



Informações trimestrais
Individuais e Consolidadas
31 de março de 2024

Informações trimestrais

Em 31 de março de 2024

Índice

| | |
|---|----|
| Comentário de desempenho..... | 03 |
| Relatório dos auditores independentes sobre as informações contábeis intermediárias | 16 |
| Balancos patrimoniais | 18 |
| Demonstrações dos resultados | 20 |
| Demonstrações dos resultados abrangentes..... | 21 |
| Demonstrações das mutações do patrimônio líquido | 22 |
| Demonstrações dos fluxos de caixa | 23 |
| Demonstrações do valor adicionado..... | 25 |
| Notas explicativas às informações contábeis intermediárias | 26 |
| Declaração dos Diretores sobre as informações trimestrais | 77 |
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente..... | 78 |

■ 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, Transminas, Alupar Chile, Alupar Peru, Alupar Colômbia e Apaete.

➔ Receita Operacional Líquida Consolidada – IFRS:

A Alupar e suas subsidiárias registraram Receita Líquida de R\$ 996,5 mm no 1T24, frente aos R\$ 1.004,0 mm registrados no mesmo período do ano passado.

Composição da Receita Líquida Consolidada por Segmento (IFRS)

| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
|--------------------------------|--------------|--------------|----------------|---------------|
| (a) Receita Bruta | 959,2 | 1.101,8 | 1.111,6 | (0,9%) |
| Transmissão | 750,2 | 899,6 | 904,2 | (0,5%) |
| Geração | 209,0 | 202,2 | 207,3 | (2,5%) |
| Holdings | - | - | - | - |
| (b) Deduções | (80,9) | (105,2) | (107,6) | (2,2%) |
| Receita Líquida (a – b) | 878,3 | 996,5 | 1.004,0 | (0,7%) |

(a) redução de R\$ 4,6 mm no faturamento das transmissoras, sendo principalmente:

(i) redução de R\$ 33,5 mm na Receita de Remuneração do Ativo de Concessão, que totalizou R\$ 642,2 mm no 1T24, ante os R\$ 675,7 mm registrados no 1T23. Esta variação decorre basicamente da redução de R\$ 32,2 mm na Correção Monetária do Ativo Contratual, em razão da variação do Índice Geral de Preços – Mercado (“IGP-M”) e do Índice Nacional de preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”) conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 1T24: 0,29% (1T23: 0,60%)
 - Índice Nacional de preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”): 1T24: 1,82% (1T23: 2,00%)
- * considera o período de apuração os meses de dezembro a fevereiro.

(ii) aumento de R\$ 2,9 mm na Receita de Operação e Manutenção, que registrou R\$ 155,1 mm neste trimestre ante os R\$ 152,2 mm contabilizados no 1T23;

(iii) aumento de R\$ 0,6 mm na conta PV – Parcela Variável, principalmente em razão de eventos não recorrentes de indisponibilidade nas transmissoras EDTE e ECTE;

(iv) aumento de R\$ 26,5 mm na Receita de Infraestrutura, que totalizou R\$ 103,9 mm no 1T24, ante os R\$ 77,5 mm registrados no 1T23, principalmente pela:

- (+) R\$ 30,2 mm na transmissora ELTE, em razão dos investimentos neste trimestre, devido a atual fase de implantação do ativo;
- (-) R\$ 4,1 mm na transmissora EBTE, devido a investimentos realizados de reforços e melhorias na Subestação Parecis entre o 2S22 e o 1S23.

(b) redução de R\$ 5,2 mm na Receita de Suprimento de Energia, conforme tabela abaixo:

| Faturamento | Geração Combinado | | | Alupar Comercializadora | | | Eliminações | | | Geração Consolidado | | |
|-------------------------------|-------------------|--------|----------------|-------------------------|--------|---------------|-------------|--------|-----------------|---------------------|--------|----------------|
| 1T24 | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor |
| Contrato Bilateral ACR | 511.822 | 215,19 | 110.141 | 108.874 | 90,15 | 9.815 | | | | 620.696 | 193,26 | 119.956 |
| Contrato Bilateral ACL | 232.466 | 262,90 | 61.114 | | | - | - | - | - | 232.466 | 262,90 | 61.114 |
| Comercialização | 132.674 | 104,79 | 13.903 | 65.183 | 140,71 | 9.172 | | | | 197.857 | 116,63 | 23.075 |
| Partes Relacionadas | 122.625 | 231,09 | 28.337 | 7.644 | 142,99 | 1.093 | (130.269) | 225,76 | (29.410) | - | | 20 |
| CCEE/Ajustes / Ressarcimentos | | | (3.500) | | | 141 | | | | | | - 3.359 |
| Outras Receitas Operacionais | | | 1.350 | | | | | | | | | 1.350 |
| Total | | | 211.346 | | | 20.221 | | | (29.410) | | | 202.157 |

| Faturamento | Geração Combinado | | | Alupar Comercializadora | | | Eliminações | | | Geração Consolidado | | |
|-------------------------------|-------------------|--------|----------------|-------------------------|--------|----------------|-------------|--------|-----------------|---------------------|--------|----------------|
| 1T23 | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor | MWh | Preço | Valor |
| Contrato Bilateral ACR | 522.723 | 206,48 | 107.931 | 38.226 | 209,99 | 8.027 | | | | 560.949 | 206,72 | 115.958 |
| Contrato Bilateral ACL | 199.081 | 275,59 | 54.865 | - | | - | - | | - | 199.081 | 275,59 | 54.865 |
| Comercialização | 90.048 | 113,53 | 10.223 | 82.656 | 180,98 | 14.959 | | | | 172.704 | 145,81 | 25.182 |
| Partes Relacionadas | 86.616 | 241,69 | 20.935 | 20.227 | 78,01 | 1.578 | (106.843) | 210,71 | (22.513) | - | | - |
| CCEE/Ajustes / Ressarcimentos | | | 2.956 | | | 135 | | | | | | 3.091 |
| Outras Receitas Operacionais | | | 8.251 | | | | | | | | | 8.251 |
| Total | | | 205.161 | | | 24.699 | | | (22.513) | | | 207.347 |
| Variações | | | 6.185 | | | (4.478) | | | (6.897) | | | (5.191) |

→ Custos dos Serviços – IFRS:

Neste trimestre, os Custos dos Serviços totalizaram R\$ 209,5 mm ante os R\$ 194,9 mm registrados no mesmo período do ano passado. Seguem abaixo as principais variações nesse grupo de contas:

(a) aumento de R\$ 8,2 mm na conta **Depreciação / Amortização**, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24).

(b) aumento de R\$ 4,6 mm no Custo de Infraestrutura, que totalizou R\$ 75,1 mm neste trimestre, comparado aos R\$ 70,5 mm registrados no 1T23, sendo as maiores variações:

(+) R\$ 7,0 mm na transmissora TPE, que não apresentou valor neste trimestre e apresentou um valor positivo de R\$ 7,0 mm no 1T23, em razão da reversão de valor imobilizado referente à depósito judicial não realizado.

(-) R\$ 2,7 mm na transmissora EBTE, devido a investimentos realizados de reforços e melhorias na Subestação Parecis, entre o 2S22 e o 1S23.

Custos dos Serviços por Segmento (IFRS)

| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
|--------------|----------------|----------------|----------------|-------------|
| Transmissão | (124,6) | (114,3) | (107,1) | 6,7% |
| Geração | (105,5) | (95,2) | (87,8) | 8,5% |
| Holdings | - | - | - | - |
| Total | (230,1) | (209,5) | (194,9) | 7,5% |

Composição do Custos dos Serviços (IFRS)

| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|-------------|
| Custo dos Serviços Prestados | (82,8) | (65,4) | (63,3) | 3,3% |
| Compra de Energia | (15,7) | (11,6) | (12,7) | (8,9%) |
| Encargos da Rede Elétrica - CUST | (11,4) | (13,0) | (12,0) | 8,7% |
| Recursos Hídricos - CFURH | (1,3) | (3,0) | (3,2) | (5,5%) |
| Custo de Infraestrutura | (78,5) | (75,1) | (70,5) | 6,6% |
| Depreciação / Amortização | (40,4) | (41,4) | (33,2) | 24,6% |
| Total | (230,1) | (209,5) | (194,9) | 7,5% |

→ **Despesas Operacionais – IFRS:**

No 1T24, as Despesas Operacionais totalizaram **R\$ 18,1 mm**, 44% inferior aos **R\$ 32,3 mm** registrados no 1T23. As principais variações se referem a:

(a) aumento **R\$ 15,3 mm** no Resultado de Equivalência Patrimonial, exclusivamente pela melhora no resultado da **transmissora TNE**, que totalizou **R\$ 32,6 mm** neste trimestre, frente ao **R\$ 1,7 mm** no 1T23. O resultado desse trimestre foi impactado, principalmente pelo: (i) reconhecimento a partir do 3T23, do reequilíbrio da Receita do CER (subestação Boa Vista), atualizada conforme Resolução Homologatória 3.174/23, refletindo o percentual da RAP conforme definido em contrato e; (ii) crescimento de R\$ 301,5 mm na Receita de Infraestrutura decorrente de gastos com a implantação do projeto;

(b) redução de **R\$ 1,9 mm** em Despesas Administrativas e Gerais, principalmente pela redução de **R\$ 2,8 mm** na **Alupar Peru**, em razão da reclassificação para a conta de Ativo Intangível de despesas incorridas no 4T23 relativas aos projetos TCN (Peru) e TES (Chile).

(c) aumento de **R\$ 2,7 mm** na conta **Pessoal e Administradores**, sendo as principais variações:

- (+) R\$ 0,6 mm na Alupar Comercializadora de Energia (ACE) relativo a novas contratações na Comercializadora Varejista;
- (+) R\$ 0,3 mm em razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João e Santa Régia (EAP I e EAP II);
- (+) R\$ 0,3 mm na transmissora EATE, decorrente da internalização de atividades de O&M nesta transmissora;
- (+) R\$ 0,2 mm na transmissora ETEP, referente a aumento de quadro e;
- (+) R\$ 0,1 mm em razão da entrada em operação comercial do parque solar UFV Pitombeira, em fevereiro de 2024.

Despesas Operacionais por Segmento (IFRS)

| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
|--------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| Transmissão | (40,1) | 0,2 | (14,6) | - |
| Geração | (12,8) | (8,8) | (7,2) | 22,5% |
| Holdings | (28,3) | (9,5) | (10,6) | (10,3%) |
| Total | (81,2) | (18,1) | (32,3) | (44,0%) |

Composição dos Despesas Operacionais (IFRS)

| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
|---------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| Administrativas e Gerais | (40,7) | (9,1) | (10,9) | (17,1%) |
| Pessoal e Administradores | (24,8) | (24,1) | (21,4) | 12,4% |
| Equivalência Patrimonial | 13,9 | 16,2 | 0,9 | - |
| Outros | (28,1) | 0,4 | 0,8 | (48,9%) |
| Depreciação / Amortização | (1,5) | (1,5) | (1,6) | (3,7%) |
| Total | (81,2) | (18,1) | (32,3) | (44,0%) |

→ EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS:

Totalizou R\$ 811,8 mm no 1T24, ante aos R\$ 811,6 mm apurados no 1T23.

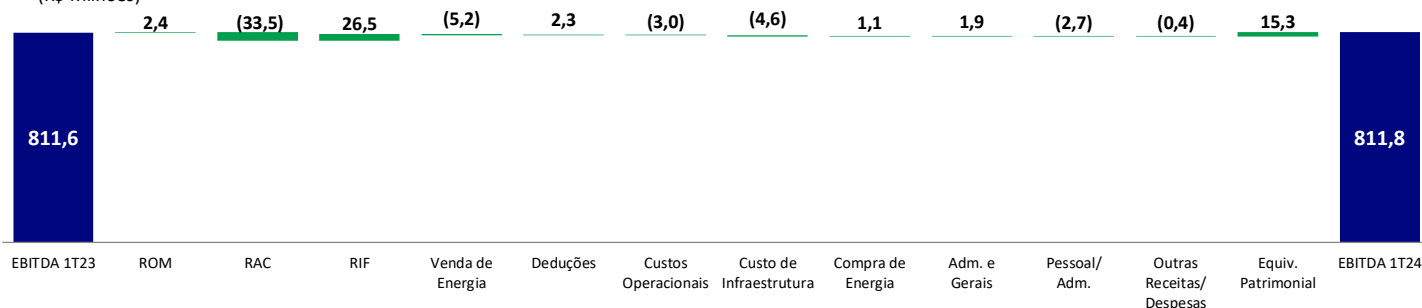
A margem EBITDA ajustada ficou em 88,1% neste trimestre, 1,2 p.p. superior aos 86,9% registrados no 1T23.

| EBITDA (IFRS) | | | | |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| R\$ MM | 4T23 | 1T24 | 1T23 | Var. % |
| Receita Líquida - IFRS | 878,3 | 996,5 | 1.004,0 | (0,7%) |
| Custos Operacionais | (95,5) | (81,5) | (78,5) | 3,8% |
| Custo de Infraestrutura | (78,5) | (75,1) | (70,5) | 6,6% |
| Compra de Energia | (15,7) | (11,6) | (12,7) | (8,9%) |
| Despesas Operacionais | (93,6) | (32,7) | (31,6) | 3,5% |
| Equivalência Patrimonial | 13,9 | 16,2 | 0,9 | - |
| EBITDA | 608,9 | 811,8 | 811,6 | 0,0% |
| Margem EBITDA | 69,3% | 81,5% | 80,8% | 0,7 p.p. |
| Margem EBITDA Ajustada* | 76,1% | 88,1% | 86,9% | 1,2 p.p. |

* Subtraído da Receita Líquida o Capex realizado (Custo de Infraestrutura)

Formação do EBITDA 1T24

(R\$ Milhões)



➔ **Resultado Financeiro Consolidado - IFRS:**

Totalizou **R\$ (253,9) mm** no 1T24, uma redução de 10,8% frente aos R\$ (284,6) mm apurados no 1T23, sendo:

(a) redução de **R\$ 27,6 mm** nas **Despesas Financeiras**, sendo os principais impactos:

(-) R\$ 33,7 mm decorrente da redução do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo ("IPCA") que apresentou inflação de 1,42% no acumulado do 1T24, ante 2,09% registrado no acumulado do 1T23;

(-) R\$ 14,5 mm decorrente da redução da taxa média dos depósitos interfinanceiros ("CDI"), que registrou 2,62% no acumulado do 1T24, ante os 3,20% no acumulado do 1T23;

(-) R\$ 2,0 mm nas usinas Foz do Rio Claro, Ijuí, Queluz e Lavrinhas e no complexo eólico EDVs, em razão da redução da taxa de juros de longo prazo ("TJLP"), que estava em 7,37% a.a. ao longo do 1T23 para 6,53% a.a. ao longo do 1T24;

(+) R\$ 13,0 mm razão da entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

(+) R\$ 7,3 mm na conta variação cambial (efeito não caixa), sendo os principais impactos:

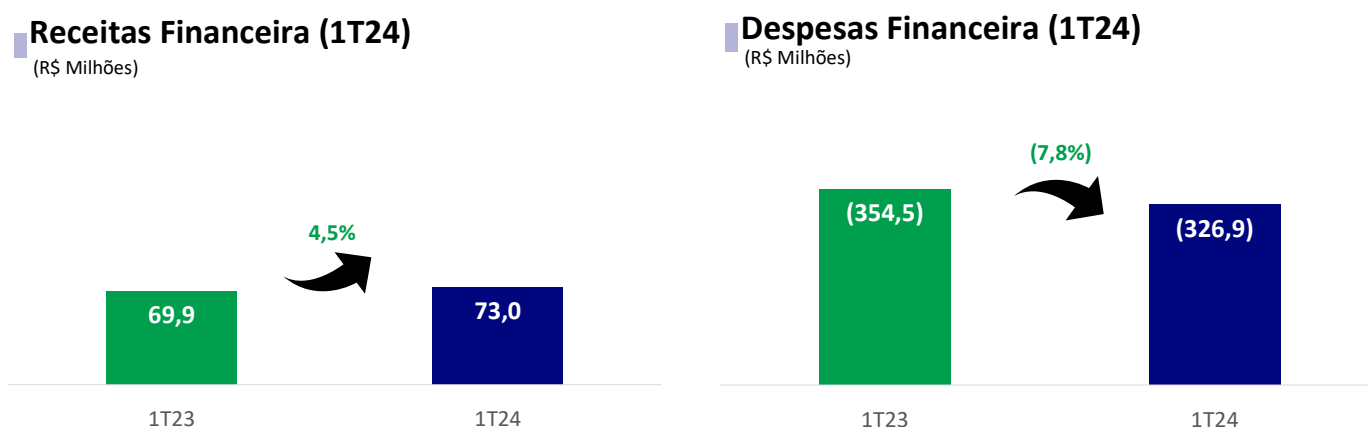
(+) R\$ 7,5 mm na UHE La Virgen;

(+) R\$ 7,0 mm nas Holdings Alupar Peru e Alupar Colômbia, principalmente, em razão da variação cambial entre os períodos (efeito não caixa);

(-) R\$ 5,0 mm na transmissora TCE.

(b) aumento de **R\$ 3,1 mm** nas **Receitas Financeiras**, principalmente pelo crescimento de R\$ 2,0 mm na transmissora EATE em razão do aumento da posição média de caixa desta transmissora, que totalizou neste trimestre R\$ 205,2 mm no 1T24 ante R\$ 93,6 mm no 1T23.

Composição do Resultado Financeiro – IFRS
(R\$ MM)



→ Lucro Líquido Consolidado - IFRS:

No 1T24, o Lucro Líquido Consolidado totalizou **R\$ 254,9 mm**, 10,5% superior aos R\$ 230,7 mm apurados no 1T23. Esta variação é resultante de:

(a) aumento de R\$ 0,3 mm no EBITDA, conforme detalhado anteriormente na seção “EBITDA e Margem EBITDA Consolidada - IFRS”;

(b) aumento de R\$ 8,1 mm na conta Depreciação / Amortização, principalmente pela entrada em operação comercial dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24).

(c) redução de R\$ 30,8 mm no Resultado Financeiro, conforme detalhado na seção acima “Resultado Financeiro Consolidado - IFRS”;

(d) aumento de R\$ 7,4 mm no IR/CSLL sendo os principais impactos:

(+) R\$ 10,0 mm na transmissora ELTE, em razão da melhora no resultado decorrente do aumento de R\$ 30,2 mm na receita de infraestrutura devido ao estágio atual de implantação do projeto e;

(-) R\$ 4,2 mm relativos a créditos tributários diferidos, decorrentes da entrada em operação dos parques eólicos São João (jul/23) e Santa Régia (set/23) e do parque solar UFV Pitombeira (fev/24);

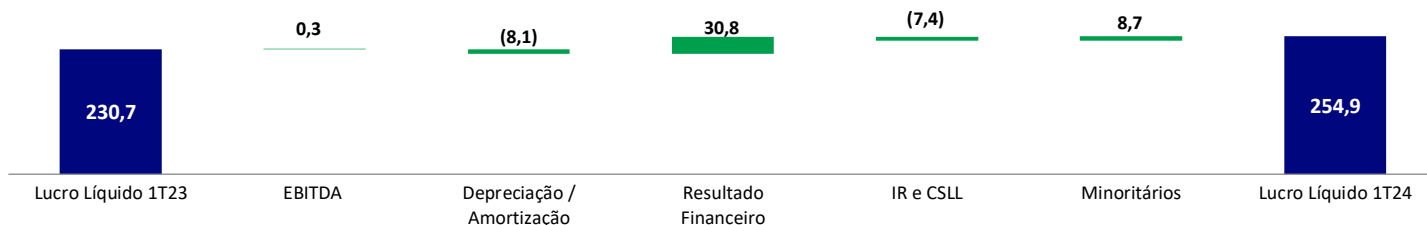
(e) redução de R\$ 8,7 mm na % de Minoritários, principalmente pela queda de R\$ 10,6 mm no segmento de Transmissão, devido a variação dos índices de inflação, conforme abaixo:

- Índice Geral de Preços - Mercado (“IGP-M”): 1T24: 0,29% (1T23: 0,60%)
 - Índice Nacional de preços ao Consumidor Amplo (“IPCA”): 1T24: 1,82% (1T23: 2,00%)
- * considera o período de apuração os meses de dezembro a fevereiro.

Segue abaixo a formação do Lucro Líquido:

Formação do Lucro 1T24

(R\$ milhões)



■ Consolidação do Resultado Societário (IFRS)

| | Trimestre findo em 31/3/2024 | | | | Consolidado |
|--|------------------------------|---------------------|---|----------------------|------------------|
| | Transmissão Consolidado | Geração Consolidado | Holdings (Alupar / Windepar / Transminas / Alupar Chile / Alupar Peru / Alupar Colômbia / Apaete) | Eliminações Holdings | |
| Receita operacional bruta | 899.604 | 202.158 | 14.475 | (14.475) | 1.101.762 |
| Receita de transmissão de energia | 155.099 | | | | 155.099 |
| Receita de infraestrutura | 103.932 | | | | 103.932 |
| Remuneração do Ativo de Concessão | 642.212 | | | | 642.212 |
| Suprimento de energia | | 200.808 | | | 200.808 |
| Comissão de aval | | | 14.475 | (14.475) | - |
| (-) Parcela variável | (1.639) | | | | (1.639) |
| Outras receitas operacionais | | 1.350 | | | 1.350 |
| Deduções da receita operacional bruta | (87.670) | (15.815) | (1.742) | - | (105.227) |
| PIS | (12.672) | (2.516) | (202) | | (15.390) |
| COFINS | (58.363) | (11.600) | (929) | | (70.892) |
| ICMS | | (39) | | | (39) |
| ISS | | (78) | (611) | | (689) |
| IVA | | | | | - |
| Reserva Global de Reversão - RGR | (9.123) | | | | (9.123) |
| Res. Global de Reversão - RGR diferido | 1.194 | | | | 1.194 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (2.422) | (377) | | | (2.799) |
| FNDCT | (2.422) | (377) | | | (2.799) |
| Ministério de minas e energia - MME | (1.210) | (189) | | | (1.399) |
| Taxa de fiscalização de energia elétrica - TFSEE | (2.652) | (639) | | | (3.291) |
| Receita operacional líquida | 811.934 | 186.343 | 12.733 | (14.475) | 996.535 |
| Custo do serviço | (114.309) | (95.220) | | | (209.529) |
| Energia comprada para revenda | | (11.597) | | | (11.597) |
| Encargos do uso da rede elétrica - CUST | | (13.042) | | | (13.042) |
| Compensação fin. recursos hídricos - CFURH | | (3.035) | | | (3.035) |
| Custo dos serviços prestados | (38.153) | (27.260) | | | (65.413) |
| Custo de infraestrutura | (75.083) | | | | (75.083) |
| Depreciação / Amortização | (1.073) | (40.170) | | | (41.243) |
| Utilização do Bem Público - UBP | | (116) | | | (116) |
| Lucro bruto | 697.625 | 91.123 | 12.733 | (14.475) | 787.006 |
| Despesas e receitas operacionais | 171 | (8.777) | 320.121 | (329.592) | (18.077) |
| Administrativas e gerais | (4.887) | (3.263) | (911) | | (9.061) |
| Pessoal | (10.897) | (5.663) | (7.496) | | (24.056) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 16.182 | | 329.592 | (329.592) | 16.182 |
| Depreciação / Amortização | (517) | (277) | (735) | | (1.529) |
| Outras receitas | 291 | 426 | (10) | | 707 |
| Outras despesas | (1) | - | (319) | | (320) |
| EBIT | 697.796 | 82.346 | 332.854 | (344.067) | 768.929 |
| Depreciação / Amortização | (1.590) | (40.563) | (735) | | (42.888) |
| EBITDA | 699.386 | 122.909 | 333.589 | (344.067) | 811.817 |
| Despesas financeiras | (224.186) | (74.969) | (28.073) | 373 | (326.855) |
| Encargos de dívidas | (222.052) | (71.838) | (28.849) | | (322.739) |
| Variações cambiais | 586 | (752) | 1.189 | | 1.023 |
| Outras | (2.720) | (2.379) | (413) | 373 | (5.139) |
| Receitas financeiras | 24.275 | 16.110 | 32.962 | (373) | 72.974 |
| Receitas de aplicações financeiras | 23.559 | 13.758 | 31.287 | - | 68.604 |
| Outras | 716 | 2.352 | 1.675 | (373) | 4.370 |
| EBT | 497.885 | 23.487 | 337.743 | (344.067) | 515.048 |
| IR / CSLL | (113.128) | 729 | 279 | (90) | (112.210) |
| Imposto de renda | (20.811) | (4.075) | (3.305) | | (28.191) |
| Contribuição social | (17.482) | (3.086) | (181) | | (20.749) |
| Imposto de renda diferido | (54.397) | 6.280 | 2.175 | (66) | (46.008) |
| CSLL diferido | (20.438) | 1.610 | 1.590 | (24) | (17.262) |
| Lucro líquido Consolidado | 384.757 | 24.216 | 338.022 | (344.157) | 402.838 |
| Participação de não controladores | (138.034) | (6.063) | (3.796) | | (147.894) |
| Lucro líquido Alupar | 246.723 | 18.153 | 334.226 | (344.157) | 254.944 |

■ Destinação dos Resultados

→ Dividendos

Em 9 de maio de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$ 66.559.271,24, correspondente a R\$ 0,07 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$ 0,21 por Unit.

Atendendo à Política de Dividendos aprovada em 2022, o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de maio de 2024. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas "ex-dividendos" a partir de 17 de maio de 2024.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.

■ Investimentos

No 1T24 foram realizados investimentos totais da ordem de R\$ 105,0 mm em nossas empresas, sendo R\$ 91,9 mm investidos no segmento de transmissão, R\$ 4,8 mm no segmento de geração, e R\$ 8,3 mm no desenvolvimento de novos negócios, ante os R\$ 151,8 mm registrados no 1T23, quando R\$ 100,1 mm foram investidos no segmento de transmissão, R\$ 51,0 mm foram investidos no segmento de geração e R\$ 0,8 mm no desenvolvimento de novos negócios.

O volume de investimentos realizados neste trimestre reflete, principalmente, a implantação dos ativos de transmissão ELTE e TCE que totalizaram R\$ 84,1 mm.

Composição dos Investimentos

| R\$ MM | 1T24 | 1T23 |
|------------------------|--------------|--------------|
| Transmissão | 91,9 | 100,1 |
| ELTE | 74,4 | 73,1 |
| TCE | 9,7 | 29,6 |
| TECP (Lote 06 02/2022) | 0,4 | - |
| TAP (Lote 2 02/2023) | - | - |
| TCN (Peru) | 6,9 | - |
| TES (Chile) | - | - |
| TEL (Colômbia) | 0,2 | - |
| Outros | 0,3 | (3,0) |
| Geração | 4,8 | 51,0 |
| Eol. Agreste Potiguar | - | 36,1 |
| Pitombeira | 1,9 | 13,2 |
| Outros | 3,0 | 1,7 |
| Holding | 8,3 | 0,8 |
| Total | 105,0 | 151,8 |

■ Endividamento

→ Alupar Holding:

No 1T24, a dívida bruta da Alupar – Holding totalizou R\$ 684,9 mm, ante os R\$ 665,0 mm registrados em dez/23. Esta variação é resultado exclusivamente das provisões de encargos, que totalizaram R\$ 19,9 mm.

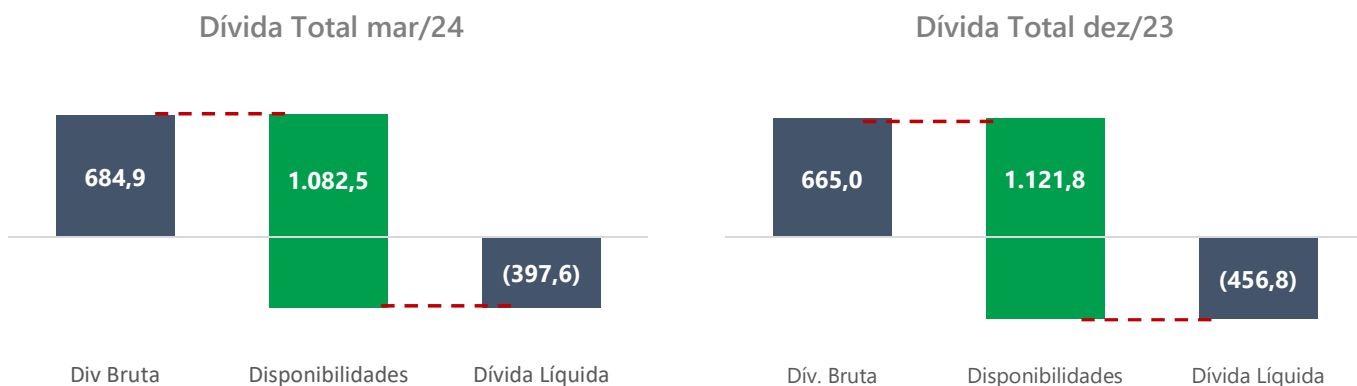
As disponibilidades e investimentos de curto prazo da Alupar - Holding totalizaram R\$ 1.082,5 mm, ante os R\$ 1.121,8 mm registrados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pelo:

(i) pagamento de dividendos no montante de R\$ 36,6 mm;

(ii) aportes de R\$ 14,4 mm realizados nos projetos, sendo os principais: (ii.i) R\$ 5,1 mm na UFV Pitombeira; (ii.ii) R\$ 4,5 mm na Comercializadora (ACE); (ii.iii) R\$ 3,0 mm na transmissora TAP; (ii.iv) R\$ 1,7 mm na transmissora TECP;

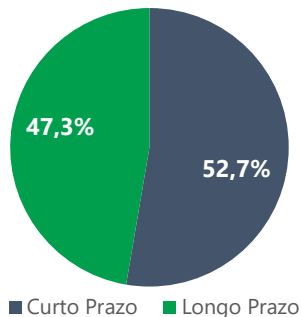
(iii) receitas com aplicações financeiras, totalizando R\$ 25,7 mm.

Segue abaixo a evolução do endividamento:

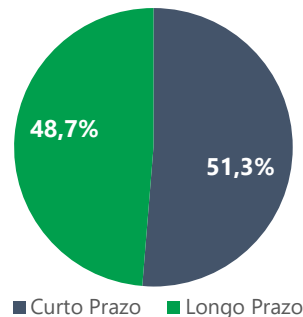


A dívida bruta da Alupar – Holding consiste na VII emissão de debêntures, indexada por CDI, com um perfil bem alongado, sendo seus vencimentos alocados entre 2024 e 2025. Abaixo o perfil da dívida da Alupar – Holding:

Perfil da Dívida | Alupar Holding (mar/24)



Perfil da Dívida | Alupar Holding (dez/23)



Para mais informações sobre o Endividamento da Alupar - Holding, favor verificar as Notas Explicativas 17 "Empréstimos e Financiamentos" e 18 "Debêntures" das demonstrações financeiras do 1T24.

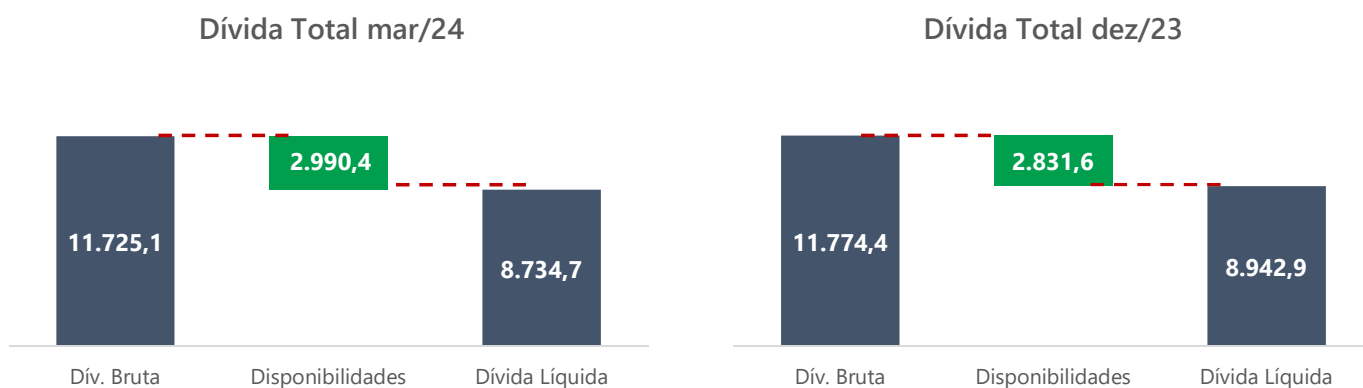
→ Consolidado:

A dívida bruta consolidada da Alupar e suas subsidiárias totalizou R\$ 11.725,1 mm no 1T24, ante os R\$ 11.774,4 mm apurados em dez/23. Esta variação é explicada principalmente pela:

- (i) aumento de R\$ 19,9 mm na Alupar - Holding, conforme explicado anteriormente;
- (ii) provisões de encargos e variações monetárias das subsidiárias, totalizando R\$ 335,3 mm;
- (iii) pagamentos dos encargos das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 274,2 mm;
- (iv) amortização de principal das dívidas das subsidiárias, no montante de R\$ 235,6 mm;
- (v) aumento de R\$ 30,7 mm, decorrente da variação cambial;
- (vi) nova captação nos parques eólicos EAPs I e II, no montante de R\$ 74,8 mm.

As disponibilidades (caixa equivalente de caixa / investimentos de curto prazo / títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 2.990,4 mm no 1T24, R\$ 158,8 mm superior aos R\$ 2.831,6 mm registrados em dez/23.

A dívida líquida registrada no 1T24 totalizou R\$ 8.734,7 mm, R\$ 208,2 mm inferior aos R\$ 8.942,9 mm registrados em dez/23.



No 1T24 a dívida de curto prazo totalizou R\$ 2.273,3 mm (19,4% da dívida total), ante os R\$ 2.135,6 mm registrados em dez/23.

Dos 19,4% da dívida de curto prazo, 15,6% ou R\$ 354,5 mm são referentes a empréstimos ponte.

Da dívida bruta consolidada: (i) R\$ 684,9 mm referem-se à Alupar – Holding; (ii) R\$ 9.864,7 mm estão alocados nas empresas operacionais, que possuem fluxo de pagamento compatível com as respectivas gerações de caixa e; (iii) R\$ 1.175,5 mm referem-se aos projetos em implantação (TCE / Alupar Colômbia: R\$ 648,1 mm / ELTE: R\$ 527,4 mm);

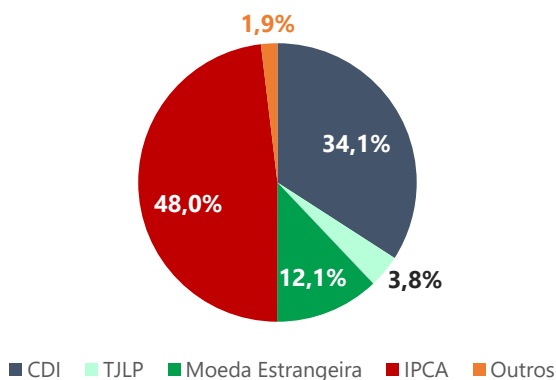
No 1T24, as emissões de debêntures corresponderam a R\$ 9.467,6 mm ou 80,7% da dívida total, sendo:

- (i) R\$ 684,9 mm na Alupar - Holding;
- (ii) R\$ 8.255,4 mm nas subsidiárias em operação e;
- (iii) R\$ 527,4 mm na transmissora ELTE, em fase de construção.

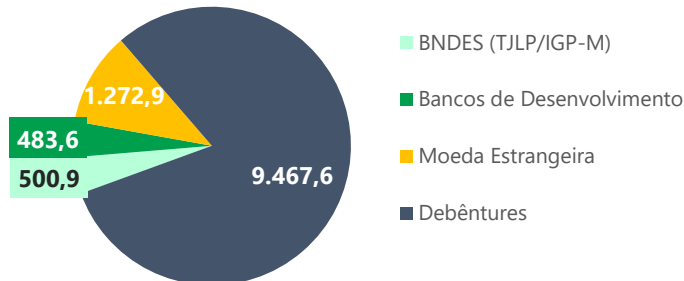
A dívida em moeda estrangeira totalizou R\$ 1.272,9 mm, referente aos projetos de geração e transmissão no Peru e na Colômbia.

Para mais informações sobre o Endividamento Consolidado, favor verificar as Notas Explicativas 17 “Empréstimos e Financiamentos” e 18 “Debêntures” das demonstrações financeiras do 1T24.

Composição da Dívida por Indexador

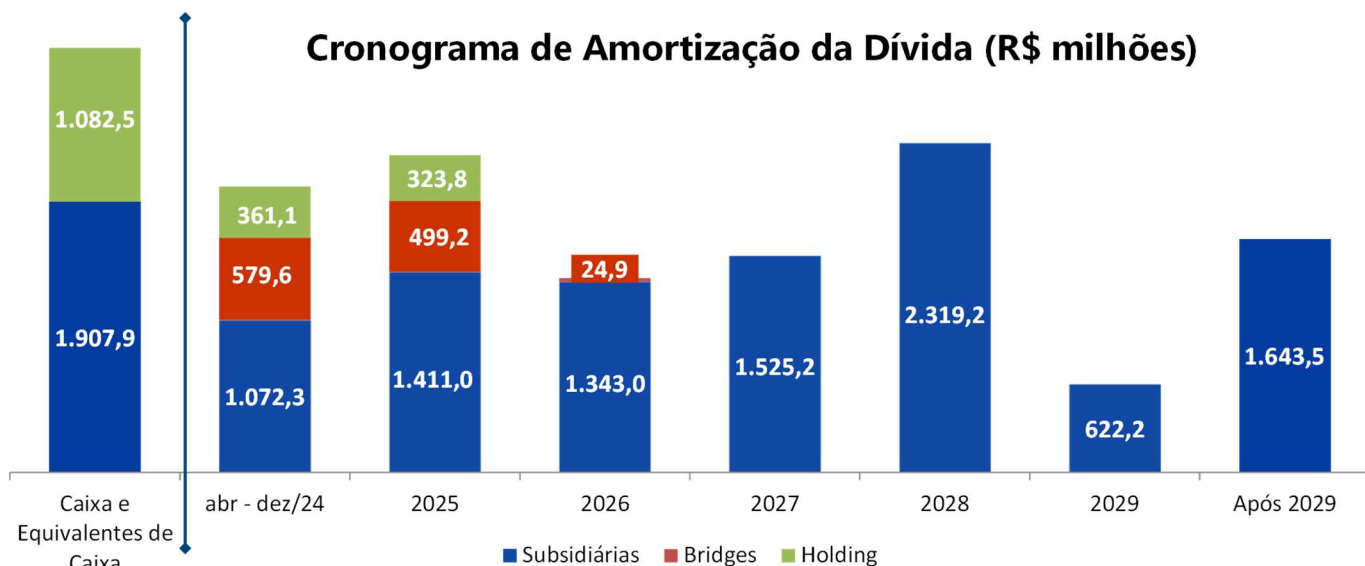


Composição da Dívida por Total (R\$ MM)



O perfil de dívida consolidada da Alupar é bastante alongado, 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.

Cronograma de Amortização da Dívida (R\$ milhões)



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

FitchRatings

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



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua Verbo Divino n.º1400, Conjunto Térreo ao 801.
Bairro Chácara Santo Antônio
CEP 04719-911- São Paulo - SP
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo/SP - Brasil
Telefone +55 (11) 3940-1500
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Alupar Investimento S.A.
São Paulo S.A

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Alupar Investimento S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 31 de Março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de Março de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - *Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de Março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos aos balanços patrimoniais, individual e consolidado, em 31 de dezembro de 2023 foram anteriormente auditados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 05 de Março de 2024, sem modificação e às demonstrações, individuais e consolidadas, do resultado e do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses do trimestre findo em 31 de março de 2023, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório datado em 10 de Maio de 2023, sem modificação. Os valores correspondentes relativos às Demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de Março de 2023, foram submetidos aos mesmos procedimentos de revisão por aqueles auditores independentes e, com base em sua revisão, aqueles auditores emitiram relatório reportando que não tiveram conhecimento de nenhum fato que os levasse a acreditar que a DVA não foi elaborada, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 09 de Maio de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda
CRC SP014428/O-6

Daniel Aparecido da Silva Fukumori
CRC 1SP245014/O-2

Alupar Investimento S.A.

Balancos patrimoniais
Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023
(Em milhares de Reais)

| Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Ativo | | | | |
| Circulante | 1.152.177 | 1.193.731 | 5.589.080 | 5.419.566 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 92.432 | 168.176 | 949.533 | 823.209 |
| Investimentos de curto prazo | 6 990.056 | 953.647 | 1.864.486 | 1.852.958 |
| Títulos e valores mobiliários | 7 - | - | 176.368 | 155.384 |
| Contas a receber de clientes | 8 13.773 | 14.786 | 262.889 | 288.702 |
| Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 27 47.016 | 48.468 | 118.788 | 112.383 |
| Outros tributos compensáveis | 15 - | - | 62.417 | 66.591 |
| Estoques | - | - | 9.874 | 10.278 |
| Despesas pagas antecipadamente | 8 | 11 | 7.964 | 12.141 |
| Depósitos judiciais | 20 - | - | 384 | 384 |
| Ativo contratual da concessão | 9 - | - | 2.034.340 | 1.984.827 |
| Outros ativos circulantes | 8.892 | 8.643 | 102.037 | 112.709 |
| Não circulante | 7.437.329 | 7.149.639 | 23.306.823 | 23.016.515 |
| Realizável a longo prazo | 22.399 | 18.779 | 17.138.457 | 16.926.243 |
| Contas a receber de clientes | 8 - | - | 69.185 | 52.449 |
| Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 27 - | - | 5.229 | 3.187 |
| Outros tributos compensáveis | 15 - | - | 1.421 | 5.977 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 27 - | - | 68.294 | 58.800 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 29 - | - | 17.807 | 10.244 |
| Despesas pagas antecipadamente | - | - | 7.084 | 8.201 |
| Depósitos judiciais | 20 714 | 744 | 15.827 | 14.877 |
| Ativo contratual da concessão | 9 - | - | 16.866.885 | 16.688.963 |
| Outros ativos não circulantes | 21.685 | 18.035 | 86.725 | 83.545 |
| Investimentos em controladas e controlada em conjunto | 10 7.368.656 | 7.091.515 | 239.941 | 223.759 |
| Propriedades para investimento | 8.960 | 8.960 | 8.960 | 8.960 |
| Imobilizado | 12 1.418 | 1.536 | 5.635.290 | 5.589.542 |
| Intangível | 13 35.896 | 28.849 | 284.175 | 268.011 |
| Total do Ativo | 8.589.506 | 8.343.370 | 28.895.903 | 28.436.081 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Balancos patrimoniais

Em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de Reais)

| Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Passivo | | | | |
| Circulante | | | | |
| | 634.482 | 656.273 | 3.340.417 | 3.248.718 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | - | 569.445 | 472.270 |
| Debêntures | 18 | 360.788 | 1.703.871 | 1.663.287 |
| Fornecedores | 14 | 13.624 | 189.720 | 191.620 |
| Salários, férias e encargos sociais | | 7.661 | 51.718 | 45.654 |
| Imposto de renda e contribuição social a pagar | 27 | 332 | 47.145 | 63.551 |
| Encargos regulatórios | 15 | - | 41.823 | 39.010 |
| Outros tributos a pagar | 15 | 11.075 | 93.792 | 98.325 |
| Passivo de arrendamento | | 162 | 9.028 | 8.075 |
| Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos | 16 | - | 190.567 | 172.507 |
| Dividendos a pagar | 28 | 237.718 | 296.094 | 331.379 |
| Adiantamentos de clientes | | - | 24.331 | 21.296 |
| Opções de compra de ações outorgadas | | 3.120 | 10.978 | 10.734 |
| Provisões | 20 | - | 97.269 | 114.891 |
| Outras passivos circulantes | | 2 | 14.636 | 16.119 |
| Não circulante | | | | |
| | 332.826 | 331.556 | 14.509.834 | 14.558.573 |
| Empréstimos e financiamentos | 17 | - | 1.687.963 | 1.867.508 |
| Debêntures | 18 | 324.100 | 7.763.773 | 7.771.366 |
| Passivo de arrendamento | | 405 | 38.520 | 38.010 |
| Adiantamentos de clientes | | - | 6.262 | 6.143 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 28 | - | 294 | 293 |
| Encargos regulatórios | 15 | - | 18.406 | 16.641 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 27 | - | 2.970.165 | 2.890.782 |
| Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos | 16 | - | 1.503.325 | 1.499.059 |
| Passivo contratual com clientes | 19 | - | 315.044 | 270.522 |
| Provisões | 20 | 7.908 | 197.057 | 189.375 |
| Outras passivos não circulantes | | 413 | 9.025 | 8.874 |
| Total do Passivo | | 967.308 | 17.850.251 | 17.807.291 |
| Patrimônio líquido | | | | |
| | 7.622.198 | 7.355.541 | 11.045.652 | 10.628.790 |
| Capital social subscrito e integralizado | 21.b | 3.310.783 | 3.310.783 | 3.310.783 |
| (-) Gastos com emissão de ações | | (65.225) | (65.225) | (65.225) |
| Reserva de capital | 21.d | 67.360 | 67.360 | 67.360 |
| Reservas de lucros | 21.c | 3.996.686 | 3.996.686 | 3.996.686 |
| Lucros acumulados | | 254.944 | 254.944 | - |
| Outros resultados abrangentes | 21.e | 57.650 | 57.650 | 45.937 |
| Participação dos acionistas não controladores | 11 | - | 3.423.454 | 3.273.249 |
| Total do Passivo e Patrimônio Líquido | | 8.589.506 | 28.895.903 | 28.436.081 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes
Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

| Nota | Controladora | | Consolidado | | |
|--|------------------|----------------|------------------|----------------|---------|
| | Período findo em | | Período findo em | | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 | |
| Lucro líquido do período | 254.944 | 230.710 | 402.838 | 387.328 | |
| Outros resultados abrangentes | 11.713 | (5.681) | 15.312 | (6.088) | |
| Itens que serão reclassificados para o resultado: | | | | | |
| Ajustes acumulados de conversão | 21 | 4.525 | (4.475) | 8.124 | (4.882) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 21 | 7.188 | (1.206) | - | - |
| Hedge de fluxo de caixa | 21 | - | - | 10.269 | (1.723) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 21 | - | - | (3.081) | 517 |
| Resultado abrangente do período | 266.657 | 225.029 | 418.150 | 381.240 | |
| Atribuído aos acionistas controladores | | | 266.657 | 225.029 | |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | | 151.493 | 156.211 | |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Alupar Investimento S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023

(Em milhares de Reais)

| Período findo em 31 de março de 2024 | Capital social | (-) Gastos com emissão de ações | Reserva de capital | Reservas de lucros | | | Lucros acumulados | Outros resultados abrangentes | Total controladora | Participação de acionistas não controladores (nota 11) | Total consolidado |
|---|------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|------------------------------|--------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------|--|-------------------|
| | | | | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva de investimentos | | | | | |
| Descrição | | | | | | | | | | | |
| SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2024 | 3.310.783 | (65.225) | 67.360 | 366.186 | 213.859 | 3.416.641 | - | 45.937 | 7.355.541 | 3.273.249 | 10.628.790 |
| Resultado abrangente | | | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | 254.944 | - | 254.944 | 147.894 | 402.838 |
| Outros resultados abrangentes do período | - | - | - | - | - | - | - | 11.713 | 11.713 | 3.599 | 15.312 |
| Transação de capital com os sócios | | | | | | | | | | | |
| Dividendos declarados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.288) | (1.288) |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 | 3.310.783 | (65.225) | 67.360 | 366.186 | 213.859 | 3.416.641 | 254.944 | 57.650 | 7.622.198 | 3.423.454 | 11.045.652 |
| Período findo em 31 de março de 2023 | | | | | | | | | | | |
| Descrição | Capital social | (-) Gastos com emissão de ações | Reserva de capital | Reserva legal | Reserva de lucros a realizar | Reserva de investimentos | Lucros acumulados | Outros resultados abrangentes | Total controladora | Participação de acionistas não controladores (nota 11) | Total consolidado |
| SALDOS EM 1º DE JANEIRO DE 2023 | 2.981.996 | (65.225) | 16.966 | 331.483 | 387.571 | 3.259.780 | - | 45.492 | 6.958.063 | 3.413.556 | 10.371.619 |
| Resultado abrangente | | | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | 230.710 | - | 230.710 | 156.618 | 387.328 |
| Outros resultados abrangentes do período | - | - | - | - | - | - | - | (5.681) | (5.681) | (407) | (6.088) |
| Transação de capital com os sócios | | | | | | | | | | | |
| Dividendos declarados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (9.708) | (9.708) |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 | 2.981.996 | (65.225) | 16.966 | 331.483 | 387.571 | 3.259.780 | 230.710 | 39.811 | 7.183.092 | 3.560.059 | 10.743.151 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

| Notas | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|----------------|---------------|-----------------|
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Lucro antes dos tributos sobre o lucro | 252.096 | 232.832 | 515.048 | 492.125 |
| Ajustes no lucro para: | | | | |
| Depreciação e amortização | 25 | 467 | 607 | 42.888 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10 | (251.314) | (226.718) | (16.182) |
| Encargos financeiros sobre dívidas e juros de arrendamento | 26 e 25 | 19.871 | 24.206 | 338.081 |
| Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos | 23 | - | - | 22.127 |
| Variações monetárias e cambiais líquidas | 26 | (1.701) | 592 | (2.254) |
| Receitas financeiras | 26 | (25.659) | (20.504) | (54.050) |
| Baixas de ativo imobilizado e intangível | 12 e 13 | - | - | (303) |
| Remuneração financeira do ativo de concessão | 9 | - | - | (642.212) |
| Receita de infraestrutura | 9 | - | - | (103.932) |
| Receita de operação e manutenção | 9 | - | - | (153.460) |
| Outros | | 1.171 | - | 7.467 |
| | | (5.069) | 11.015 | (46.782) |
| (Aumento) redução no ativo | | | | (46.236) |
| Contas a receber de clientes | | 1.013 | (5.248) | 9.077 |
| Ativo contratual da concessão | 9 | - | - | 672.169 |
| Depósitos judiciais | | 30 | - | (950) |
| Tributos a compensar | | 1.452 | 5.821 | 2.325 |
| Despesas pagas antecipadamente | | 3 | - | 5.294 |
| Estoques | | - | - | 404 |
| Outros ativos | | 3.614 | (1.460) | (3.377) |
| | | 6.112 | (887) | 684.942 |
| Aumento (redução) no passivo | | | | 594.787 |
| Fornecedores | | 506 | 1.767 | (1.900) |
| Encargos regulatórios | | - | - | 4.578 |
| Salários, férias e encargos sociais | | 986 | 962 | 6.064 |
| Tributos a recolher | | (6.551) | (549) | (20.939) |
| Passivo contratual com clientes | | - | - | 44.522 |
| Provisões | | - | - | (17.407) |
| Adiantamentos de clientes | | - | - | 3.154 |
| Outros passivos | | 56 | 38 | (1.332) |
| | | (5.003) | 2.218 | 16.740 |
| Caixa proveniente das atividades operacionais | | (3.960) | 12.346 | 654.900 |
| Imposto de renda e contribuição social recolhidos | | (42) | (3.373) | (49.671) |
| Caixa líquido proveniente das atividades operacionais | | (4.002) | 8.973 | 605.229 |
| | | | | 488.751 |

Demonstrações dos fluxos de caixa
Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

| Notas | Controladora | | Consolidado | | |
|--|--------------|-----------------|---------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 | |
| Fluxo de caixa das atividades de investimentos | | | | | |
| Aporte de capital nas investidas | 10 | (14.423) | (7.802) | - | (7.800) |
| Empréstimo com partes relacionadas | 28 | (2.857) | (1.481) | - | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital pagos | | - | (248) | - | - |
| Resgate de aplicações financeiras | | 10 | - | 620.166 | 575.669 |
| Investimentos em aplicações financeiras | | (10.760) | - | (598.628) | (467.874) |
| Dividendos recebidos | 10 | - | 16.054 | - | - |
| Aquisições de imobilizado | 12 | (17) | (17) | (14.528) | (79.907) |
| Aquisições de intangível | 13 | (7.072) | (774) | (15.494) | (1.578) |
| Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimento | | (35.119) | 5.732 | (8.484) | 18.510 |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | | | | |
| Dividendos pagos | | (36.571) | - | (36.571) | (8.382) |
| Arrendamentos pagos | | (52) | (34) | (2.420) | (2.638) |
| Ingresso de dívidas | 17 e 18 | - | - | 74.542 | 87.472 |
| Juros pagos de empréstimos e debêntures | 17 e 18 | - | - | (274.156) | (261.879) |
| Pagamento de principal de empréstimos e debêntures | 17 e 18 | - | - | (235.622) | (99.147) |
| Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento | | (36.623) | (34) | (474.227) | (284.574) |
| Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalente de caixa | | - | - | 3.806 | 549 |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa | | (75.744) | 14.671 | 126.324 | 223.236 |
| Demonstração da redução no caixa e equivalentes de caixa | | | | | |
| Saldo no início do período | | 168.176 | 343.170 | 823.209 | 850.481 |
| Saldo no final do período | | 92.432 | 357.841 | 949.533 | 1.073.717 |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa | | (75.744) | 14.671 | 126.324 | 223.236 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Demonstrações do valor adicionado
Períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023
(Em milhares de Reais)

| Notas | Controladora | | Consolidado | | |
|--|--------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 | |
| Receitas | | | | | |
| Receitas operacionais | 23 | 34.345 | 38.867 | 1.101.762 | 1.111.563 |
| Receitas relativas à construção de ativos próprios | | - | - | 31.186 | 78.144 |
| Outras receitas operacionais | 23 | (10) | - | 707 | 939 |
| | | <u>34.335</u> | <u>38.867</u> | <u>1.133.655</u> | <u>1.190.646</u> |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | 25 | (28.503) | (23.058) | (27.674) | (27.936) |
| Custo de construção | 25 | - | - | (70.676) | (128.567) |
| Serviços de terceiros, materiais e outros | 25 | (2.329) | (1.983) | (42.544) | (44.364) |
| | | <u>(30.832)</u> | <u>(25.041)</u> | <u>(140.894)</u> | <u>(200.867)</u> |
| (-) Depreciação e amortização | | | | | |
| | 25 | (467) | (607) | (43.037) | (34.998) |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10 | 251.314 | 226.718 | 16.182 | 859 |
| Receitas financeiras | | 30.323 | 31.345 | 81.124 | 90.832 |
| | | <u>281.637</u> | <u>258.063</u> | <u>97.306</u> | <u>91.691</u> |
| Valor adicionado a distribuir | | | | | |
| | | <u>284.673</u> | <u>271.282</u> | <u>1.047.030</u> | <u>1.046.472</u> |
| Distribuição do valor adicionado | | | | | |
| Pessoal | | | | | |
| Remuneração direta | 31 | 4.907 | 4.689 | 35.975 | 33.041 |
| Benefícios | 31 | 899 | 732 | 9.777 | 8.458 |
| F.G.T.S | 31 | 334 | 301 | 2.768 | 2.304 |
| | | <u>6.140</u> | <u>5.722</u> | <u>48.520</u> | <u>43.803</u> |
| Impostos, taxas e contribuições | | | | | |
| Federais | | 3.082 | 7.986 | 228.334 | 223.594 |
| Estaduais | | - | - | 555 | 2.499 |
| Municipais | | 717 | 694 | 1.047 | 849 |
| | | <u>3.799</u> | <u>8.680</u> | <u>229.936</u> | <u>226.942</u> |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | | |
| Juros e variações cambiais | | 19.346 | 25.887 | 353.754 | 373.678 |
| Aluguéis | 25 e 11 | 48 | 92 | 3.652 | 4.991 |
| Outras despesas financeiras | 26 | 396 | 191 | 8.330 | 9.730 |
| | | <u>19.790</u> | <u>26.170</u> | <u>365.736</u> | <u>388.399</u> |
| Remuneração de capitais próprios | | | | | |
| Dividendos | 21 | - | - | - | - |
| Lucros retidos | | 254.944 | 230.710 | 254.944 | 230.710 |
| Participação de acionistas não controladores | | - | - | 147.894 | 156.618 |
| | | <u>254.944</u> | <u>230.710</u> | <u>402.838</u> | <u>387.328</u> |
| | | <u>284.673</u> | <u>271.282</u> | <u>1.047.030</u> | <u>1.046.472</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

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 ALUP 11. 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 e/ou emissão de debêntures pelas subsidiárias.

A Companhia é diretamente controlada pela Guarupart Participações Ltda. (“Guarupart”) 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 do 16º ano de operação | Revisão tarifária prevista |
|--|---|--------------------------|---------------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|--------------------|---|----------------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | |
| Empresa Paraense 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 Amazonense 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') | Teresina (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 Transudeste de Transmissão ('Transudeste') | Itutinga (MG) - Juiz de Fora (MG) | 005/2005 | 04/03/05 04/03/35 | 23/02/07 | 140 | 345 | IGP-M | Sim | Não |
| Companhia Transirapé de Transmissão ('Transirapé') | Irapé (MG) - Araçuaí (MG) | 012/2005 | 15/03/05 15/03/35 | 23/05/07 | 65 | 230 | IGP-M | Sim | Não |
| Sistema de Transmissão Catarinense S.A. ('STC') | Barra Grande (SC) - Lages (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') | Juba (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 Dummond (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 Várzea Grande (MT) | 018/2010 | 23/12/10 12/12/40 | 23/12/12 | Subestação | 138/230 | IPCA | Não | Sim |
| Empresa de Transmissão Serrana S.A. ('ETSE') | Subestação Abdon Batista / Gaspar (SC) | 006/2012 | 10/05/12 10/05/42 | 01/12/14 | Subestação | 230/525 138/230 | 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 | 288 | 500 | IPCA | Não | Sim |
| Transmissora Paraíso De Energia S.A. ('TPE') | Bahia (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 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

| Empresas ('abreviação') | Localização / Conexão | Contrato de Concessão n° | Prazo da Concessão Início - Fim | Início da operação | Extensão da linha (km) | Tensão (Kv) | Índice de reajuste | Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação | Revisão tarifária prevista |
|---|--|--------------------------|---------------------------------|--------------------|------------------------|-------------|--------------------|---|----------------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | |
| Transmissora Colombiana de Energia S.A.S ESP ('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') | Ibicoara (BA) - Ibicoara (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') | Bom 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 Parnaíba S.A. ('TAP') | Goias, Minas Gerais e São Paulo | 002/2024 | 03/04/24 02/04/54 | 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 | Pré Operacional | 100 | 230 | IPP | Não | - |
| Transmissora Costa Norte ('TCN') | Piura e Lambayeque - Perú | - | - | Pré Operacional | 9 | 220 | IPP | Não | - |
| Transmissora de Energia de Santiago SPV ('TES') | Penáflor - Chile | - | Perpétuo | Pré Operacional | 16 | 110 | IPP | Não | - |
| Controlada em conjunto: | | | | | | | | | |
| Transnorte 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 |
| Total em operação | | | | | 6.974 | | | | |
| Total em construção | | | | | 1.631 | | | | |

(*) A EATE possui revisão tarifária periódica para RBNl (vide nota explicativa nº 9). (**) A TNE entrou parcialmente em operação comercial em maio de 2015 (4% referente a SE Boa Vista).

As concessões de Risaralda 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.

• Geração de energia elétrica:

| Empresas ('abreviação') | Localização | Contrato de concessão / Autorização n° | Prazo da Outorga | | Início da operação | Capacidade instalada - MW | Energia assegurada - MW |
|--|---|--|------------------|------------|--------------------|---------------------------|-------------------------|
| | | | Início | Fim | | | |
| Controladas: | | | | | | | |
| Foz do Rio Claro Energia S.A. ('Foz') | Rio Claro - Caçu (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 | 01/09/48 | 03/09/11 | 30,0 | 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 Araguaari - 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 433/2012 | 19/07/12 | 19/07/47 | 22/12/18 | 18,9 | 9,6 |
| Energia dos Ventos IV S.A. ('EDV IV') | Aracati (CE) | Portaria 442/2012 | 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 Termelétrica e Participações S.A. ('GET') | Rio de Janeiro (RJ) | - | - | - | - | - | - |
| Risaralda Energia S.A.S.E.S.P. (*) ('Risaralda') | Rio Risaralda (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 Limpa S.A. ('Água Limpa') | Rio Piracicaba - Antônio Dias (MG) | Portaria 346/2014 | 18/07/14 | 18/07/49 | Pré Operacional | 23,0 | 11,9 |
| La Virgen S.A.C. (*) ('La Virgen') | Rio Tarma - Perú | 060/2005-EM - 029/2008-EM | 12/10/05 | Indefinido | 15/05/2021 | 84,0 | 49,3 |
| Eólica do Agreste Potiguar I S.A. ('EAP I') | Jandaira (RN) | RA nº 8.521/2020 | 21/01/20 | 21/01/55 | 21/07/2023 | 23,1 | 20,5 |
| Eólica 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 |
| Eólica do Agreste Potiguar III S.A. ('EAP III') | Jandaira (RN) | - | - | - | Pré Operacional | - | - |
| Eólica do Agreste Potiguar IV S.A. ('EAP IV') | Jandaira (RN) | RA nº 12.762/2022 | 27/09/22 | 26/09/57 | Pré Operacional | 25,2 | - |
| Eólica do Agreste Potiguar V S.A. ('EAP V') | Jandaira (RN) | - | - | - | Pré Operacional | - | - |
| Eólica do Agreste Potiguar VI S.A. ('EAP VI') | Jandaira (RN) | RA nº 12.761/2022 | 27/09/22 | 26/09/57 | Pré Operacional | 21,0 | - |
| Eólica do Agreste Potiguar VII S.A. ('EAP VII') | Jandaira (RN) | RA nº 12.760/2022 | 27/09/22 | 26/09/57 | Pré Operacional | 37,8 | - |
| UFV Pitombeira S.A. | Aracati (CE) | RA nº 9.471/2020 | 24/11/20 | 23/11/55 | 16/02/2024 | 47,3 | 15,3 |
| Iracema Energia Geração Distribuída S.A. | Ceará | - | - | - | Pré Operacional | - | - |
| Total em operação | | | | | | 687,1 | 406,9 |
| Total em construção | | | | | | 190,0 | 39,9 |

(*) As concessões de Risaralda 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.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

- Holdings e outros segmentos:**

| Empresa ('abreviação') | Atividade |
|---|---|
| Controladas: | |
| Alupar Chile Inversiones SpA ("Alupar Chile") | Holding |
| Alupar Colombia S.A.S ("Alupar Colombia") | Holding - controladora da Risaralda, TCE e TEL |
| Alupar Inversiones Peru S.A.C. ("Alupar Peru") | Holding - controladora da La Virgen |
| Apaete Participações em Transmissão S.A. ("Apaete") | Holding - controladora da AETE |
| Transminas Holding S.A. ("Transminas") | Holding - participação societária na Transleste, Transudeste e Transirapé |
| Windepar Holding S.A. ("Windepar") | Holding - controladora da EDV I, EDV II, EDV III, EDV IV e EDV X |
| AF Energia S.A. ("AF") | Prestadora de serviços de operação e manutenção |
| ACE Comercializadora Ltda. ("ACE") | Comercializadora de energia elétrica |

1.1 Assuntos relevantes do período

a) Entrada em operação comercial – UFV Pitombeira

Em 16 de fevereiro de 2024 a controlada UFV Pitombeira, localizada no complexo eólico Energia dos Ventos, no município de Aracati, Estado do Ceará, com potência instalada de 61,7 MWp e garantia física de 15,9 MW médios, obteve autorização para início da operação comercial, conforme despacho Aneel nº 438/24 publicado no Diário Oficial.

b) Lote 15 do Leilão de Transmissão ANEEL 01/2024

Em 28 de março de 2024 a Alupar Investimento S.A. através do consórcio Olympus XVII, sagrou-se vencedora do Lote 15 do Leilão 01/2024 - ANEEL. A RAP vencedora foi de R\$154.000 cujo deságio foi de 33,50% da RAP máxima de R\$232.187, o projeto prevê investimentos de R\$1.390.581.

O projeto será localizado no Estado de Minas Gerais e contará com a LT 500 kV São João do Paraíso – Padre Paraíso 2, C1, CS, com 175 km e com LT 500 kV Padre Paraíso 2 – Mutum C1, CS, com 334 km. O prazo de energização da ANEEL é até 30 de dezembro de 2029 e o prazo de concessão é de 30 anos.

Em 5 de abril de 2024, a Alupar Investimento S.A. e o Infra II Investment S.A. ("Infra II"), constituíram a Transmissora Paraíso do Café S.A. – TPC, com o objetivo de explorar serviços de transmissão de energia elétrica decorrentes do Lote 15 do Leilão ANEEL 01/2024, nos moldes definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL. Alupar é a acionista controladora com participação societária de 99,99% ficando o Infra II com a participação de 0,01% sobre o capital social da TPC.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Base de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária, emitida pelo CFC – Conselho Federal de Contabilidade e com a norma internacional, IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias, e apresentadas de forma condizente com as normas complementares emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, quando essas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil ou com as normas internacionais.

2.2. Declaração de conformidade

Todas as informações relevantes, próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem as utilizadas na gestão das operações da Companhia e suas controladas.

A Administração avaliou a capacidade de continuidade da Companhia e de suas controladas, estando convencida de que possui os recursos necessários e capacidade de desenvolver seus negócios no futuro de forma contínua, não havendo o conhecimento de incertezas ou probabilidades materiais que possam gerar dúvidas significativas em relação a sua continuidade.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, em 9 de maio de 2024.

2.3. Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido pelas normas contábeis.

2.4. Uso de julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas exige que a Administração faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas a cada data de reporte, e sendo necessária mudanças, elas serão reconhecidas prospectivamente.

As estimativas e premissas contábeis críticas feitas na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes com as aplicadas e descritas na nota explicativa nº 2.4 às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

2.5. Moeda funcional e de apresentação

Estas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, foram preparadas e estão apresentadas em milhares de reais, que é a moeda funcional da Companhia, suas controladas e de sua controlada em conjunto, com exceção das controladas Alupar Peru e La Virgen cuja moeda funcional é o *Nuevo Sol*, das controladas Alupar Colômbia, Risaralda e TCE cuja moeda funcional é o *Peso Colombiano* e da controlada Alupar Chile cuja moeda funcional é o *Peso Chileno*. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico principal no qual cada controlada opera.

3. Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis adotadas pela Companhia, suas controladas e controlada em conjunto, na preparação dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e nela descritas na nota explicativa nº 3, exceto pelas normas que foram revisadas e estão descritas na nota explicativa nº 4. Adicionalmente, essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais, emitida em 5 de março de 2024.

3.1. Base de consolidação

Os procedimentos de consolidação utilizados na preparação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são consistentes aos aplicados e descritos na nota explicativa nº 3.1 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitida em 5 de março de 2024.

Em 31 de março de 2024 e em 31 de dezembro de 2023 a participação da Companhia nas controladas e controlada em conjunto se apresentava da seguinte forma:

| Empresa | Atividade | País | Participação 31/03/24 (%) | | Participação 31/12/23 (%) | |
|--------------------------------|------------------------|----------|---------------------------|----------|---------------------------|----------|
| | | | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Controladas: | | | | | | |
| ACE | Comercializadora | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| AETE | Transmissão | Brasil | - | 32,06 | - | 32,06 |
| AF Energia | Prestadora de serviços | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Agua Limpa | Geração | Brasil | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Alupar Chile | Holding | Chile | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Alupar Colombia | Holding | Colômbia | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Alupar Peru | Holding | Perú | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Apaete | Holding | Brasil | 36,96 | - | 36,96 | - |
| EAP I (ix) | Geração | Brasil | 20,90 | 79,10 | 20,90 | 79,10 |
| EAP II (ix) | Geração | Brasil | 28,46 | 71,54 | 28,46 | 71,54 |
| EAP III | Geração | Brasil | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP IV | Geração | Brasil | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP V | Geração | Brasil | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP VI | Geração | Brasil | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EAP VII | Geração | Brasil | 99,90 | - | 99,90 | - |
| EATE | Transmissão | Brasil | 50,02 | - | 50,02 | - |
| EBTE (i) | Transmissão | Brasil | - | 25,51 | - | 25,51 |
| ECTE | Transmissão | Brasil | 50,02 | - | 50,02 | - |
| EDTE (v) | Transmissão | Brasil | - | 25,06 | - | 25,06 |
| EDV I (viii) | Geração | Brasil | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV II (viii) | Geração | Brasil | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV III (viii) | Geração | Brasil | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV IV (viii) | Geração | Brasil | - | 100,00 | - | 100,00 |
| EDV X (viii) | Geração | Brasil | - | 100,00 | - | 100,00 |
| ELTE | Transmissão | Brasil | 99,99 | - | 99,99 | - |
| ENTE | Transmissão | Brasil | 50,01 | - | 50,01 | - |
| ERTE | Transmissão | Brasil | 21,96 | 28,05 | 21,96 | 28,05 |
| ESDE (iii) | Transmissão | Brasil | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ESTE (i) | Transmissão | Brasil | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ETAP | Transmissão | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETB | Transmissão | Brasil | 51,00 | - | 51,00 | - |
| ETC | Transmissão | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETEM | Transmissão | Brasil | 62,79 | - | 62,79 | - |
| ETEP | Transmissão | Brasil | 50,02 | - | 50,02 | - |
| ETES | Transmissão | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| ETSE (iv) | Transmissão | Brasil | - | 50,02 | - | 50,02 |
| ETVG | Transmissão | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Ferreira Gomes | Geração | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Foz | Geração | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| GET | Geração | Brasil | 51,00 | - | 51,00 | - |
| Ijuí | Geração | Brasil | 49,00 | 51,00 | 49,00 | 51,00 |
| Iracema | Geração | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| La Virgen (vii) | Geração | Perú | 2,98 | 88,69 | 2,98 | 88,69 |
| Lavrinhas | Geração | Brasil | 61,00 | - | 61,00 | - |
| Lumitrans (i) | Transmissão | Brasil | 15,00 | 40,01 | 15,00 | 40,01 |
| Queluz | Geração | Brasil | 68,83 | - | 68,83 | - |
| Risaralda (vi) | Geração | Colômbia | 0,19 | 99,79 | 0,19 | 99,79 |
| STC (i) | Transmissão | Brasil | 20,00 | 40,01 | 20,00 | 40,01 |
| STN | Transmissão | Brasil | 51,00 | - | 51,00 | - |
| TAP | Transmissão | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| TCC | Transmissão | Brasil | 65,70 | - | 65,70 | - |
| TCE (vi) | Transmissão | Colômbia | - | 99,99 | - | 99,99 |
| TECP | Transmissão | Brasil | 99,94 | - | 99,94 | - |
| TEL (vi) | Transmissão | Colômbia | - | 100,00 | - | 100,00 |
| TME | Transmissão | Brasil | 60,00 | - | 60,00 | - |
| TPE | Transmissão | Brasil | 65,70 | - | 65,70 | - |
| Transirapé (ii) | Transmissão | Brasil | - | 33,71 | - | 33,71 |
| Transleste (ii) | Transmissão | Brasil | - | 33,71 | - | 33,71 |
| Transminas | Holding | Brasil | 70,02 | - | 70,02 | - |
| Transudeste (ii) | Transmissão | Brasil | - | 33,71 | - | 33,71 |
| TSM | Transmissão | Brasil | 65,70 | - | 65,70 | - |
| UFV Pitombeira | Geração | Brasil | 99,99 | - | 99,99 | - |
| Verde 8 | Geração | Brasil | 85,00 | - | 85,00 | - |
| Windepar | Holding | Brasil | 100,00 | - | 100,00 | - |
| Controlada em conjunto: | | | | | | |
| TNE (*) | Transmissão | Brasil | 49,62 | - | 49,62 | - |

(i) Controladas diretamente pela EATE. (ii) O controle é obtido por meio do controle que a Companhia exerce sobre a EATE e a Transminas, que juntas detêm 51% do capital votante da investida. (iii) Controlada diretamente pela ETEP. (iv) Controlada diretamente pela ECTE. (v) Participação indireta via ENTE. (vi) Participação indireta via Alupar Colômbia. (vii) Participação indireta via a controlada Alupar Peru. (viii) Participação indireta via a controlada Windepar. (ix) Participação indireta via Foz. (*) A TNE é controlada em conjunto pois decisões relevantes sobre o negócio são tomadas por unanimidade de votos dos acionistas detentores de ações votantes para serem aprovadas.

As informações contábeis intermediárias consolidadas abrangem os saldos e transações da Companhia e suas controladas.

Os principais critérios de consolidação estão descritos a seguir:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados das empresas controladas;
- Eliminação dos saldos de receitas e despesas decorrentes de negócios entre as empresas consolidadas; e
- Destaque aos acionistas não controladores nos balanços patrimoniais e nas demonstrações dos resultados.

4. Novas normas e interpretações vigentes e não vigentes

Os principais normativos revisados e que são efetivos para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2024, são:

- Classificação de passivos como circulante ou não circulante com Covenants - Alterações ao CPC 26 (IAS 1));
- Alterações ao CPC 06 (IFRS 16) Passivo de Locação em uma operação de Sale and Leaseback; e
- Divulgações sobre acordos de financiamento de fornecedores (“Risco Sacado”) - Alterações ao CPC 03 (IAS 7) e CPC 40 (IFRS 7);
- Esclarecimentos sobre a elaboração da Demonstração do Valor Adicionado – Resolução CVM nº 199 e CPC 09 (R1).

A Companhia e suas controladas avaliaram as alterações nos pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Adicionalmente em relação a nova norma IFRS 18 - Apresentação e divulgação em demonstrações financeiras, emitida em 9 de abril de 2024, que entrará em vigor para os exercícios iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2027, a Companhia e suas controladas esperam impactos substanciais na elaboração da Demonstração de Resultado e da Demonstração dos Fluxo de Caixa e irá aguardar orientações do CPC para aplicação dessa norma.

5. Caixa e equivalentes de caixa

| Caixa e equivalentes de caixa: | Remuneração média - % CDI | | Controladora | | Remuneração média - % CDI | | Consolidado | |
|---------------------------------------|---------------------------|------------|---------------|----------------|---------------------------|------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Numerário disponível (Caixa e bancos) | - | - | 519 | 229 | - | - | 43.417 | 37.912 |
| Certificados de depósitos bancários | 99,80% | 99,80% | 91.913 | 167.947 | 99,83% | 99,83% | 339.559 | 364.928 |
| Fundos de investimento | - | - | - | - | 97,30% | 97,30% | 550.928 | 388.764 |
| Aplicações automáticas | 20,00% | 20,00% | - | - | 20,00% | 20,00% | 15.629 | 31.605 |
| Total | | | 92.432 | 168.176 | | | 949.533 | 823.209 |

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente a certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a Administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado, e são considerados instrumentos financeiros mensurados ao valor justo em contrapartida do resultado.

6. Investimentos de curto prazo

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Descrição da carteira | | | | |
| Operações compromissadas | 360.854 | 352.024 | 665.417 | 668.420 |
| Títulos públicos do Governo Brasileiro | 558.106 | 524.280 | 1.066.384 | 1.035.865 |
| Títulos privados | 71.113 | 77.342 | 131.350 | 147.165 |
| Outros | (17) | 1 | 1.335 | 1.508 |
| Total | 990.056 | 953.647 | 1.864.486 | 1.852.958 |

A Companhia e suas controladas aplicam recursos em três fundos, mensurados ao valor justo por meio do resultado, e cuja a remuneração média corresponde a 102,18% do CDI em 31 de março de 2024 (101,03% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

7. Títulos e valores mobiliários

| Títulos e valores mobiliários: | Remuneração média - % CDI | | Consolidado | |
|--------------------------------|---------------------------|------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Fundos de investimento | 99,20% | 99,20% | 176.368 | 155.384 |
| | | | 176.368 | 155.384 |

Os títulos e valores mobiliários referem-se a depósitos vinculados aos contratos de empréstimos e financiamentos das controladas. Estas contas consistem na manutenção de aplicações financeiras correspondentes, em média, a três prestações dos empréstimos e financiamentos.

8. Contas a receber de clientes

| | Controladora | | Consolidado | | | | | | |
|--|---------------|---------------|----------------|--------------|-----------------|------------------|---------------------|----------------|----------------|
| | A vencer | | A vencer | Vencidos | | | | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | | Até 30 dias | de 31 a 60 dias | de 61 a 360 dias | há mais de 361 dias | | |
| Sistema de transmissão de energia | | | | | | | | | |
| Encargos de uso da transmissão | - | - | 145.156 | 5.936 | 1.405 | 43.710 | 38.648 | 234.855 | 240.277 |
| | - | - | 145.156 | 5.936 | 1.405 | 43.710 | 38.648 | 234.855 | 240.277 |
| Sistema de geração de energia | | | | | | | | | |
| Ambiente regulado | 7.034 | 4.579 | 53.134 | - | - | - | - | 53.134 | 55.360 |
| Ambiente livre | - | 5.498 | 38.175 | - | - | - | - | 38.175 | 39.037 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | 677 | 286 | 5.910 | - | - | - | - | 5.910 | 6.477 |
| | 7.711 | 10.363 | 97.219 | - | - | - | - | 97.219 | 100.874 |
| Prestação de serviços | | | | | | | | | |
| Comissão de aval (nota 28) | 6.062 | 4.423 | - | - | - | - | - | - | - |
| | 6.062 | 4.423 | - | - | - | - | - | - | - |
| | 13.773 | 14.786 | 242.375 | 5.936 | 1.405 | 43.710 | 38.648 | 332.074 | 341.151 |
| Circulante | 13.773 | 14.786 | | | | | | 262.889 | 288.702 |
| Não circulante | - | - | | | | | | 69.185 | 52.449 |

Durante o período findo em 31 de março de 2024, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas no contas a receber para o segmento de geração. Para o segmento de transmissão de acordo com o entendimento do mercado e dos reguladores, a estrutura regulatória de transmissão brasileira foi planejada para ser adimplente, garantir a saúde financeira e evitar risco de crédito do sistema de transmissão de forma que os usuários do sistema de transmissão são obrigados a fornecer garantias financeiras administradas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) para evitar risco de inadimplência.

9. Ativo contratual da concessão

| Movimentação do ativo contratual | Consolidado | |
|--|-------------------|-------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Saldo inicial | 18.673.790 | 18.540.255 |
| Receita de operação e manutenção (nota 23) | 153.460 | 606.157 |
| Remuneração financeira dos ativos de concessão (nota 23) | 642.212 | 1.997.004 |
| Receita de infraestrutura (nota 23) | 103.932 | 208.102 |
| Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica | - | 52.899 |
| Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica | - | (66.202) |
| Realização do ativo contratual de concessão | (672.169) | (2.664.425) |
| Saldo final | 18.901.225 | 18.673.790 |
| Circulante | 2.034.340 | 1.984.827 |
| Não circulante | 16.866.885 | 16.688.963 |

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, os montantes de Ganho pelo resultado da revisão tarifária periódica e reequilíbrio econômico de R\$52.899 e Perda pelo resultado da revisão tarifária periódica de R\$66.202, registrados respectivamente nas rubricas de “Outras receitas” e “Outras despesas” 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.

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) | | Total | Parcela de ajuste (PA) apuração | Total Líquido | Ciclo 2022-2023 - Total líquido | Variação |
|-----------------|------------------|---------------|------------|-----------------------|---------------|--------------------------------|---------------|------------------|---------------------------------|------------------|---------------------------------|---------------|
| | RBL (a) | RBNI (b) | RMEL (f) | RBL (a) | RBNI (b) | RPEC (c) | RCDM (d) | | | | | |
| AETE | 41.085 | - | 43 | - | - | - | - | 41.128 | (1.351) | 39.777 | 41.715 | (1.938) |
| EATE | 365.720 | 13.253 | 49 | - | - | - | - | 379.022 | (12.616) | 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 | 12.765 | - | - | 24.092 | - | 4.228 | - | 41.085 | (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 |
| ETVG | 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 | 188.980 | 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 | 298.713 | 475 | - | - | - | - | - | 299.188 | (9.689) | 289.499 | 278.829 | 10.670 |
| TRANSIRAPE | 15.086 | 13.922 | - | 3.437 | 6.220 | 280 | 3.725 | 42.670 | (1.279) | 41.391 | 43.520 | (2.129) |
| 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) |
| Total | 2.836.233 | 62.654 | 575 | 48.625 | 37.832 | 8.650 | 13.229 | 3.007.798 | (75.758) | 2.932.040 | 2.880.507 | 51.533 |

(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 | |
|--|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Valor patrimonial | 7.132.853 | 6.868.179 | 239.866 | 223.684 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 39.896 | 29.973 | - | - |
| Dividendos a receber | 127.184 | 124.181 | 75 | 75 |
| Lucro não realizado | 36.388 | 36.562 | - | - |
| Mais-valia | 26.171 | 26.456 | - | - |
| Ágio por expectativa de rentabilidade futura | 6.164 | 6.164 | - | - |
| Total | 7.368.656 | 7.091.515 | 239.941 | 223.759 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

| Movimentação dos investimentos: | Saldo em 31/12/2023 | Aportes de capital | Amortização do intangível | Ajuste de conversão cumulativa | Equivalência sobre ORA | Equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 31/03/2024 |
|---------------------------------|---------------------|--------------------|---------------------------|--------------------------------|------------------------|--------------------------|------------|---------------------|
| Controladas: | | | | | | | | |
| ACE | 7.746 | 4.500 | - | - | - | (603) | - | 11.643 |
| AF | 7.446 | - | - | - | - | (16) | - | 7.430 |
| Agua Limpa | 12.627 | - | - | - | - | - | - | 12.627 |
| Alupar Chile | (421) | - | - | - | - | - | - | (421) |
| Alupar Colômbia | 63.978 | - | - | 1.451 | 7.188 | (5.816) | - | 66.801 |
| Alupar Peru | 245.250 | - | - | 2.775 | - | 773 | - | 248.798 |
| Apaete | 30.327 | - | - | - | - | 1.120 | - | 31.447 |
| EAP I | 20.361 | - | - | - | - | (296) | - | 20.065 |
| EAP II | 51.324 | - | - | - | - | (554) | - | 50.770 |
| EAP III | 595 | - | - | - | - | 1 | - | 596 |
| EAP IV | 524 | 40 | - | - | - | - | - | 564 |
| EAP V | 410 | - | - | - | - | - | - | 410 |
| EAP VI | 655 | 44 | - | - | - | 1 | - | 700 |
| EAP VII | 508 | 40 | - | - | - | - | - | 548 |
| EATE | 619.313 | - | - | - | - | 31.928 | - | 651.241 |
| ECTE | 160.429 | - | - | - | - | 6.930 | - | 167.359 |
| ELTE | 59.907 | - | - | - | - | 16.632 | - | 76.539 |
| ENTE | 270.801 | - | - | - | - | 17.239 | - | 288.040 |
| ERTE | 35.321 | - | - | - | - | 1.495 | - | 36.816 |
| ETAP | 321.297 | - | - | - | - | 15.859 | - | 337.156 |
| ETB (i) | 287.371 | - | (248) | - | - | 14.572 | - | 301.695 |
| ETC | 195.051 | - | - | - | - | 10.113 | - | 205.164 |
| ETEM | 80.622 | - | - | - | - | 2.487 | - | 83.109 |
| ETEP | 119.540 | - | - | - | - | 4.939 | - | 124.479 |
| ETES | 112.381 | - | - | - | - | 4.147 | - | 116.528 |
| ETVG | 138.673 | - | - | - | - | 4.606 | - | 143.279 |
| Ferreira Gomes | 1.031.988 | - | - | - | - | 16.115 | - | 1.048.103 |
| Foz | 154.670 | - | - | - | - | (833) | - | 153.837 |
| GET | 147 | - | - | - | - | - | - | 147 |
| Ijuí | 156.000 | - | - | - | - | 4.340 | - | 160.340 |
| Iracema | 267 | - | - | - | - | (5) | - | 262 |
| La Virgen (i) (*) | (15.770) | - | - | 294 | - | 204 | - | (15.272) |
| Lavrinhas (i) | 119.084 | - | (24) | - | - | 4.892 | - | 123.952 |
| Lumitrans | 14.617 | - | - | - | - | 579 | - | 15.196 |
| Queluz (i) | 160.425 | - | (13) | - | - | 5.569 | - | 165.981 |
| Risaralda | 132 | - | - | 5 | - | (5) | - | 132 |
| STC | 39.687 | - | - | - | - | 1.742 | - | 41.429 |
| STN | 281.353 | - | - | - | - | 11.309 | - | 292.662 |
| TAP | 143 | 3.000 | - | - | - | - | - | 3.143 |
| TCC | 481.289 | - | - | - | - | 20.002 | - | 501.291 |
| TECP | 396 | 1.699 | - | - | - | (978) | - | 1.117 |
| TME | 122.103 | - | (24) | - | - | 4.636 | - | 126.715 |
| TPE | 702.875 | - | - | - | - | 28.432 | - | 731.307 |
| Transminas | 144.402 | - | - | - | - | 4.405 | - | 148.807 |
| UFV Pitombeira | 38.096 | 5.100 | - | - | - | (1.350) | - | 41.846 |
| TSM | 281.866 | - | - | - | - | 12.788 | - | 294.654 |
| Verde 8 | 81.182 | - | - | - | - | 1.859 | - | 83.041 |
| Windepar | 230.768 | - | - | - | - | (4.126) | - | 226.642 |
| Subtotal | 6.867.756 | 14.423 | (309) | 4.525 | 7.188 | 235.132 | - | 7.128.715 |
| Controlada em conjunto | | | | | | | | |
| TNE | 223.759 | - | - | - | - | 16.182 | - | 239.941 |
| Total Consolidado | 223.759 | - | - | - | - | 16.182 | - | 239.941 |
| Total Controladora | 7.091.515 | 14.423 | (309) | 4.525 | 7.188 | 251.314 | - | 7.368.656 |

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa nº 13 (b).

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen em 31 de março de 2024, foi adicionado o valor de R\$174 que se refere a parcela realizada do lucro não realizado registrado no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, no valor de R\$38.362. O lucro não realizado se refere a Comissão de Aval de Fiança cobrada pela Alupar e que foi capitalizada no Ativo Imobilizado de La Virgen. A parcela realizada se dá por meio da depreciação. Tais registros refletem as determinações do ICPC 09 “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55”.

| Movimentação dos investimentos: | Saldo em 31/12/2022 | Aportes de capital | Aquisição de participação | Alienação de participação | Amortização do intangível | Outros | Ajuste de conversão cumulativa | Equivalência sobre ORA | Equivalência patrimonial | Dividendos | Saldo em 31/12/2023 |
|---------------------------------|---------------------|--------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|--------------|--------------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|---------------------|
| Controladas: | | | | | | | | | | | |
| 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 | 1.483 | - | 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) | - | 655 |
| 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 | (95.983) | 270.801 |
| ERTE | 41.193 | - | - | - | - | - | - | - | (1.481) | (4.391) | 35.321 |
| ETAP | 301.519 | - | - | - | - | - | - | - | 54.751 | (34.973) | 321.297 |
| ETB (i) | 204.224 | - | 53.117 | - | (992) | - | - | - | 42.451 | (11.429) | 287.371 |
| ETC | 170.772 | - | - | - | - | - | - | - | 32.279 | (8.000) | 195.051 |
| ETEM | 81.544 | - | - | - | - | - | - | - | 8.640 | (9.562) | 80.622 |
| ETEP | 116.507 | - | - | - | - | - | - | - | 13.435 | (10.402) | 119.540 |
| ETES | 111.585 | - | - | - | - | - | - | - | 15.796 | (15.000) | 112.381 |
| ETVG | 145.633 | - | - | - | - | - | - | - | 16.172 | (23.132) | 138.673 |
| Ferreira Gomes | 973.666 | - | - | - | - | - | - | - | 64.650 | (6.328) | 1.031.988 |
| Foz | 171.478 | - | - | (518) | - | - | - | - | (16.290) | - | 154.670 |
| GET | 147 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 147 |
| Ijuí | 161.856 | - | - | - | - | - | - | - | 12.997 | (18.853) | 156.000 |
| Iracema | 31 | 254 | - | - | - | - | - | - | (18) | - | 267 |
| La Virgen (i) (*) | (14.696) | - | - | - | - | - | (2.806) | - | 1.732 | - | (15.770) |
| Lavrinhas (i) | 116.488 | - | - | - | (129) | - | - | - | 15.224 | (12.499) | 119.084 |
| Lumitrans | 15.575 | - | - | - | - | - | - | - | 1.400 | (2.358) | 14.617 |
| Queluz (i) | 156.568 | - | - | - | (104) | - | - | - | 19.867 | (15.906) | 160.425 |
| Risaralda | 207 | - | - | - | - | - | (73) | - | (2) | - | 132 |
| STC | 39.187 | - | - | - | - | - | - | - | 6.068 | (5.568) | 39.687 |
| STN | 283.461 | - | - | - | - | - | - | - | 52.165 | (54.273) | 281.353 |
| TAP | - | 143 | - | - | - | - | - | - | - | - | 143 |
| TCC | 446.330 | - | - | - | - | - | - | - | 64.102 | (29.143) | 481.289 |
| TECP | - | 502 | - | - | - | - | - | - | (106) | - | 396 |
| TME | 118.503 | - | - | - | (88) | - | - | - | 11.813 | (8.125) | 122.103 |
| TPE | 650.201 | - | - | - | - | - | - | - | 88.666 | (35.992) | 702.875 |
| Transminas | 138.141 | - | - | - | - | - | - | - | 12.012 | (5.751) | 144.402 |
| UFV Pitombeira | 23.471 | 17.600 | - | - | - | - | - | - | (2.975) | - | 38.096 |
| TSM | 314.361 | - | - | - | - | - | - | - | 30.739 | (63.234) | 281.866 |
| Verde 8 | 73.518 | - | - | - | - | - | - | - | 7.664 | - | 81.182 |
| Windepar | 234.356 | - | - | - | - | - | - | - | (3.588) | - | 230.768 |
| Subtotal | 6.815.329 | 98.860 | 53.152 | - | (1.313) | 2.611 | (4.630) | 5.075 | 659.969 | (761.297) | 6.867.756 |
| Controlada em conjunto | | | | | | | | | | | |
| TNE | 169.121 | 13.470 | - | - | - | - | - | - | 41.168 | - | 223.759 |
| Total Consolidado | 169.121 | 13.470 | - | - | - | - | - | - | 41.168 | - | 223.759 |
| Total Controladora | 6.984.450 | 112.330 | 53.152 | - | (1.313) | 2.611 | (4.630) | 5.075 | 701.137 | (761.297) | 7.091.515 |

(i) No saldo das controladas ETB, La Virgen, Queluz e Lavrinhas, está contido o direito de exploração gerado na aquisição de controle delas, que foi reclassificado para o intangível para fins de consolidação. Os valores estão divulgados na nota explicativa nº 13 (b).

(*) Do Resultado de equivalência patrimonial da La Virgen em 31 de dezembro de 2023, foi adicionado o valor de R\$1.799 que se refere a parcela realizada do lucro não realizado registrado no exercício findo em 31 de dezembro de 2022, no valor de R\$38.362. O lucro não realizado se refere a Comissão de Aval de Fiança cobrada pela Alupar e que foi capitalizada no Ativo Imobilizado de La Virgen. A parcela realizada se dá por meio da depreciação. Tais registros refletem as determinações do ICPC 09 “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial - item 55”.

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

| Empresa | Informações contábeis | | | | | | | | | | | | 31/03/2024 | | | 31/12/2022 | | |
|--------------------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|------------------------|--------------------|-----------------|--------|------------------|----------------|--------------|---------------|-------------------|--|------------------|-------|--|------------------|-------|
| | 31/03/2024 | | | | | | | | | | | | Quantidade de ações ordinárias ou quotas total | Participação (%) | | Quantidade de ações ordinárias ou quotas total | Participação (%) | |
| | Balanco Patrimonial | | | | | Resultado | | | Fluxo de caixa | | | | | Votante | Total | | Votante | Total |
| | Ativo circulante | Ativo não circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | Patrimônio líquido | Receita líquida | LAIR | Lucro (prejuízo) | Operacional | Investimento | Financiamento | Aumento (redução) | | | | | | |
| Controladas: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| APAETE | 11.323 | 73.771 | 259 | - | 84.835 | - | 3.030 | 3.030 | (13) | (2) | - | (15) | 74.348.851 | 51,00 | 36,96 | 74.348.851 | 51,00 | 36,96 |
| EATE | 560.550 | 2.299.057 | 402.814 | 1.195.225 | 1.261.568 | 60.003 | 74.565 | 63.834 | 72.281 | (20) | (18.023) | 54.238 | 92.000.000 | 50,02 | 50,02 | 92.000.000 | 50,02 | 50,02 |
| ECTE | 125.505 | 562.468 | 95.123 | 268.394 | 324.456 | 12.165 | 15.364 | 13.853 | 11.049 | 3.968 | (6.329) | 8.688 | 42.095.000 | 50,02 | 50,02 | 42.095.000 | 50,02 | 50,02 |
| ENTE | 198.668 | 832.262 | 130.464 | 324.961 | 575.505 | 36.470 | 38.410 | 34.471 | 34.012 | 2 | (18.537) | 15.477 | 100.840.000 | 50,01 | 50,01 | 100.840.000 | 50,01 | 50,01 |
| ERTE | 35.151 | 154.893 | 5.985 | 16.407 | 167.652 | 7.970 | 7.116 | 6.807 | 5.233 | - | (5) | 5.228 | 84.133.970 | 21,96 | 21,96 | 84.133.970 | 21,96 | 21,96 |
| ETEM | 34.646 | 159.783 | 8.653 | 53.897 | 131.879 | 5.959 | 5.391 | 3.959 | 3.889 | (2.864) | (1.070) | (45) | 43.000.000 | 62,79 | 62,79 | 43.000.000 | 62,79 | 62,79 |
| ETEP | 90.664 | 448.471 | 73.333 | 221.800 | 244.002 | 13.681 | 10.649 | 9.871 | 16.564 | - | (14.773) | 1.791 | 27.000.000 | 50,02 | 50,02 | 27.000.000 | 50,02 | 50,02 |
| GET | 30 | - | 115 | 989 | (1.074) | - | - | - | - | - | - | - | 1.200 | 51,00 | 51,00 | 1.200 | 51,00 | 51,00 |
| Lavrinhas | 24.706 | 198.370 | 21.064 | 9.578 | 192.434 | 13.953 | 8.537 | 8.020 | 9.609 | (6.434) | (3.039) | 136 | 70.910.870 | 61,00 | 61,00 | 70.910.870 | 61,00 | 61,00 |
| Lumitrans | 29.174 | 84.207 | 8.384 | 6.901 | 98.096 | 4.568 | 4.108 | 3.856 | 4.455 | 12 | (4) | 4.463 | 72.012.095 | 15,00 | 15,00 | 72.012.095 | 15,00 | 15,00 |
| Queluz | 27.931 | 241.423 | 23.153 | 13.514 | 232.687 | 13.997 | 8.641 | 8.093 | 9.813 | (6.562) | (3.256) | (5) | 96.782.146 | 68,83 | 68,83 | 96.782.146 | 68,83 | 68,83 |
| STC | 49.861 | 177.840 | 8.648 | 14.335 | 204.718 | 9.967 | 9.202 | 8.710 | 7.417 | 39 | (4) | 7.452 | 211.003.246 | 20,00 | 20,00 | 211.003.246 | 20,00 | 20,00 |
| STN | 209.554 | 590.101 | 31.021 | 194.787 | 573.847 | 31.247 | 26.088 | 22.175 | 31.475 | - | - | 31.475 | 198.000.000 | 51,00 | 51,00 | 198.000.000 | 51,00 | 51,00 |
| TCC | 235.581 | 1.904.472 | 148.586 | 1.233.296 | 758.171 | 76.335 | 43.432 | 30.446 | 41.169 | 31.847 | (73.058) | (42) | 149.028.926 | 65,70 | 65,70 | 149.028.926 | 65,70 | 65,70 |
| TPE | 347.083 | 2.812.124 | 229.425 | 1.829.454 | 1.100.328 | 112.650 | 61.212 | 43.275 | 64.011 | 50.855 | (114.896) | (30) | 208.553.107 | 65,70 | 65,70 | 208.553.107 | 65,70 | 65,70 |
| Transminas | 48.057 | 164.841 | 4.660 | - | 208.238 | - | 6.643 | 6.290 | 947 | - | - | 947 | 44.860.000 | 70,02 | 70,02 | 44.860.000 | 70,02 | 70,02 |
| TSM | 207.818 | 1.309.123 | 58.111 | 1.010.347 | 448.483 | 52.096 | 29.475 | 19.464 | 31.624 | (31.627) | (66) | (69) | 222.144.930 | 65,70 | 65,70 | 222.144.930 | 65,70 | 65,70 |
| Verde 8 | 66.271 | 243.123 | 11.295 | 200.402 | 97.697 | 12.324 | 3.059 | 2.189 | 8.456 | (3.160) | (5.441) | (145) | 107.660.380 | 85,00 | 85,00 | 107.660.380 | 85,00 | 85,00 |
| TME | 94.763 | 566.679 | 23.420 | 427.546 | 210.476 | 21.147 | 11.451 | 7.726 | 14.918 | (14.721) | (56) | 141 | 109.793.590 | 60,00 | 60,00 | 109.793.590 | 60,00 | 60,00 |
| ETB | 249.377 | 1.524.633 | 147.814 | 1.213.680 | 412.516 | 65.824 | 32.361 | 22.419 | 35.725 | 25.657 | (61.414) | (32) | 255.897 | 51,00 | 51,00 | 255.897 | 51,00 | 51,00 |
| Controlada em conjunto: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TNE | 168.295 | 1.212.974 | 152.591 | 739.436 | 489.242 | 288.075 | 49.314 | 32.573 | (186.240) | 109.703 | 14.518 | (62.019) | 390.955.850 | 49,62 | 49,62 | 390.955.850 | 49,62 | 49,62 |

11. Participação dos acionistas não controladores

A tabela a seguir resume as informações relativas a cada uma das controladas da Alupar que possuem participação de acionistas não controladores:

| | Participação 31/03/2024 (%) | 31/12/2023 | Variação na participação | Aumento de capital | Resultado dos não controladores | Resultado dos não controladores ORA | Dividendos declarados | 31/03/2024 |
|---------------------|--------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------|------------------------------------|--|--------------------------|------------------|
| Controladas: | | | | | | | | |
| AETE | 13,25 | 10.807 | - | - | 465 | - | - | 11.272 |
| Apaete | 63,04 | 51.574 | - | - | 1.910 | - | - | 53.484 |
| EATE | 49,98 | 598.656 | - | - | 31.906 | - | - | 630.562 |
| EBTE | 49,00 | 180.118 | - | - | 6.137 | - | - | 186.255 |
| ECTE | 49,98 | 155.232 | - | - | 6.924 | - | - | 162.156 |
| EDTE | 49,90 | 106.158 | - | - | 6.833 | - | - | 112.991 |
| ENTE | 49,99 | 270.458 | - | - | 17.231 | - | - | 287.689 |
| ERTE | 21,95 | 35.302 | - | - | 1.494 | - | - | 36.796 |
| ETB | 35,00 | 136.535 | - | - | 7.846 | - | - | 144.381 |
| ETEM | 37,21 | 47.598 | - | - | 1.473 | - | - | 49.071 |
| ETEP | 49,98 | 117.028 | - | - | 4.935 | - | - | 121.963 |
| GET | 49,00 | (526) | - | - | - | - | - | (526) |
| La Virgen | 8,33 | 40.409 | - | - | 80 | 3.599 | - | 44.088 |
| Lavrinhas | 39,00 | 71.928 | - | - | 3.129 | - | - | 75.057 |
| Lumitrans | 5,00 | 4.713 | - | - | 193 | - | - | 4.906 |
| Queluz | 31,17 | 70.006 | - | - | 2.522 | - | - | 72.528 |
| Risaralda | 0,02 | 13 | - | - | - | - | - | 13 |
| STN | 49,00 | 270.320 | - | - | 10.865 | - | - | 281.185 |
| TCC | 34,30 | 249.609 | - | - | 10.444 | - | - | 260.053 |
| TME | 40,00 | 81.100 | - | - | 3.090 | - | - | 84.190 |
| TPE | 34,30 | 362.568 | - | - | 14.845 | - | - | 377.413 |
| Transirapé | 49,00 | 87.405 | - | - | 1.885 | - | - | 89.290 |
| Transleste | 49,00 | 60.513 | - | - | 2.990 | - | - | 63.503 |
| Transminas | 29,98 | 61.836 | - | - | 1.888 | - | (1.288) | 62.436 |
| Transudeste | 49,00 | 42.409 | - | - | 1.804 | - | - | 44.213 |
| TSM | 34,30 | 147.154 | - | - | 6.676 | - | - | 153.830 |
| Verde 08 | 15,00 | 14.326 | - | - | 329 | - | - | 14.655 |
| | | 3.273.249 | - | - | 147.894 | 3.599 | (1.288) | 3.423.454 |

| | Participação 31/12/2023 (%) | 31/12/2022 | Variação na participação | Aumento de capital | Resultado dos não controladores | Resultado dos não controladores ORA | Dividendos declarados | 31/12/2023 |
|---------------------|--------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------|------------------------------------|--|--------------------------|------------------|
| Controladas: | | | | | | | | |
| AETE | 13,25 | 12.154 | - | - | (293) | - | (1.054) | 10.807 |
| Apaete | 63,04 | 55.141 | - | - | (1.216) | - | (2.351) | 51.574 |
| EATE | 49,98 | 742.071 | - | - | 95.479 | - | (238.894) | 598.656 |
| EBTE | 49,00 | 165.142 | - | - | 19.479 | - | (4.503) | 180.118 |
| ECTE | 49,98 | 142.907 | - | - | 20.213 | - | (7.888) | 155.232 |
| EDTE | 49,90 | 104.575 | - | - | 29.381 | - | (27.798) | 106.158 |
| ENTE | 49,99 | 297.507 | - | - | 52.274 | - | (79.323) | 270.458 |
| ERTE | 21,95 | 39.962 | - | - | (1.480) | - | (3.180) | 35.302 |
| ETB | 35,00 | 172.280 | (53.115) | - | 28.659 | - | (11.289) | 136.535 |
| ETEM | 37,21 | 46.833 | - | - | 5.120 | - | (4.355) | 47.598 |
| ETEP | 49,98 | 112.289 | - | - | 13.426 | - | (8.687) | 117.028 |
| GET | 49,00 | (526) | - | - | - | - | - | (526) |
| La Virgen | 10,26 | 40.616 | - | - | (1.061) | 854 | - | 40.409 |
| Lavrinhas | 39,00 | 70.494 | - | - | 9.734 | - | (8.300) | 71.928 |
| Lumitrans | 5,00 | 5.068 | - | - | 467 | - | (822) | 4.713 |
| Queluz | 31,17 | 68.704 | - | - | 8.997 | - | (7.695) | 70.006 |
| Risaralda | 0,02 | 21 | - | - | - | (8) | - | 13 |
| STN | 49,00 | 272.345 | - | - | 50.119 | - | (52.144) | 270.320 |
| TCC | 34,30 | 229.047 | - | - | 33.465 | - | (12.903) | 249.609 |
| TME | 40,00 | 78.362 | - | - | 7.543 | - | (4.805) | 81.100 |
| TPE | 34,30 | 327.096 | - | - | 46.289 | - | (10.817) | 362.568 |
| Transirapé | 49,00 | 92.414 | - | - | 3.293 | - | (8.302) | 87.405 |
| Transleste | 49,00 | 63.266 | - | - | 8.907 | - | (11.660) | 60.513 |
| Transminas | 29,98 | 59.154 | - | - | 5.145 | - | (2.463) | 61.836 |
| Transudeste | 49,00 | 43.983 | - | - | 5.582 | - | (7.156) | 42.409 |
| TSM | 34,30 | 159.677 | - | - | 16.049 | - | (28.572) | 147.154 |
| Verde 08 | 15,00 | 12.974 | - | - | 1.352 | - | - | 14.326 |
| | | 3.413.556 | (53.115) | - | 456.923 | 846 | (544.961) | 3.273.249 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

12. Imobilizado

A composição e movimentação do ativo imobilizado consolidado é a seguinte:

| Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|--------------------|-----------------|----------------|--|----------------|--------------------|
| Taxa média anual de depreciação | 31/12/2023 | Adições | Baixas | Transferências | Ganho e perda na conversão de balanços | Outros | 31/03/2024 |
| Em serviço | | | | | | | |
| Custo histórico | | | | | | | |
| Terrenos | 93.191 | - | (49) | 85 | 153 | - | 93.380 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 1.599.427 | - | - | - | - | - | 1.599.427 |
| Edificações, obras cívicas e benfeitorias | 1.226.447 | 147 | - | 60.203 | 19.478 | - | 1.306.275 |
| Máquinas e equipamentos | 2.648.651 | 2.243 | - | 221.738 | 6.506 | 1 | 2.879.139 |
| Veículos | 2.352 | - | - | - | 35 | - | 2.387 |
| Móveis e utensílios | 10.432 | 72 | (12) | 51 | 117 | 3 | 10.663 |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 70.411 | 798 | - | - | 129 | 1.800 | 73.138 |
| Total | 5.650.911 | 3.260 | (61) | 282.077 | 26.418 | 1.804 | 5.964.409 |
| Depreciação | | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,16% | (347.802) | (8.553) | - | - | - | (356.355) |
| Edificações, obras cívicas e benfeitorias | 2,30% | (158.850) | (7.000) | - | - | (1.338) | (167.188) |
| Máquinas e equipamentos | 3,62% | (584.539) | (23.679) | - | - | (1.056) | (609.234) |
| Veículos | 5,38% | (1.685) | (31) | - | - | 23 | (1.693) |
| Móveis e utensílios | 7,93% | (6.434) | (201) | 8 | - | (109) | (6.781) |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 10,28% | (30.374) | (1.743) | - | - | (35) | (31.985) |
| Total depreciação | | (1.129.684) | (41.207) | 8 | - | (2.515) | (1.173.236) |
| Total em serviço | | 4.521.227 | (37.947) | (53) | 282.077 | 23.903 | 4.791.173 |
| Em curso | | 1.068.315 | 31.908 | (147) | (282.077) | 26.390 | (272) |
| Total imobilizado | | 5.589.542 | (6.039) | (200) | - | 50.293 | 5.635.290 |

| Consolidado | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|--|-----------------|--------------------|
| Taxa média anual de depreciação | 31/12/2022 | Adições | Baixas | Transferências | Ganho e perda na conversão de balanços | Outros | 31/12/2023 |
| Em serviço | | | | | | | |
| Custo histórico | | | | | | | |
| Terrenos | 89.052 | 831 | - | 2.767 | 513 | 28 | 93.191 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 1.599.422 | 5 | - | - | - | - | 1.599.427 |
| Edificações, obras cívicas e benfeitorias | 1.233.234 | 2.254 | (1.130) | 7.852 | (15.763) | - | 1.226.447 |
| Máquinas e equipamentos | 2.125.795 | 8.989 | (684) | 518.800 | (3.888) | (361) | 2.648.651 |
| Veículos | 2.306 | 36 | (250) | - | 109 | 151 | 2.352 |
| Móveis e utensílios | 9.935 | 205 | (60) | 30 | 339 | (17) | 10.432 |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 60.839 | 2.491 | - | - | 326 | 6.755 | 70.411 |
| Total | 5.120.583 | 14.811 | (2.124) | 529.449 | (18.364) | 6.556 | 5.650.911 |
| Depreciação | | | | | | | |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2,14% | (313.585) | (34.217) | - | - | - | (347.802) |
| Edificações, obras cívicas e benfeitorias | 2,32% | (130.056) | (28.648) | 10 | - | (155) | (158.850) |
| Máquinas e equipamentos | 3,60% | (507.597) | (76.425) | 42 | - | (574) | (584.539) |
| Veículos | 7,33% | (1.690) | (169) | 205 | - | (31) | (1.685) |
| Móveis e utensílios | 5,65% | (5.661) | (561) | 56 | - | (269) | (6.434) |
| Direito de uso sobre arrendamentos | 10,71% | (23.560) | (6.513) | - | - | (112) | (30.374) |
| Total depreciação | | (982.149) | (146.533) | 313 | - | (1.141) | (1.129.684) |
| Total em serviço | | 4.138.434 | (131.722) | (1.811) | 529.449 | (19.505) | 4.521.227 |
| Em curso | | 1.185.982 | 319.925 | (384) | (529.556) | 93.515 | (1.167) |
| Total imobilizado | | 5.324.416 | 188.203 | (2.195) | (107) | 74.010 | 5.589.542 |

- a) O saldo de imobilizado em curso se refere aos gastos incorridos para a construção de usinas eólicas e hidrelétricas e linhas de transmissão, principalmente das controladas TCE (R\$783.459), EAPs (R\$20.963) e outros projetos (R\$39.695).

b) Encargos financeiros, líquidos elegíveis a capitalização

As controladas em fase de construção capitalizam ao custo de construção do ativo imobilizado em curso, os custos de empréstimos, menos qualquer receita financeira decorrente do investimento temporário de tais empréstimos. Em 31 de março de 2024 os custos de empréstimos líquidos capitalizados foram de R\$19.842 (R\$28.164 em 31 de dezembro de 2023). A taxa de juros utilizada para determinar o montante dos custos de empréstimos passíveis de capitalização representa a taxa efetiva dos empréstimos, financiamentos e debêntures, destas controladas em fase pré-operacional, conforme notas explicativas nº 17 e 18.

c) A Companhia avaliou a recuperação do valor contábil dos ativos imobilizados em 31 de dezembro de 2023, não tendo sido identificadas informações por meio de fontes internas ou externas que resultassem em riscos de recuperação desses ativos.

d) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos imobilizados dados em garantias ou penhoras, com exceção dos ativos da controlada La Virgen que os forneceu como garantia do seu contrato de empréstimo, no montante de R\$983.304 (R\$963.536 em 31 de dezembro de 2023).

13. Intangível

A composição e movimentação do ativo intangível é a seguinte:

| Controladora | | | | | |
|------------------------------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2023 | Adições | Baixas | Transferência | 31/03/2024 |
| Custo | | | | | |
| Outros intangíveis | 1.274 | - | - | - | 1.274 |
| | 1.274 | - | - | - | 1.274 |
| Amortização | | | | | |
| Outros intangíveis | 20,00% | (971) | (25) | - | (996) |
| | | (971) | (25) | - | (996) |
| Projetos em desenvolvimento | | 28.546 | 7.072 | - | 35.618 |
| Total intangível | | 28.849 | 7.047 | - | 35.896 |

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

O montante de R\$11.122 referiu-se á: (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.

| Consolidado | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|---------------|--|-----------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2023 | Adições | Baixas | Transferência | Ganho e (perda) na conversão de balanços | 31/03/2024 |
| Custo | | | | | | |
| Servidões | 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 | 18.965 | 253 | (711) | - | 2.631 | 21.138 |
| | 293.780 | 253 | (711) | - | 2.631 | 295.953 |
| Amortização | | | | | | |
| Uso do bem público | 2,74% | (6.334) | (117) | - | - | (6.451) |
| Direito de exploração | 3,49% | (29.855) | (759) | - | - | (30.614) |
| Direito de extensão da outorga | 3,82% | (8.934) | (787) | - | - | (9.721) |
| Outros intangíveis de concessão | 3,87% | (13.258) | (181) | 707 | (5) | (12.737) |
| | | (58.381) | (1.844) | 707 | (5) | (59.523) |
| Projetos em desenvolvimento | | 32.612 | 15.241 | (99) | - | (9) |
| Total intangível | | 268.011 | 13.650 | (103) | - | 284.175 |

| Consolidado | | | | | | |
|------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|--|-----------------|
| Taxa média anual de amortização | 31/12/2022 | Adições | Baixas | Transferência | Ganho e (perda) na conversão de balanços | 31/12/2023 |
| Custo | | | | | | |
| Servidões | - | - | - | 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) | 9.915 | 18.965 |
| | 275.151 | 8.553 | - | 161 | 9.915 | 293.780 |
| Amortização | | | | | | |
| 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) | - | (6) | (8.934) |
| Outros intangíveis de concessão | 3,00% | (12.529) | (569) | - | (160) | (13.258) |
| | | (50.434) | (7.781) | - | (166) | (58.381) |
| Projetos em desenvolvimento | | 44.976 | 9.045 | (10.227) | (11.186) | 4 |
| Total intangível | | 269.693 | 9.817 | (10.227) | (11.025) | 268.011 |

a) Outros intangíveis de concessão

Refere-se basicamente a valores de uso do bem público e softwares 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:

| | Taxa média anual de amortização | Prazo da outorga | | Consolidado | |
|----------------------|---------------------------------|------------------|----------|-----------------|-----------------|
| | | Início | Fim | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Custo | | | | | |
| 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 |
| Transirapé (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 | - | - | - | 246 | 246 |
| | | | | 88.072 | 88.072 |
| Amortização | | | | | |
| Queluz | | | | (1.808) | (1.795) |
| Lavrinhas | | | | (2.287) | (2.263) |
| ETB | | | | (6.044) | (5.796) |
| EDV I (ii) | | | | (776) | (744) |
| EDV II (ii) | | | | (473) | (453) |
| EDV III (ii) | | | | (722) | (694) |
| EDV IV (ii) | | | | (1.012) | (970) |
| EDV X (ii) | | | | (623) | (597) |
| STC (i) | | | | (4.804) | (4.726) |
| Lumitrans (i) | | | | (6.204) | (6.104) |
| Transleste (i) | | | | (1.954) | (1.907) |
| Transudeste (i) | | | | (1.404) | (1.371) |
| Transirapé (i) | | | | (2.136) | (2.084) |
| EDTE (iii) | | | | (367) | (351) |
| | | | | (30.614) | (29.855) |
| Total líquido | | | | 57.458 | 58.217 |

(i) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada EATE. (ii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada Windepar. (iii) Direito de exploração gerado na aquisição de controle por parte da controlada ENTE. (iv) A controlada La Virgen possui prazo de concessão por tempo indeterminado, logo o direito de exploração gerado na aquisição de controle possui vida útil indefinida.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

c) Direito de extensão das outorgas

Refere-se ao direito de extensão da outorga obtido pelas controladas Queluz, Lavrinhas, Verde 8, Foz do Rio Claro, Ferreira Gomes e Ijuí em novembro de 2021, em decorrência da repactuação do risco hidrológico assumido por essas geradoras, durante o período de 1º de junho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. Os valores registrados estão sendo amortizados mensalmente e a vida útil desse intangível é o novo prazo remanescente da concessão ou autorização dessas controladas.

d) Projetos em desenvolvimento

Para desenvolver um projeto de transmissão ou geração de energia, a Companhia incorre em custos com a contratação de serviços, alugueis, licenças, viagens entre outros gastos inerentes ao processo, sendo que estes gastos são incorridos apenas após o projeto passar pela análise de viabilidade econômica-financeira. Em seguida após uma série de ritos regulatórios, a autorização/permissão/concessão é emitida pelos órgãos reguladores permitindo a instalação dos projetos, e os custos incorridos são transferidos para as respectivas Sociedades de Propósito Específico – SPE's. Os gastos incorridos em um projeto que porventura seja descontinuado, são revertidos desta conta para o resultado da Companhia. Estas reversões são baseadas em avaliações trimestrais realizadas pela Administração.

e) Garantias ou penhoras

A Companhia e suas controladas não possuem ativos intangíveis dados em garantias ou penhora.

f) Análise de *impairment*

A Companhia não identificou indicativos por meio de fontes internas e externas que pudessem afetar a avaliação da recuperação do valor contábil dos ativos intangíveis efetuada em 31 de dezembro de 2023.

14. Fornecedores

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Encargos de uso do serviço de transmissão | - | - | 3.889 | 3.138 |
| Compra de energia elétrica | 1.293 | 2.162 | 9.951 | 9.256 |
| Materiais e serviços | 2.807 | 3.021 | 150.895 | 152.650 |
| Compra de energia elétrica - Partes relacionadas (Nota 28) | 9.524 | 7.935 | - | - |
| Fornecedores em moeda estrangeira | - | - | 24.985 | 26.576 |
| Total | 13.624 | 13.118 | 189.720 | 191.620 |

O saldo de fornecedores de Encargos de uso do sistema de transmissão, Materiais e serviços e Suprimento de energia elétrica, possuem em média três meses para serem pagos, em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

15. Encargos regulatórios e outros tributos a pagar e compensáveis

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Encargos regulatórios | | | | |
| Taxa de Fiscalização ANEEL - TFSEE | - | - | 6.791 | 6.437 |
| Quota para Reserva Global de Reversão - RGR | - | - | 11.206 | 10.630 |
| Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH | - | - | 2.053 | 860 |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | - | - | 38.062 | 35.571 |
| Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT | - | - | 1.375 | 1.394 |
| Ministério de Minas e Energia - MME | - | - | 742 | 759 |
| Total Encargos regulatórios | - | - | 60.229 | 55.651 |
| Circulante | - | - | 41.823 | 39.010 |
| Não circulante | - | - | 18.406 | 16.641 |
| Outros tributos a pagar | | | | |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF | 30 | 32 | 596 | 621 |
| Programa de Integração Social - PIS | 46 | 1.822 | 13.532 | 15.001 |
| Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS | 308 | 6.749 | 60.173 | 66.254 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | 82 | 78 | 3.491 | 1.922 |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | 8 | 8 | 3.111 | 3.638 |
| Imposto sobre Serviços - ISS | 10.516 | 8.776 | 11.946 | 9.712 |
| Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL | 85 | 108 | 596 | 581 |
| Outros | - | - | 347 | 596 |
| Total Outros tributos a pagar | 11.075 | 17.573 | 93.792 | 98.325 |
| Outros tributos compensáveis | | | | |
| Programa de Integração Social - PIS | - | - | 291 | 693 |
| Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS | - | - | 1.827 | 4.661 |
| Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS | - | - | 630 | 522 |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | - | - | 83 | 83 |
| Imposto sobre Serviços - ISS | - | - | 432 | 432 |
| Retenções - Lei 10.833 PIS, COFINS e CSLL | - | - | 1.178 | 1.973 |
| Imposto Geral sobre Vendas - IGV | - | - | 831 | 7.996 |
| Imposto sobre Valor Agregado - IVA | - | - | 57.802 | 55.500 |
| Outros | - | - | 764 | 708 |
| Total Outros tributos compensáveis | - | - | 63.838 | 72.568 |
| Circulante | - | - | 62.417 | 66.591 |
| Não circulante | - | - | 1.421 | 5.977 |

16. Contribuições sociais e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Taxa de Fiscalização ANEEL (TFSEE) e Reserva Global de Reversão (RGR) diferidos | - | - | 215.620 | 216.877 |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | 1.478.272 | 1.454.689 |
| | - | - | 1.693.892 | 1.671.566 |
| Circulante | - | - | 190.567 | 172.507 |
| Não circulante | - | - | 1.503.325 | 1.499.059 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

17. Empréstimos e financiamentos

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

| Financiadores | Empresas | Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos | | | | | | | Consolidado | | | | |
|-----------------------------------|------------|--|------------|------------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------|--|--------------------|----------|-----------|---------|------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | (Moeda) Principal contratado | Clausulas restritivas | Encargos financeiros a.a | | Periodicidade da amortização (Principal/Juros) | 31/03/2024 | | | | 31/12/2023 |
| | | | | | | Indexador | Juros (%) | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| Moeda nacional | | | | | | | | | | | | | |
| Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| BNDES - A - nº 11.2.1030.1 | ETEM | dez/11 | abr/26 | 44.700 | ICSD >= 1,20 | TJLP | 2,44 | Mensal | - | 25 | 7.057 | 7.082 | 7.923 |
| BNDES - B - nº 11.2.1030.1 | ETEM | dez/11 | abr/26 | 2.100 | ICSD >= 1,20 | TJLP | 2,04 | Mensal | - | 2 | 346 | 348 | 388 |
| BNDES - A - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 198.420 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 20% | TJLP | 2,34 | Mensal | (1.986) | 416 | 116.487 | 114.917 | 119.125 |
| BNDES - B - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 78.540 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 20% | TJLP | 2,34 | Mensal | - | 164 | 46.105 | 46.269 | 47.842 |
| BNDES - C - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 9.500 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 20% | TJLP | 2,34 | Mensal | - | 18 | 5.201 | 5.219 | 5.397 |
| BNDES - E - nº 12.2.1390.1 | FGE | dez/12 | abr/31 | 2.300 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 20% | TJLP | - | Mensal | - | 4 | 1.464 | 1.468 | 1.517 |
| BNDES - nº 08.2.0071.1 | Ijuí | abr/08 | set/27 | 168.200 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 25% | TJLP | 3,17 | Mensal | - | 207 | 52.900 | 53.107 | 56.828 |
| BNDES - nº 08.2.0976.1 | Lavrinhas | mar/09 | abr/25 | 111.185 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 25% | TJLP | 1,93 | Mensal | - | 36 | 10.529 | 10.565 | 12.987 |
| BNDES - nº 10.2.0477.1 | Lavrinhas | ago/10 | abr/25 | 16.875 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 25% | TJLP | 2,22 | Mensal | - | 5 | 1.430 | 1.435 | 1.763 |
| BNDES - nº 08.2.0975.1 | Queluz | mar/09 | jan/25 | 114.647 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 25% | TJLP | 1,93 | Mensal | - | 28 | 8.225 | 8.253 | 10.715 |
| BNDES - nº 10.2.0478.1 | Queluz | ago/10 | jan/25 | 27.716 | ICSD >= 1,20 e ICP >= 25% | TJLP | 2,22 | Mensal | - | 6 | 1.801 | 1.807 | 2.346 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV I | mar/16 | out/32 | 57.990 | ICSD >= 1,30 | TJLP | 2,18 | Mensal | (46) | 143 | 43.607 | 43.704 | 44.530 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV I | dez/19 | out/32 | 11.145 | ICSD >= 1,30 | IPCA | 3,70 | Mensal | - | 20 | 13.603 | 13.623 | 13.812 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV II | mar/16 | out/32 | 32.220 | ICSD >= 1,30 | TJLP | 2,18 | Mensal | (29) | 81 | 24.615 | 24.667 | 25.133 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV II | dez/19 | out/32 | 4.850 | ICSD >= 1,30 | IPCA | 3,70 | Mensal | - | 11 | 7.766 | 7.777 | 7.885 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV III | mar/16 | out/32 | 49.007 | ICSD >= 1,30 | TJLP | 2,18 | Mensal | (35) | 123 | 37.625 | 37.713 | 38.426 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV III | dez/19 | out/32 | 9.067 | ICSD >= 1,30 | IPCA | 3,70 | Mensal | - | 14 | 9.620 | 9.634 | 9.767 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV IV | mar/16 | out/32 | 81.041 | ICSD >= 1,30 | TJLP | 2,18 | Mensal | (38) | 189 | 57.725 | 57.876 | 58.971 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV IV | dez/19 | out/32 | 7.857 | ICSD >= 1,30 | IPCA | 3,70 | Mensal | - | 16 | 10.647 | 10.663 | 10.810 |
| BNDES - nº 15.2.0778.1 | EDV X | mar/16 | out/32 | 41.042 | ICSD >= 1,30 | TJLP | 2,18 | Mensal | (38) | 104 | 31.550 | 31.616 | 32.212 |
| BNDES - nº 19.2.0598.1 | EDV X | dez/19 | out/32 | 11.206 | ICSD >= 1,30 | IPCA | 3,70 | Mensal | - | 16 | 11.930 | 11.946 | 12.113 |
| BDMG (FINAME PSI) - nº 177906 | Transirapé | dez/13 | jan/24 | 19.761 | - | - | 3,50 | Mensal | - | - | - | - | 199 |
| BDMG (FINEM) - nº 193.292 | Transirapé | out/14 | out/29 | 5.893 | - | TJLP | 3,50 | Mensal | - | 148 | 2.350 | 2.498 | 2.608 |
| BDMG - nº 215.411/16 | Transirapé | abr/16 | abr/26 | 4.000 | - | TJLP | 6,50 | Mensal | - | 90 | 1.130 | 1.220 | 1.363 |
| BDMG - nº 127.315 | Transleste | mar/05 | mar/25 | 47.029 | - | - | 9,50 | Mensal | - | 52 | 637 | 689 | 883 |
| BNB - nº 05974828-A | Transleste | mar/05 | mar/25 | 15.000 | - | - | 9,50 | Mensal | - | 12 | 2.256 | 2.268 | 2.886 |
| Santander - CCB | ETEP | jul/20 | jul/25 | 90.000 | - | CDI | 2,90 | Mensal | (82) | 548 | 57.398 | 57.864 | 69.455 |
| Santander - CCB | ECTE | jul/20 | jul/25 | 80.000 | - | CDI | 2,90 | Mensal | (139) | 561 | 58.714 | 59.136 | 60.144 |
| Santander - CCB | ENTE | jul/20 | jul/25 | 100.000 | - | CDI | 2,90 | Mensal | (92) | 609 | 63.775 | 64.292 | 77.173 |
| Itau Corpbanca Colombia | Risaralda | mai/18 | mai/25 | (COP) 120.000.000 | - | IBR(**) | 4,43 | Trimestral | (512) | 1.388 | 100.492 | 101.368 | 97.914 |
| Itau Corpbanca Colombia - Leasing | Risaralda | out/21 | out/24 | (COP) 124.790 | - | IBR(**) | 4,44 | Mensal | - | - | 49 | 49 | 60 |
| BNB - nº 35.2023.9396.30266 | EAP I | dez/23 | out/47 | 84.139 | - | IPCA | 4,55 | Mensal | (1.148) | 1.438 | 71.519 | 71.809 | 71.347 |
| BNB - nº 35.2023.9396.30267 | EAP II | dez/23 | out/47 | 97.528 | - | IPCA | 4,55 | Mensal | (1.490) | 1.935 | 97.527 | 97.972 | 97.206 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias

| Financiadores | Empresas | Condições contratadas dos empréstimos e financiamentos | | | | | | | Consolidado | | | | |
|--------------------------------------|-----------------|--|------------|------------------------------|------------------------------------|--------------------------|-----------|--|--------------------|---------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | (Moeda) Principal contratado | Cláusulas restritivas | Encargos financeiros a.a | | Periodicidade da amortização (Principal/Juros) | 31/03/2024 | | | | 31/12/2023 |
| | | | | | | Indexador | Juros (%) | | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| Moeda nacional | | | | | | | | | | | | | |
| Pré - Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| Banco BTG Pactual Colombia | Alupar Colômbia | out/23 | out/24 | (COP) 19.215.000 | - | IBR(**) | 4,82 | Bullet/Trimestral | - | 794 | 24.864 | 25.658 | 24.845 |
| Itau Corpbanca Colombia - Leasing | TCE | abr/22 | abr/24 | (COP) 134.970 | - | IBR(**) | 5,07 | Mensal | - | - | 25 | 25 | 46 |
| Itau Corpbanca Colombia - Leasing | TCE | abr/22 | abr/24 | (COP) 89.980 | - | IBR(**) | 5,07 | Mensal | - | - | 17 | 17 | 30 |
| Subtotal Moeda Nacional | | | | | | | | | (5.635) | 9.203 | 980.986 | 984.554 | 1.026.649 |
| Circulante | | | | | | | | | (1.306) | 9.203 | 248.181 | 256.078 | 246.666 |
| Não circulante | | | | | | | | | (4.329) | - | 732.805 | 728.476 | 779.983 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | | | | | | | |
| Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| Itau Coprbanca New York Branch | Alupar Perú | nov/23 | nov/26 | (USD) 7.500 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,75 | SOFR 3M | 2,80 | Bullet / Trimestral | - | - | 37.580 | 37.580 | 37.098 |
| Santander Brasil | Alupar Perú | dez/21 | dez/24 | (USD) 35.000 | - | - | 3,66 | Anual | - | - | 176.766 | 176.766 | 178.855 |
| BTG Chile | La Virgen | set/22 | set/29 | (USD) 55.000 | ICSD >= 1,10 | SOFR 3M | 3,45 | Trimestral | - | - | 266.498 | 266.498 | 262.125 |
| BTG Caiman | La Virgen | set/22 | set/29 | (USD) 35.000 | ICSD >= 1,10 | SOFR 3M | 3,45 | Trimestral | - | - | 169.589 | 169.589 | 166.808 |
| Banco Citibank | EAP I | dez/23 | fev/24 | (USD) 3.581 | - | - | 2,52 | Único no final/Semestral | - | - | - | - | 17.365 |
| Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a) | EAP I | dez/23 | fev/24 | Nocional 17.463 | - | CDI | 1,13 | Único no final | - | - | - | - | 140 |
| Banco Citibank | EAP II | dez/23 | fev/24 | (USD) 9.354 | - | - | 2,52 | Único no final/Semestral | - | - | - | - | 45.359 |
| Banco Citibank (Derivativo SWAP) (a) | EAP II | dez/23 | fev/24 | Nocional 45.614 | - | CDI | 1,13 | Único no final | - | - | - | - | 365 |
| Pré - Operacionais | | | | | | | | | | | | | |
| Santanter Luxemburgo | Alupar Colômbia | nov/20 | nov/24 | (USD) 11.000 | - | SOFR 3M | 2,85 | Anual | - | 1.657 | 54.691 | 56.348 | 53.072 |
| Santanter Luxemburgo | Alupar Colômbia | jan/21 | nov/24 | (USD) 7.000 | - | SOFR 3M | 2,85 | Anual | - | 1.054 | 34.804 | 35.858 | 33.773 |
| MUFG BANK | TCE | jul/22 | jul/27 | (USD) 128.190 | Divida:PL <= 85:15 ICSD >= 1,15 | SOFR 6M | 2,65 | Gradual/Semestral | (36.946) | 7.719 | 559.442 | 530.215 | 518.169 |
| Subtotal Moeda estrangeira | | | | | | | | | (36.946) | 10.430 | 1.299.370 | 1.272.854 | 1.313.129 |
| Circulante | | | | | | | | | (11.092) | 10.430 | 314.029 | 313.367 | 225.604 |
| Não circulante | | | | | | | | | (25.854) | - | 985.341 | 959.487 | 1.087.525 |
| Total | | | | | | | | | (42.581) | 19.633 | 2.280.356 | 2.257.408 | 2.339.778 |
| Circulante | | | | | | | | | (12.398) | 19.633 | 562.210 | 569.445 | 472.270 |
| Não circulante | | | | | | | | | (30.183) | - | 1.718.146 | 1.687.963 | 1.867.508 |

(*) Taxa libor é uma taxa de juros de referência utilizada por muitos bancos que operam no mercado londrino. (**) Indicador Bancário de Referência (IBR) utilizado na Colômbia. A taxa do IBR é mensal. (a) Contrato de SWAP para proteção da variação cambial do empréstimo, que consiste na fixação da cotação do dólar americano em troca de taxa de juros.

Todos os empréstimos captados pelas controladas junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES possuem como garantia o penhor de suas ações detidas pela Companhia. E todos os recursos obtidos com os empréstimos e financiamentos contratados foram destinados à finalidade contratualmente prevista, ou seja, todos respeitaram os limites de utilização contratualmente previstos.

A Administração da Companhia esuas controladas mantém o acompanhamento dos índices financeiros definidos em contrato. Qualquer inadimplemento aos termos dos contratos de financiamentos que não seja sanado ou perdoado poderá resultar no vencimento antecipado do saldo devedor da respectiva dívida, bem como o vencimento antecipado de dívidas de outros contratos de financiamento e a cobrança de juros e multa.

Em 31 de março de 2024 alguns empréstimos e financiamentos das controladas possuíam garantias depositadas na forma de contas reservas, no montante de R\$176.368 (R\$155.384 em 31 de dezembro de 2023) evidenciado na nota explicativa nº 7.

| Movimentação de empréstimos e financiamentos: | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira | | Total | |
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Saldo inicial | 1.026.649 | 1.005.900 | 1.313.129 | 1.513.718 | 2.339.778 | 2.519.618 |
| Ingresso de dívidas (Custo de captação) | (2.237) | 190.541 | - | 157.837 | (2.237) | 348.378 |
| Encargos financeiros | 27.067 | 110.620 | 40.831 | 143.794 | 67.898 | 254.414 |
| Variação cambial | - | - | (409) | (153.887) | (409) | (153.887) |
| Ganho e perda na conversão | 4.324 | 17.840 | 18.628 | 37.119 | 22.952 | 54.959 |
| Amortização do principal | (48.660) | (195.515) | (64.687) | (255.356) | (113.347) | (450.871) |
| Amortização do encargos | (22.589) | (102.737) | (34.638) | (130.096) | (57.227) | (232.833) |
| Saldo final | 984.554 | 1.026.649 | 1.272.854 | 1.313.129 | 2.257.408 | 2.339.778 |

Saldo a amortizar dos empréstimos e financiamentos por moeda e indexador:

| Parcelas vencíveis por moeda e indexador | 31/03/2024 | | | | | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|----------------|------------------|
| | Consolidado | | | | | | | |
| | R\$ | | | | | | | |
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Após 2029 | Total |
| Moeda | | | | | | | | |
| Dólar norte-americano | 324.459 | 69.716 | 94.913 | 516.644 | 38.459 | 23.527 | 242.082 | 1.309.800 |
| Pesos colombianos | 41.578 | 86.051 | - | - | - | - | - | 127.629 |
| Real brasileiro | 159.600 | 173.782 | 69.257 | 66.164 | 55.325 | 57.335 | 281.097 | 862.560 |
| (-) Custos a amortizar | (9.589) | (11.879) | (11.754) | (6.383) | (352) | (352) | (2.272) | (42.581) |
| | 516.048 | 317.670 | 152.416 | 576.425 | 93.432 | 80.510 | 520.907 | 2.257.408 |
| Indexador | | | | | | | | |
| CDI | 83.835 | 97.770 | - | - | - | - | - | 181.605 |
| TJLP | 63.498 | 66.132 | 59.714 | 56.239 | 46.630 | 48.382 | 111.341 | 451.936 |
| Taxa fixa (Real) | 2.235 | 542 | 180 | - | - | - | - | 2.957 |
| IPCA | 10.032 | 9.338 | 9.363 | 9.925 | 8.695 | 8.953 | 169.756 | 226.062 |
| Taxa fixa (USD) | 281.692 | - | 24.860 | - | - | - | - | 306.552 |
| IBR | 41.578 | 86.051 | - | - | - | - | - | 127.629 |
| SOFR | 42.767 | 69.716 | 70.053 | 516.644 | 38.459 | 23.527 | 242.082 | 1.003.248 |
| (-) Custos a amortizar | (9.589) | (11.879) | (11.754) | (6.383) | (352) | (352) | (2.272) | (42.581) |
| | 516.048 | 317.670 | 152.416 | 576.425 | 93.432 | 80.510 | 520.907 | 2.257.408 |

18. Debêntures

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

| Financiadores | Empresas | Condições contratadas das debêntures | | | | | | | | Controladora e Consolidado | | | | |
|-----------------------------------|----------------|--------------------------------------|------------|----------------------|---|-------------------|-----------|----------------|-----------|----------------------------|---------------|----------------|----------------|----------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | Principal contratado | Clausulas restritivas de indicadores financeiros | Taxa efetiva a.a. | | Amortização | | 31/03/2024 | | | | 31/12/2023 |
| | | | | | | Indexador | Juros (%) | Principal | Encargos | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| Controladora | | | | | | | | | | | | | | |
| 7ª Emissão | Alupar | dez/19 | out/25 | 648.500 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | CDI | 1,40 | Único no final | Semestral | (516) | 36.904 | 648.500 | 684.888 | 665.030 |
| Total Controladora | | | | | | | | | | (516) | 36.904 | 648.500 | 684.888 | 665.030 |
| Circulante | | | | | | | | | | (366) | 36.904 | 324.250 | 360.788 | 341.015 |
| Não circulante | | | | | | | | | | (150) | - | 324.250 | 324.100 | 324.015 |
| Consolidado - Operacionais | | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | Windepar | dez/16 | dez/28 | 67.500 | ICSD >= 1,20 | IPCA | 7,63 | Semestral | Semestral | (2.479) | 1.501 | 72.751 | 71.773 | 69.123 |
| 8ª Emissão | EATE | jul/19 | jul/24 | 270.000 | Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (59) | 6.126 | 270.000 | 276.067 | 286.234 |
| 5ª Emissão | ECTE | jul/19 | jul/24 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 338 mi | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (19) | 1.135 | 50.000 | 51.116 | 52.992 |
| 4ª Emissão | ENTE | jul/19 | jul/24 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 840 mi | CDI | 108,60 | Único no final | Semestral | (20) | 1.135 | 50.000 | 51.115 | 52.991 |
| 3ª Emissão | Ferreira Gomes | jun/14 | dez/27 | 210.900 | ICSD >= 1,15 e ICP >= 20% | IPCA | 6,47 | Semestral | Semestral | (4.945) | 4.532 | 254.398 | 253.985 | 245.408 |
| 2ª Emissão - II | ETAP | set/18 | set/25 | 114.700 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5 | IPCA | 6,17 | Anual | Semestral | (715) | 494 | 155.488 | 155.267 | 154.836 |
| 2ª Emissão | Verde 08 | jul/18 | jul/25 | 140.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5 | IPCA | 5,96 | Único no final | Semestral | (627) | 2.487 | 190.448 | 192.308 | 191.475 |
| 2ª Emissão - II | ETC | set/18 | set/25 | 85.300 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 Dívida líquida/EBITDA >= 2,5 | IPCA | 6,17 | Anual | Semestral | (526) | 5.343 | 110.658 | 115.475 | 115.154 |
| 2ª Emissão | EDTE | dez/18 | dez/28 | 315.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 | IPCA | 5,29 | Semestral | Semestral | (4.747) | 112.652 | 307.125 | 415.030 | 402.623 |
| 1ª Emissão | ETB | dez/18 | fev/29 | 715.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 | IPCA | 5,34 | Semestral | Semestral | (10.182) | 244.091 | 686.400 | 920.309 | 953.338 |
| 1ª Emissão | AETE | set/20 | set/26 | 130.000 | ICSD >= 1,10 | CDI | 2,70 | Semestral | Semestral | (528) | 608 | 89.960 | 90.040 | 99.732 |
| 9ª Emissão | EATE | abr/21 | abr/26 | 200.000 | Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi | CDI | 1,90 | Semestral | Semestral | (235) | 12.424 | 200.000 | 212.189 | 205.779 |
| 6ª Emissão | ECTE | abr/21 | abr/26 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 338 mi | CDI | 100,00 | Único no final | Semestral | (86) | 3.106 | 50.000 | 53.020 | 51.414 |
| 4ª Emissão | ETEP | abr/21 | abr/26 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 285 mi | CDI | 100,00 | Único no final | Semestral | (86) | 3.106 | 50.000 | 53.020 | 51.414 |
| 3ª Emissão | Transirapé | abr/21 | abr/26 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 164 mi | CDI | 1,90 | Semestral | Semestral | (83) | 3.106 | 50.000 | 53.023 | 51.416 |
| 2ª Emissão | EBTE | abr/21 | abr/26 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 225 mi | CDI | 1,90 | Semestral | Semestral | (86) | 3.106 | 50.000 | 53.020 | 51.414 |
| 1ª Emissão | Foz | out/21 | set/28 | 600.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | CDI | 1,70 | Único no final | Semestral | (354) | 2.578 | 600.000 | 602.224 | 622.573 |
| 1ª Emissão | TCC | set/18 | set/28 | 680.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 | IPCA | 6,53 | Semestral | Semestral | (11.147) | 214.067 | 605.200 | 808.120 | 852.540 |
| 1ª Emissão | TPE | set/18 | set/28 | 1.070.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 3,50 | IPCA | 6,53 | Semestral | Semestral | (17.501) | 336.842 | 952.300 | 1.271.641 | 1.341.539 |
| 1ª Emissão | TSM | dez/19 | dez/44 | 530.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 ICSD >= 1,20 | IPCA | 4,50 | Semestral | Semestral | (28.194) | 95.609 | 664.608 | 732.023 | 711.160 |

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias



| Financiadores | Empresas | Condições contratadas das debêntures | | | | | | | | Controladora e Consolidado | | | | |
|-----------------------------------|------------|--------------------------------------|------------|----------------------|--|-------------------|-----------|----------------|----------------|----------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Data da contratação | Vencimento | Principal contratado | Clausulas restritivas de indicadores financeiros | Taxa efetiva a.a. | | Amortização | | 31/03/2024 | | | | 31/12/2023 |
| | | | | | | Indexador | Juros (%) | Principal | Encargos | Custos a amortizar | Encargos | Principal | Total | Total |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| Consolidado - Operacionais | | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | ESTE | dez/19 | dez/44 | 415.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | IPCA | 4,50 | Semestral | Semestral | (20.962) | 24.905 | 583.604 | 587.547 | 570.812 |
| 10ª Emissão | EATE | mai/22 | mai/27 | 110.000 | Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (410) | 5.583 | 110.000 | 115.173 | 111.699 |
| 3ª Emissão | EBTE | mai/22 | mai/27 | 45.000 | Dívida líquida <= R\$ 225 mi | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (207) | 2.284 | 45.000 | 47.077 | 45.653 |
| 5ª Emissão | ETEP | mai/22 | mai/27 | 35.000 | Dívida líquida <= R\$ 285 mi | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (175) | 1.776 | 35.000 | 36.601 | 35.492 |
| 7ª Emissão | ECTE | mai/22 | mai/27 | 60.000 | Dívida líquida <= R\$ 338 mi | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (255) | 3.045 | 60.000 | 62.790 | 60.894 |
| 5ª Emissão | ENTE | mai/22 | mai/27 | 30.000 | Dívida líquida <= R\$ 840 mi | CDI | 1,80 | Único no final | Semestral | (159) | 1.523 | 30.000 | 31.364 | 30.412 |
| 1ª Emissão | TME | mai/22 | mai/27 | 240.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | CDI | 1,70 | Único no final | Semestral | (582) | 11.034 | 240.000 | 250.452 | 242.989 |
| 11ª Emissão | EATE | dez/23 | dez/28 | 310.000 | Dívida líquida <= R\$ 1,9 bi | CDI | 1,65 | Bullet | Mensal | (1.113) | 9.881 | 310.000 | 318.768 | 309.297 |
| 6ª Emissão | ENTE | dez/23 | dez/28 | 50.000 | Dívida líquida <= R\$ 840 mi | CDI | 1,65 | Bullet | Mensal | (247) | 1.594 | 50.000 | 51.347 | 49.816 |
| 1ª Emissão | Pitombeira | set/22 | set/24 | 200.000 | - | CDI | 1,28 | Único no final | Único no final | (115) | - | 244.533 | 244.418 | 237.363 |
| 1ª Emissão | EAP I | jan/24 | dez/39 | 25.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | IPCA | 6,40 | Semestral | Anual | (1.072) | 700 | 25.000 | 24.628 | - |
| 1ª Emissão | EAP II | jan/24 | dez/38 | 55.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | IPCA | 6,40 | Semestral | Anual | (2.096) | 1.540 | 55.000 | 54.444 | - |
| Pré - Operacionais | | | | | | | | | | | | | | |
| 1ª Emissão | ELTE | out/22 | out/25 | 500.000 | Dívida líquida/EBITDA <= 4,5 | CDI | 1,35 | Único no final | Semestral | (955) | 28.337 | 500.000 | 527.382 | 512.041 |
| Total Consolidado | | | | | | | | | | (111.483) | 1.183.154 | 8.395.973 | 9.467.644 | 9.434.653 |
| Circulante | | | | | | | | | | (18.534) | 278.595 | 1.443.810 | 1.703.871 | 1.663.287 |
| Não circulante | | | | | | | | | | (92.949) | 904.559 | 6.952.163 | 7.763.773 | 7.771.366 |

A Administração da Companhia e suas controladas mantêm o acompanhamento dos índices financeiros definidos nas escrituras das debêntures.

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: | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Saldo inicial | 665.030 | 666.826 | 9.434.653 | 9.116.488 |
| Ingresso de dívidas (custo a amortizar) | - | - | 76.779 | 358.481 |
| Encargos financeiros | 19.858 | 91.951 | 295.416 | 1.088.591 |
| Amortização do principal | - | - | (122.275) | (301.130) |
| Amortização do encargos | - | (93.747) | (216.929) | (827.777) |
| Saldo final | 684.888 | 665.030 | 9.467.644 | 9.434.653 |

Saldo a amortizar das debêntures por indexador:

| Parcelas vencíveis por indexador | 31/03/2024 | | | | | | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|------|------|------|------|-----------|----------------|
| | Controladora | | | | | | | |
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Após 2029 | Total |
| CDI | 361.154 | 324.250 | - | - | - | - | - | 685.404 |
| (-) Custos a amortizar | (366) | (150) | - | - | - | - | - | (516) |
| | 360.788 | 324.100 | - | - | - | - | - | 684.888 |

| Parcelas vencíveis por indexador | 31/03/2024 | | | | | | | |
|----------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|
| | Consolidado | | | | | | | |
| | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Após 2029 | Total |
| CDI | 1.032.154 | 1.089.745 | 679.485 | 410.001 | 659.999 | - | - | 3.871.384 |
| IPCA | 480.795 | 841.840 | 550.936 | 553.128 | 1.576.592 | 544.627 | 1.159.825 | 5.707.743 |
| (-) Custos a amortizar | (13.853) | (17.355) | (14.957) | (14.323) | (10.848) | (2.911) | (37.236) | (111.483) |
| | 1.499.096 | 1.914.230 | 1.215.464 | 948.806 | 2.225.743 | 541.716 | 1.122.589 | 9.467.644 |

19. Passivo contratual com clientes

Em 31 de março de 2024, o montante de R\$315.044 (R\$270.522 em 31 de dezembro de 2023) corresponde a 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 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, a medida que as condições de reconhecimento de receita forem sendo atendidas.

20. Provisões, Depósitos judiciais e Passivos contingentes

20.1. Provisões

| Controladora | | | | | | |
|---------------------------------|--------------|-----------------------|--------|-----------------|------------|--------------|
| 31/12/2023 | Adições | Atualização monetária | Baixas | Reclassificação | Pagamentos | 31/03/2024 |
| Provisão para contingências (f) | | | | | | |
| <i>Cível e fundiário</i> | 1.258 | 549 | - | - | - | 1.807 |
| <i>Trabalhista</i> | 5.479 | 622 | - | - | - | 6.101 |
| | 6.737 | 1.171 | - | - | - | 7.908 |

Provisão para contingências (f)

Cível e fundiário

Trabalhista

| Controladora | | | | | | |
|---------------------------------|--------------|-----------------------|--------------|-----------------|------------|--------------|
| 31/12/2022 | Adições | Atualização monetária | Baixas | Reclassificação | Pagamentos | 31/12/2023 |
| Provisão para contingências (f) | | | | | | |
| <i>Cível e fundiário</i> | - | 1.258 | - | - | - | 1.258 |
| <i>Trabalhista</i> | 1.877 | 2.254 | 1.348 | - | - | 5.479 |
| | 1.877 | 3.512 | 1.348 | - | - | 6.737 |

Provisão para contingências (f)

Cível e fundiário

Trabalhista

| Consolidado | | | | | | | |
|--|----------------|-----------------------|------------|-----------------|------------|----------------|----------------|
| 31/12/2023 | Adições | Atualização monetária | Baixas | Reclassificação | Pagamentos | 31/03/2024 | |
| Provisões para constituição de ativos (a) | 193.238 | - | - | (17.871) | - | (9) | 175.358 |
| Provisões para compensações ambientais (b) | 23.936 | - | 3 | (149) | - | (348) | 23.442 |
| Provisão para desmobilização (c) | 20.479 | - | 115 | - | - | - | 20.594 |
| Provisão do uso do bem público (d) | 27.800 | - | 657 | - | - | (741) | 27.716 |
| Provisão para ressarcimento (e) | 2.472 | 6.208 | - | - | - | - | 8.680 |
| Provisão para contingências (f) | | | | | | | |
| <i>Tributário</i> | 2.026 | 138 | - | - | - | - | 2.164 |
| <i>Cível e fundiário</i> | 27.437 | 962 | 1 | (110) | - | - | 28.290 |
| <i>Trabalhista</i> | 6.878 | 1.243 | 22 | (61) | - | - | 8.082 |
| | 304.266 | 8.551 | 798 | (18.191) | - | (1.098) | 294.326 |
| Circulante | 114.891 | | | | | | 97.269 |
| Não circulante | 189.375 | | | | | | 197.057 |

Provisões para constituição de ativos (a)

Provisões para compensações ambientais (b)

Provisão para desmobilização (c)

Provisão do uso do bem público (d)

Provisão para ressarcimento (e)

Provisão para contingências (f)

Tributário

Cível e fundiário

Trabalhista

Circulante

Não circulante

| Consolidado | | | | | | | |
|--|----------------|-----------------------|--------------|-----------------|---------------|-----------------|----------------|
| 31/12/2022 | Adições | Atualização monetária | Baixas | Reclassificação | Pagamentos | 31/12/2023 | |
| Provisões para constituição de ativos (a) | 175.889 | 68.991 | - | (46.119) | - | (5.523) | 193.238 |
| Provisões para compensações ambientais (b) | 25.999 | 6.094 | 320 | (6.111) | - | (2.366) | 23.936 |
| Provisão para desmobilização (c) | 12.130 | 8.207 | 142 | - | - | - | 20.479 |
| Provisão do uso do bem público (d) | 26.834 | - | 3.826 | - | - | (2.860) | 27.800 |
| Provisão para ressarcimento (e) | - | 4.024 | - | (1.552) | - | - | 2.472 |
| Provisão para contingências (f) | | | | | | | |
| <i>Tributário</i> | 1.790 | - | 236 | - | - | - | 2.026 |
| <i>Cível e fundiário</i> | 5.108 | 1.312 | 7 | - | 21.010 | - | 27.437 |
| <i>Trabalhista</i> | 3.534 | 3.064 | 1.363 | (476) | - | (607) | 6.878 |
| | 251.284 | 91.692 | 5.894 | (54.258) | 21.010 | (11.356) | 304.266 |
| Circulante | 94.699 | | | | | | 114.891 |
| Não circulante | 156.585 | | | | | | 189.375 |

- (a) As provisões para constituição de ativos são decorrentes dos custos do ativo imobilizado e de construção de infraestrutura, incorridos e não faturados, referentes a sua fase de implantação, reconhecidas contabilmente em contrapartida ao ativo imobilizado em curso ou ativo contratual, as quais ainda não houve desembolso financeiro, os mesmos serão desembolsados financeiramente de acordo com o cronograma da obra, e de acordo com a evolução desses eventos essas provisões serão substituídas pelo faturamento de fornecedores.

- (b) As controladas da Companhia realizam investimentos em programas, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades de implantação e construção de usinas e linhas de transmissão, e realizam programas sociais no intuito de auxiliar no desenvolvimento das comunidades. As constituições dessas provisões ocorrem somente no momento da construção e implantação dos empreendimentos e são registradas em contrapartida a rubrica de ativo imobilizado. As realizações dessas provisões ocorrem de acordo com a implementação desses programas.
- (c) As provisões para desmobilização são constituídas devido a existência de cláusulas nos contratos de arrendamentos que determinam que as controladas EDV I, EDV X, EAP I e EAP II deverão, ao final do contrato, devolver o terreno nas mesmas condições em que recebeu, à exceção das obras aterradas, como fundações e rede de água e esgoto. Os contratos de arrendamentos possuem duração de 35 anos, cujos vencimentos coincidem com os prazos de Autorização outorgados pela ANEEL descritos na nota explicativa nº 1. As premissas para a estimativa dos custos de desmontagem da provisão para desmobilização são baseadas utilizando a tecnologia hoje existente, a preços correntes inflacionados pelo IPCA até o fim do contrato, e descontada utilizando a taxa de desconto real de 6% a.a. em média. A provisão para desmobilização foi reconhecida inicialmente em contrapartida ao Ativo Imobilizado e qualquer mudança na estimativa de fluxo de caixa para desembolso da obrigação ou da taxa de desconto, serão registradas em contrapartida ao Ativo Imobilizado, conforme determinado pelo ICPC 12/IFRIC 1. O Ajuste a valor presente é reconhecido no resultado.
- (d) O UBP (Uso do Bem Público) corresponde aos valores estabelecidos nos contratos de concessão como contraprestação ao direito de exploração dos aproveitamentos hidrelétricos e sistemas de transmissão associados das controladas Ferreira Gomes, Foz do Rio Claro e Ijuí calculados até o final dos contratos de concessão, e reconhecidos a valor presente, cuja taxa de desconto aplicada foi de 9,9%. O UBP é pago ao longo do período da concessão a partir da entrada em operação comercial, reajustado anualmente pelo IPCA.
- (e) Os parques eólicos das controladas EDVs operam com os leilões de Energia de Reserva (LER) pela modalidade de disponibilidade, onde os contratos estabelecem limites para exposições positivas ou negativas de geração de energia em relação a receita fixa do leilão, incluindo aplicação de bônus ou penalidades de acordo com as faixas de desvio. Os desvios negativos de geração são apresentados como Provisão de ressarcimento, já os desvios positivos de geração são apresentados na rubrica de Contas a receber, ambos têm como contrapartida a Receita de suprimento de energia elétrica. Os limites para exposições positivas e negativas de geração de energia são divididos da seguinte forma: (i) a Quadrienal cuja faixa é entre 90% a 100% ou entre 101% a 130%; e (ii) a Anual cuja faixa é de menor que 90% ou maior que 130%. A faixa Quadrienal é acumulada durante quatro anos e o saldo de energia em megawatt, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, e a faixa Anual é acumulada durante o ano e o saldo, positivo ou negativo, será liquidado em 12 parcelas do ano seguinte, ambos pelos preços megawatt/hora vigentes à época da apuração do ciclo. Diante deste cenário, temos provisões que estão em formação e provisões formadas, ou seja, que o ciclo de apuração foi finalizado.
- (f) Provisão para contingências: Administração da Companhia e suas controladas, com base em opinião de seus assessores jurídicos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso. Em 31 de dezembro de 2023, os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia e suas controladas referiam-se aos seguintes principais assuntos:

Tributário

As controladas da Companhia respondem por processos administrativos referentes a retenção de ISS sobre serviços contratados para implantação de usinas e torres de transmissão.

Cível

As controladas da Companhia respondem por processos judiciais, advindos de cobrança de supostos serviços adicionais, originários de contratos decorrentes da implantação dos empreendimentos, visando corrigir suposto desequilíbrio econômico-financeiro dos contratos firmados.

Trabalhista

A Companhia e suas controladas respondem por certos processos judiciais, advindos de processos trabalhistas por questões de equiparação salarial, horas extras, adicional de periculosidade etc. relacionados a ex-colaboradores.

20.2. Depósitos judiciais

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------|--------------|------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Tributário | - | - | 6.959 | 5.950 |
| Cível | 18 | 5 | 5.652 | 5.639 |
| Fundiário | - | - | 975 | 975 |
| Trabalhista | 696 | 739 | 2.598 | 2.669 |
| Regulatório (ANEEL) | - | - | 27 | 28 |
| | 714 | 744 | 16.211 | 15.261 |
| Circulante | - | - | 384 | 384 |
| Não circulante | 714 | 744 | 15.827 | 14.877 |

20.3. Passivos contingentes

A Companhia e suas controladas são parte em outros processos judiciais e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos, acredita que as chances de perda são possíveis, devido a sua base sólida de defesa, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre eles foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

Em 31 de março de 2024, os processos relacionados a perdas possíveis da Companhia e suas controladas estão representados conforme segue:

| | 31/03/2024 | | 31/12/2023 | |
|------------------------------|------------|----------------|------------|----------------|
| | Quantidade | Valor | Quantidade | Valor |
| Processos judiciais | | | | |
| Tributário | 44 | 38.921 | 38 | 44.612 |
| Cível, Ambiental e Fundiário | 56 | 310.658 | 53 | 304.698 |
| Trabalhista | 62 | 7.655 | 67 | 4.686 |
| Regulatório | - | - | 7 | 734 |
| | 162 | 357.234 | 165 | 354.730 |

A administração da Companhia leva em consideração, para explanação pormenorizada em nota explicativa, as demandas judiciais com probabilidade de perda possível cujo valor em risco da causa supere R\$10.000 para as demandas vinculadas à Companhia e R\$5.000 para as demandas vinculadas às suas controladas e/ou sejam significantes para o negócio da Companhia, tais como ações civis públicas, independentemente do valor em risco.

Resumo dos principais processos com risco de perda possível:

i) **Tributário:**

- Execução Fiscal nº 08094733820178230010 - em face da controlada em conjunto Transnorte Energia S.A. (TNE), em trâmite perante a 2ª Vara da Fazenda Pública de Boa Vista. Trata-se de ação ajuizada para fins de cobrança de diferencial de alíquota de ICMS, referente ao período de 06/2014 a 11/2014 (Convênio CONFAZ nº 143/2012 e Decreto nº 14.982/2013), inicialmente apurado no Auto de Infração nº 492/2015, cujo valor em risco aproximado é de R\$22.219 (R\$21.417 em 31 de dezembro de 2023);
- Processo Administrativo nº 10480729854201815 - em face da controlada Sistema de Transmissão do Nordeste S.A. (STN), em trâmite perante a Delegacia da Receita Federal de Recife/PE. Trata-se de lançamento de IRPJ e CSLL em decorrência da glosa de despesas financeiras com o pagamento de juros relativos às debêntures emitidas. O valor em risco aproximado é de R\$19.979 (R\$18.815 em 31 de dezembro de 2023);

- Processo Administrativo nº 15746720203202021 - em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS. O valor em risco aproximado é de R\$10.931 (R\$10.918 em 31 de dezembro de 2023); e
- Processo Administrativo nº 19515722963201238 – em face da controlada EATE. Trata-se de auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil para cobrança de supostos débitos de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL - Omissão de Receitas - Período de 2007. O valor em risco aproximado é de R\$5.872 (R\$5.728 em 31 de dezembro de 2023).

ii) Ambiental e Cível:

- Auto de Infração Ambiental nº 014689-A - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$116.329 (R\$111.824 em 31 de dezembro de 2023);

A controlada Ferreira Gomes Energia S.A. firmou Termo de Ajustamento de Conduta (TAC 2), no qual suspendeu o procedimento administrativo em curso no IMAP até o seu integral cumprimento. Ao final, cumpridas as obrigações assumidas, o procedimento será extinto.

- Execução de Título Extrajudicial nº 00023828020184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2. A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$160 (R\$154 em 31 de dezembro de 2023).
- Execução de Título Extrajudicial nº 00046934420184013100 - trata-se de Ação de Execução de Título Extrajudicial ajuizada pelo Ministério Público Federal em face da controlada Ferreira Gomes Energia S/A, fundada no suposto inadimplemento dos itens "c", "f" e "g" da Cláusula 2.9 do TAC 2 (obrigação de fazer). A Companhia apresentou embargos à execução. O valor em risco aproximado é de R\$160.
- Auto de Infração Ambiental nº 016154 - lavrado pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, provocado alterações sensíveis no meio ambiente, culminando na mortandade de espécies da fauna aquática do rio Araguari. O valor em risco aproximado é de R\$19.085 (R\$18.345 em 31 de dezembro de 2023);
- Auto de Infração Ambiental nº 016158 - lavrado em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., pelo Instituto do Meio Ambiente e Ordenamento Territorial no Estado do Amapá – IMAP, por ter a empresa, supostamente, ter descumprido ou cumprido parcialmente uma série de condicionantes da Licença de Operação nº 317/2014. O valor em risco aproximado é de R\$8.179 (R\$7.862 em 31 de dezembro de 2023);
- Auto de Infração Ambiental nº 41971 - lavrado pela Secretaria de Estado de Meio Ambiente do Estado do Amapá em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A., por ter a empresa, supostamente, contribuído para a poluição do Rio Araguari por lançamento de efluentes fora dos padrões exigidos. O valor em risco aproximado é de R\$7.061 (R\$6.788 em 31 de dezembro de 2023);
- Ação Civil Pública nº 00099563820104013100 - proposta pelo Ministério Público Federal e pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da Companhia, da Aneel, do Diretor-Presidente do IMAP (Instituto de Meio Ambiente e Ordenamento Territorial do Amapá) e da SEMA/AP - Secretaria do Estado do Meio Ambiente do Estado do Amapá. Trata-se de uma ação de obrigação de fazer e de não fazer para prevenção de danos ambientais envolvendo o licenciamento ambiental. O valor em risco não pode ser estimado;

- Ação Civil Pública nº 00103807020164013100 (antigo nº 00013863320168030006) - proposta pelo Ministério Público Estadual do Amapá, em face da controlada Ferreira Gomes Energia S.A. e outros com objetivo de compelir os réus a promoverem a reparação integral de todos os danos ambientais causados no Município de Ferreira Gomes/AP, em decorrência de enchente causada por terceiros, assim como adotarem medidas para minimizar os efeitos deletérios relacionados à evento. A presente ação encontra-se suspensa em decorrência da Ação Cautelar Inominada nº 00005352820158030006, tendo como objeto a produção antecipada de provas requerida pelo MP. A ação cautelar está em fase de recurso especial. Em decorrência do evento, o MPE proveu uma Ação Penal nº 00002968220198030006 em face da FGE e demais empresas, visando a apuração de eventual ocorrência de crimes ambientais de destruição/danificação de floresta considerada de preservação permanente. A referida ação está em fase de resposta à acusação. O valor em risco não pode ser estimado;
- Ação Ordinária nº 5013784-97.2020.8.13.0105 - proposta pelo proprietário das terras, em trâmite perante a 1ª Vara Cível de Governador Valadares. Trata-se de ação interposta em face da controlada TPE – Transmissora Paraíso de Energia S.A., que visa a Revogação de Liminar de Imissão Provisória na Posse c/c Manutenção na Posse, Danos Morais, Ambientais e Lucros Cessantes, vinculada à Ação de Instituição de Servidão Administrativa nº 5007124-24.2019.8.13.0105. O valor em risco aproximado é de R\$25.265 (R\$24.959 em 31 de dezembro de 2023); e
- Ações JEC – Evento “apagão 2020”: trata-se de 2.248 ações de indenização por danos morais ajuizadas contra a União Federal, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, e diversas Companhias do Setor Elétrico, incluindo a controlada Ferreira Gomes Energia S.A., em decorrência de seu suposto envolvimento no “apagão” ocorrido no Estado do Amapá em novembro de 2020. O valor em risco aproximado é de R\$81.861 (R\$78.691 em 31 de dezembro de 2023).

iii) Arbitragem:

- Procedimento Arbitral: instaurado em face da ETB para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$76.427 (R\$73.351 em 31 de dezembro de 2023);
- Procedimento Arbitral: instaurado em face da controlada ETC para dirimir controvérsia decorrente do contrato vinculado a implantação do empreendimento. O valor em risco aproximado é de R\$14.234 (R\$13.660 em 31 de dezembro de 2023); e
- Procedimento Arbitral: instaurado pela Transnorte Energia S.A. (TNE), com o objetivo de determinar o valor do reequilíbrio econômico-financeiro integral do Contrato de Concessão nº 003/2012 – ANEEL.

Não constam das notas explicativas as demandas jurídicas cuja probabilidade de perda seja remota, exceto por aquelas que, no entendimento da Administração, são importantes para os negócios da Companhia e suas controladas, descritas abaixo:

(i) Arbitragem:

- Processos Arbitrais: as controladas Usina Paulista Lavrinhas de Energia S.A. e Usina Paulista Queluz de Energia S.A. celebraram contratos de fornecimento de energia distintos, por meio dos quais estas deveriam fornecer, certas quantidades de energia por mês. Tais contratos foram cedidos parcialmente a terceiros, que inadimpliu com suas obrigações de pagamento. Em razão de tais fatos, a Lavrinhas e Queluz ingressaram com ações de execução contra as empresas cedentes e as cessionárias, as quais são solidariamente responsáveis pelas obrigações contratuais. Tendo vista que os contratos de fornecimento de energia possuíam cláusula arbitral, as cedentes, para poder apresentar seus embargos de devedor, instauraram procedimentos arbitrais, requerendo o reequilíbrio dos contratos ou as suas resoluções para todos os fins. Neste sentido, embora a Lavrinhas e Queluz figurem no polo passivo destas arbitragens, elas também são as credoras dos contratos de fornecimento de energia, sendo certo que a chance de perda destas arbitragens é apontada por nossos advogados como remota. O valor em risco é de R\$32.448 (R\$31.862 em 31 de dezembro de 2023).

21. Patrimônio líquido**a) Capital autorizado**

Nos termos do artigo 8º do seu Estatuto Social, a Companhia está autorizada a aumentar o capital social mediante deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária, por meio da emissão de ações ordinárias e/ou ações preferenciais, até o limite de 1.000.000.000 (Um bilhão) de ações. Compete, igualmente, ao Conselho de Administração fixar as condições da emissão, inclusive preço, prazo e forma de integralização. Os acionistas da Companhia possuem direito de preferência para subscrição de novas ações, ou quaisquer valores mobiliários conversíveis em ações, cujo prazo para exercício será de 30 (trinta) dias.

b) Capital social

Em 31 de março de 2024 o capital social da Companhia, subscrito e integralizado, era no valor total de R\$3.310.783 (R\$3.310.783 em 31 de dezembro de 2023), e a quantidade de ações está representado conforme abaixo

| | 31/03/2024 e 31/12/2023 | | | | | |
|------------------------|-------------------------|---------------|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Acionistas | | | | | | |
| Controladores | 475.181.894 | 76,54 | 1.745.228 | 0,59 | 476.927.122 | 52,16 |
| Outros (free float) | 145.652.313 | 23,46 | 291.696.269 | 99,41 | 437.348.582 | 47,84 |
| Total das ações | 620.834.207 | 100,00 | 293.441.497 | 100,00 | 914.275.704 | 100,00 |

- c) A Reserva de lucros no valor de R\$3.996.686 em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é composta pela: (i) Reserva legal no valor de R\$366.186 em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023; (ii) Reserva de investimentos no valor de R\$3.416.641 em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023; e (iii) Reserva de lucros a realizar no valor de R\$213.859 em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

Excesso de reserva de lucros

A Companhia apresentou em 31 de março de 2024 e 31 de dezembro de 2023 excesso de reserva de lucros no valor de R\$604.629. O Estatuto Social da Companhia, em consonância com legislação societária brasileira, limita a reserva de lucros, com exceção da reserva para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, ao valor do capital social. Portanto a resolução de tal excesso, foi deliberado pelos acionistas na Assembleia Geral Extraordinária realizada em 19 de abril de 2024, conforme detalhado na nota explicativa nº 33.

d) Reserva de capital

As reservas de capital são decorrentes de ganho ou perda em transação de capital e de reserva para reinvestimento, conforme segue:

| | Controladora | |
|--|----------------------|----------------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Ganho (perda) em transação de capital | | |
| EATE | 86.821 | 86.821 |
| ECTE | (3.915) | (3.915) |
| APAETE | 4.643 | 4.643 |
| Lavrinhas | (4.747) | (4.747) |
| Queluz | (3.000) | (3.000) |
| Foz | (50.853) | (50.853) |
| TME | (27.823) | (27.823) |
| TCC | 79.610 | 79.610 |
| TPE | 109.843 | 109.843 |
| TSM | 33.088 | 33.088 |
| Ijuí | (207.224) | (207.224) |
| ETB | 50.394 | 50.394 |
| | <u>66.837</u> | <u>66.837</u> |
| Reserva para reinvestimento | | |
| ENTE | 466 | 466 |
| ETEP | 57 | 57 |
| | <u>523</u> | <u>523</u> |
| | <u>67.360</u> | <u>67.360</u> |

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 | |
|---|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Saldo no início do período | 45.937 | 45.492 | 37.348 | 36.057 |
| Diferenças cambiais decorrentes da conversão dos ativos líquidos no exterior (i) | | | | |
| La Virgen | 294 | (2.806) | 3.893 | (1.960) |
| Risaralda | 5 | (73) | 5 | (73) |
| Alupar Peru | 2.775 | (9.322) | 2.775 | (9.322) |
| Alupar Colômbia | 1.451 | 7.571 | 1.451 | 7.571 |
| Subtotal - Ajustes acumulados de conversão | 4.525 | (4.630) | 8.124 | (3.784) |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Alupar - Resultado de equivalência patrimonial (ii) | 7.188 | 5.075 | - | - |
| TCE - Hedge de fluxo de caixa (ii) | - | - | 10.269 | 7.250 |
| TCE - Imposto de renda diferido (ii) | - | - | (3.081) | (2.175) |
| Saldo no fim do período | 57.650 | 45.937 | 52.660 | 37.348 |
| Atribuído aos acionistas controladores | | | 57.650 | 45.937 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | | (4.990) | (8.589) |

(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 das demonstrações contábeis anuais referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024. Consequentemente, a Companhia reconhece a sua participação em tal operação por conta do método de equivalência patrimonial.

22. Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do período atribuível 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 períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023:

| | Consolidado | |
|---|------------------|------------|
| | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Numerador: | | |
| Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores | 225.166 | 230.710 |
| Denominador (em milhares de ações) | | |
| Média ponderada do número de ações ordinárias (*) | 621.855 | 600.936 |
| Média ponderada do número de ações preferenciais (*) | 293.924 | 284.036 |
| Lucro por ação | | |
| Lucro básico e diluído por ação ordinária (*) | 0,24587 | 0,26070 |
| Lucro básico e diluído por ação preferenciais (*) | 0,24587 | 0,26070 |

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

Em decorrência do aumento de capital social e consequentemente do aumento da quantidade de ações, conforme descrito na nota explicativa nº 33, o cálculo do lucro por ação considerou na média ponderada do número de ações as novas ações emitidas de forma retrospectiva, conforme determinado pelo CPC 41 Lucro por ação (IAS 33), item 64.

23. **Receita operacional líquida**

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|----------------|------------------|------------------|
| | Período findo em | | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Receita operacional bruta | | | | |
| Sistema de transmissão de energia | | | | |
| Receita de operação e manutenção (Nota 9) | - | - | 153.460 | 151.077 |
| Receita de infraestrutura (Nota 9) | - | - | 103.932 | 77.474 |
| Remuneração financeira do ativo de concessão (Nota 9) | - | - | 642.212 | 675.664 |
| | - | - | 899.604 | 904.215 |
| Sistema de geração de energia | | | | |
| Suprimento de energia (Nota 24) | 19.870 | 24.610 | 200.808 | 199.097 |
| Outras receitas | - | - | 1.350 | 8.251 |
| | 19.870 | 24.610 | 202.158 | 207.348 |
| Prestação de serviços | | | | |
| Comissão de aval - Partes relacionadas (Nota 28) | 14.475 | 14.257 | - | - |
| Total - Receita operacional bruta | 34.345 | 38.867 | 1.101.762 | 1.111.563 |
| Tributos sobre a receita operacional bruta | | | | |
| Programa de Integração Social - PIS | (541) | (531) | (11.217) | (10.929) |
| Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS | (2.492) | (2.321) | (51.678) | (50.239) |
| Pis e Cofins - Diferidos | - | - | (23.387) | (23.560) |
| Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços - ICMS | - | - | (39) | (4) |
| Imposto sobre Serviços - ISS | (611) | (626) | (689) | (697) |
| | (3.644) | (3.478) | (87.010) | (85.429) |
| Encargos regulatórios | | | | |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | - | - | (9.123) | (9.414) |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | - | - | (2.799) | (2.782) |
| Fundo nacional de desenvolvimento científico e tecnológico - FNDCT | - | - | (2.799) | (2.782) |
| Ministério de minas e energia - MME | - | - | (1.399) | (1.393) |
| Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE | - | - | (3.357) | (3.177) |
| TFSSE e RGR Diferido | - | - | 1.260 | (2.589) |
| | - | - | (18.217) | (22.137) |
| Total - Deduções da receita operacional bruta | (3.644) | (3.478) | (105.227) | (107.566) |
| Total - Receita operacional líquida | 30.701 | 35.389 | 996.535 | 1.003.997 |

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

| | Consolidado | |
|--|------------------|------------|
| | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Implementação de infraestrutura | | |
| Receita de infraestrutura | 103.932 | 77.474 |
| Custo de infraestrutura | (75.083) | (70.465) |
| Margem | 28.849 | 7.009 |
| % Margem percebida | 27,76% | 9,05% |
| Operação & Manutenção | | |
| Receita de operação e manutenção | 153.460 | 151.077 |
| Custo de operação e manutenção | (39.226) | (36.656) |
| Margem | 114.234 | 114.421 |
| % Margem percebida | 74,44% | 75,74% |

24. Suprimento de energia e energia comprada para revenda

| Controladora | | | | | | |
|--------------------------------------|-------------|---------------|------------|-------------|---------------|--------|
| Período findo em | | | | | | |
| 31/03/2024 | | | 31/03/2023 | | | |
| MWh | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | |
| Suprimento de energia | | | | | | |
| Ambiente livre - comercialização | 63.336 | 139,32 | 8.824 | 82.224 | 180,90 | 14.874 |
| Ambiente livre - partes relacionadas | 7.644 | 142,99 | 1.093 | 20.227 | 78,01 | 1.578 |
| Ambiente regulado | 108.874 | 90,15 | 9.815 | 38.226 | 209,99 | 8.027 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | 138 | - | - | 131 |
| Total | | 19.870 | | | 24.610 | |

| | | | | | | |
|--------------------------------------|-----------|-----------------|----------|----------|-----------------|----------|
| Energia comprada para revenda | | | | | | |
| Ambiente livre | (60.036) | 64,58 | (3.877) | (56.160) | 77,65 | (4.361) |
| Ambiente livre - partes relacionadas | (121.063) | 232,80 | (28.183) | (86.184) | 242,45 | (20.895) |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | 702 | - | - | - |
| (-) Crédito de Pis/Cofins energia | - | - | 2.855 | - | - | 2.198 |
| Total | | (28.503) | | | (23.058) | |

| Consolidado | | | | | | |
|-------------------------------------|-------------|----------------|------------|-------------|----------------|---------|
| Período findo em | | | | | | |
| 31/03/2024 | | | 31/03/2023 | | | |
| MWh | Preço Médio | Valor | MWh (*) | Preço Médio | Valor | |
| Suprimento de energia | | | | | | |
| Ambiente livre | 232.466 | 262,89 | 61.114 | 199.081 | 275,59 | 54.865 |
| Ambiente livre - comercialização | 197.857 | 116,62 | 23.075 | 172.704 | 145,83 | 25.186 |
| Ambiente regulado | 620.696 | 193,26 | 119.956 | 560.949 | 206,72 | 115.958 |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | 2.842 | - | - | 3.088 |
| Ressarcimento eólicas em formação | - | - | (6.179) | - | - | - |
| Total | | 200.808 | | | 199.097 | |

| | | | | | | |
|--------------------------------------|-----------|-----------------|---------|-----------|-----------------|----------|
| Energia comprada para revenda | | | | | | |
| Ambiente livre | (146.604) | 63,01 | (9.238) | (186.660) | 74,10 | (13.832) |
| MRE e Spot (energia de curto prazo) | - | - | (5.535) | - | - | (1.468) |
| (-) Crédito de Pis/Cofins energia | - | - | 3.176 | - | - | 2.570 |
| Total | | (11.597) | | | (12.730) | |

25. Custos e despesas por natureza

| Controladora | | | | | |
|---|-------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------------------|-----------------|
| Período findo em | | | | | |
| 31/03/2024 | | | 31/03/2023 | | |
| Despesas | Custos dos serviços prestados | Total | Despesas | Custos dos serviços prestados | Total |
| Gerais e administrativas | | | Gerais e administrativas | | |
| Energia comprada para revenda (nota 24) | - | (28.503) | - | (23.058) | (23.058) |
| Pessoal | (4.845) | - | (4.315) | - | (4.315) |
| Honorários da administração | (2.368) | - | (2.409) | - | (2.409) |
| Material | (1) | - | (26) | - | (26) |
| Serviços de terceiros | (1.052) | - | (1.208) | - | (1.208) |
| Depreciação e amortização | (467) | - | (607) | - | (607) |
| Provisões | (1.171) | - | (304) | - | (304) |
| Aluguéis | (48) | - | (92) | - | (92) |
| Seguros | (3) | - | (4) | - | (4) |
| Doações, contribuições e subvenções | (88) | - | (169) | - | (169) |
| Tributos e taxas | (520) | - | (44) | - | (44) |
| Outros | (14) | - | (272) | - | (272) |
| Total | (10.577) | (28.503) | (9.450) | (23.058) | (32.508) |

| Consolidado | | | | |
|---|-------------------------|--------------------------|-----------------|------------------|
| Período findo em | | | | |
| 31/03/2024 | | | | |
| Custos | | Despesas | | Total |
| Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | |
| Energia comprada para revenda (nota 24) | (11.597) | - | - | (11.597) |
| Encargos do uso da rede elétrica - CUST | (13.042) | - | - | (13.042) |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH | (3.035) | - | - | (3.035) |
| Pessoal | (26.974) | (1.543) | (16.742) | (45.259) |
| Honorários da administração | - | - | (7.314) | (7.314) |
| Material | (4.448) | (15.277) | (251) | (19.976) |
| Serviços de terceiros | (19.909) | (46.480) | (5.129) | (71.518) |
| Depreciação e amortização | (41.359) | - | (1.529) | (42.888) |
| Provisões para contingências | (1.196) | - | (1.205) | (2.401) |
| Aluguéis | (3.037) | - | (516) | (3.553) |
| Seguros | (6.210) | (378) | (215) | (6.803) |
| Doações e contribuições | (126) | - | (401) | (527) |
| Tributos e taxas | (2.314) | (263) | (664) | (3.241) |
| Outros | (1.199) | (11.142) | (680) | (13.341) |
| Total | (134.446) | (75.083) | (34.646) | (244.495) |

| | Consolidado | | | | Total |
|---|-------------------------|--------------------------|-----------------|--------------|------------------|
| | Período findo em | | | | |
| | 31/03/2023 | | | | |
| | Custos | | Despesas | | |
| Custos dos serviços prestados | Custo de infraestrutura | Gerais e administrativas | Outras | | |
| Energia comprada para revenda (nota 24) | (12.730) | - | - | - | (12.730) |
| Encargos do uso da rede elétrica - CUST | (11.995) | - | - | - | (11.995) |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH | (3.211) | - | - | - | (3.211) |
| Pessoal | (23.870) | (1.446) | (14.806) | - | (40.122) |
| Honorários da administração | - | - | (6.596) | - | (6.596) |
| Material | (3.205) | (57.788) | (293) | - | (61.286) |
| Serviços de terceiros | (23.294) | (7.855) | (8.020) | - | (39.169) |
| Depreciação e amortização | (33.198) | - | (1.588) | - | (34.786) |
| Provisões para contingências | (192) | - | (384) | - | (576) |
| Aluguéis | (4.220) | - | (597) | - | (4.817) |
| Seguros | (5.844) | - | (198) | - | (6.042) |
| Doações e contribuições | (104) | - | (563) | - | (667) |
| Tributos e taxas | (1.994) | (670) | (415) | - | (3.079) |
| Outros | (594) | (2.706) | (464) | (181) | (3.945) |
| Total | (124.451) | (70.465) | (33.924) | (181) | (229.021) |

O valor de "Outros" em Custo de infraestrutura refere-se a basicamente custo de dívida considerado como custo de infraestrutura, gastos com faixas de servidão e outros gastos.

26. Receitas e despesas financeiras

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|-----------------|------------------|------------------|
| | Período findo em | | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Receita de aplicações financeiras, líquida de impostos | 27.244 | 27.786 | 68.604 | 66.976 |
| Atualização monetária | 1.239 | 1.088 | 2.084 | 1.917 |
| Ganho com instrumentos financeiros derivativos | - | - | 1.997 | - |
| Outras receitas com partes relacionadas (nota 28) | 373 | 148 | - | - |
| Outras receitas financeiras | 57 | 289 | 289 | 957 |
| Total | 28.913 | 29.311 | 72.974 | 69.850 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos financeiros sobre dívida | (19.858) | (24.190) | (321.656) | (355.837) |
| Ganho (perda) na variação cambial | 525 | (1.680) | 1.023 | 8.347 |
| Atualização monetária | - | - | (1.366) | (826) |
| Juros sobre arrendamentos | (13) | (16) | (1.083) | (1.109) |
| Encargos sobre opções outorgadas | (63) | - | (243) | - |
| Despesas bancárias | (189) | (137) | (3.778) | (3.928) |
| Outras despesas financeiras | (144) | (55) | 248 | (1.146) |
| Total | (19.742) | (26.078) | (326.855) | (354.499) |
| Resultado financeiro líquido | 9.171 | 3.233 | (253.881) | (284.649) |

27. Imposto de renda e contribuição social

a) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social corrente registrados no balanço patrimonial:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ | 44.181 | 45.864 | 94.791 | 97.457 |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL | 2.835 | 2.604 | 7.763 | 4.818 |
| Imposto de Renda Retido na Fonte - IRRF | - | - | 21.463 | 13.295 |
| Total de Imposto de renda e contribuição social compensáveis | 47.016 | 48.468 | 124.017 | 115.570 |
| Circulante | 47.016 | 48.468 | 118.788 | 112.383 |
| Não circulante | - | - | 5.229 | 3.187 |

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Imposto sobre Renda de Pessoa Jurídica - IRPJ | 246 | 385 | 28.386 | 15.990 |
| Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL | 86 | - | 18.759 | 47.561 |
| Total de Imposto de renda e contribuição social a pagar | 332 | 385 | 47.145 | 63.551 |

b) Composição do saldo de imposto de renda e da contribuição social diferidos:

| | Consolidado | | | |
|--|---------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| | Balanço patrimonial | | Resultado | |
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Prejuízo fiscal e base negativa | 71.226 | 42.962 | 5.227 | (2.267) |
| Ativo contratual da concessão | (2.971.128) | (2.877.923) | (73.313) | (65.528) |
| Direito de extensão da outorga (intangível) | (20.507) | (20.738) | 4.462 | - |
| Arrendamento | 1.389 | 1.309 | 162 | - |
| Diferimento Art. 69 Lei 12.973 | 48.700 | 50.387 | (1.619) | - |
| Lucro não realizado | 18.744 | 18.834 | (90) | - |
| Depreciação fiscal | (73.075) | (68.114) | (7.691) | - |
| Limite de despesas com juros | 23.233 | 19.683 | 7.672 | - |
| Provisões | 3.770 | 3.674 | 1.377 | - |
| Transações em moeda estrangeira | 2.186 | 1.534 | 113 | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | (6.407) | (3.585) | - | - |
| Outros | (2) | (5) | 430 | (3.056) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos, líquido | (2.901.871) | (2.831.982) | (63.270) | (70.851) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos - Ativo | 68.294 | 58.800 | | |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos - Passivo | (2.970.165) | (2.890.782) | | |

As empresas de lucro real com impacto pela lei 12.973/2014, são: EBTE, EATE, ETEP, ECTE, ENTE, ETES, ETEM, STN, ELTE, TME e ETVG. As empresas Foz do Rio Claro, AF Energia, ELTE, TCC, TPE, ETB, Verde 8 e Risaralda possuem ativo diferido referente a constituição do prejuízo fiscal.

Ativos fiscais não reconhecidos

Em 31 de março de 2024, a Companhia e suas controladas acumulam prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social que gerariam ativos fiscais diferidos, conforme abaixo. Tais créditos não foram reconhecidos, tendo em vista que as operações da Companhia e de certas controladas não apresentarão base tributável de resultados que garantam a realização.

| | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 31/03/2024 | | 31/12/2023 | | 31/03/2024 | | 31/12/2023 | |
| | Base de cálculo | Efeito contábil | Base de cálculo | Efeito contábil | Base de cálculo | Efeito contábil | Base de cálculo | Efeito contábil |
| Prejuízo fiscal | 619.598 | 154.900 | 621.630 | 155.407 | 720.500 | 180.741 | 701.531 | 175.997 |
| Base negativa de contribuição social | 652.779 | 58.750 | 654.779 | 58.930 | 747.551 | 67.279 | 728.550 | 65.568 |

c) A reconciliação da taxa efetiva da alíquota nominal para os períodos findos em 31 de março de 2024 e 2023, é como segue:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|----------------|------------------|------------------|
| | Período findo em | | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| a) Composição dos tributos no resultado: | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | (332) | (2.122) | (48.940) | (33.946) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 3.180 | - | (63.270) | (70.851) |
| Total | 2.848 | (2.122) | (112.210) | (104.797) |
| b) Demonstração do cálculo dos tributos - Despesa: | | | | |
| Resultado antes dos tributos | 252.096 | 232.832 | 515.048 | 492.125 |
| Alíquota nominal | 34% | 34% | 34% | 34% |
| Expectativa de despesa com tributos às alíquotas nominais | (85.713) | (79.163) | (175.116) | (167.323) |
| Conciliação para a despesa reconhecida no resultado: | | | | |
| Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE | - | - | 32.711 | 37.175 |
| Despesas não dedutíveis para fins fiscais | 366 | - | 396 | 93 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 85.447 | 77.084 | (5.502) | 255 |
| Utilização de prejuízo fiscal anteriormente não reconhecido | 3.179 | - | 3.179 | 70 |
| Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo fiscal diferido | - | - | 2.398 | - |
| Efeito da alíquota de lucro presumido | - | - | 27.580 | 22.628 |
| Efeito da alíquota das empresas localizados no exterior | - | - | (131) | - |
| Ajuste de períodos anteriores | - | - | 75 | - |
| Mudança na alíquota média de imposto de renda diferido | - | - | (1.670) | - |
| Outras | (431) | (43) | 3.870 | 2.305 |
| Despesa de imposto de renda e contribuição social | 2.848 | (2.122) | (112.210) | (104.797) |
| c) Alíquota efetiva | -1,1% | 0,9% | 21,8% | 21,3% |

Incentivos fiscais federais que garantem a redução de 75% do imposto de renda na região da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) e da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE).

a) A abertura por Empresa referente ao regime de apuração do imposto de renda e contribuição social, incluindo as alíquotas de PIS/COFINS das controladas é como segue:

| Empresas | Referente Ano Fiscal 2024 | | | | |
|-------------------------------|--|-----------------------------|------------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| | Aliquota de Pis e Cofins | Incentivo fiscal REIDI até: | Incentivo fiscal SUDAM/SUDENE até: | Incentivo fiscal de ICMS até: | Regime de tributação |
| Controladas | | | | | |
| ACE | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| AETE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| AF | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Água Limpa | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Alupar Chile | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Alupar Colombia | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Alupar Peru | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| EAP I (**) | 9,25% | 2022 | - | - | Lucro Real |
| EAP II (**) | 9,25% | 2022 | - | - | Lucro Real |
| EAP III | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP IV | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP V | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP VI | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EAP VII | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EATE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2023 | - | Lucro Real |
| EBTE | 9,25% | - | 2031 | - | Lucro Real |
| ECTE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| EDTE | 9,25% | - | 2029 | - | Lucro Real |
| EDV I (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV II (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV III (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV IV (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| EDV X (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ELTE | 9,25% | 2027 | - | - | Lucro Real |
| ENTE (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| ERTE (*) | 3,65% | - | 2024 | - | Lucro Presumido |
| ESDE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ESTE | 9,25% | - | 2032 | - | Lucro Real |
| ETAP | 9,25% | - | 2029 | - | Lucro Real |
| ETB | 9,25% | 2022 | 2030 | 2020 | Lucro Real |
| ETC | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ETEM | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| ETEP (*) | Regime misto - Licitada 3,65% e RBNI 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| ETES | 9,25% | 2024 | 2030 | - | Lucro Real |
| ETSE | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| ETVG | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| Ferreira Gomes (**) | 9,25% | - | 2026 | - | Lucro Real |
| Foz (**) | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| GET | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Ijuí (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Iracema | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| La Virgen | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| Lavrinhas (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Lumitrans | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Queluz (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Risaralda | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| STC | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| STN | 9,25% | - | 2025 | - | Lucro Real |
| TAP | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| TCC | 9,25% | 2022 | 2031 | 2020 | Lucro Real |
| TCE | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| TECP | 9,25% | 2028 | - | - | Lucro Real |
| TEL | Não aplicável | - | - | - | (***) |
| TME | 9,25% | - | 2024 | - | Lucro Real |
| TPE | 9,25% | 2022 | 2031 | 2020 | Lucro Real |
| Transirapé | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Transleste | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Transminas | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Transudeste | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| TSM | 9,25% | 2023 | - | - | Lucro Real |
| UFV Pitombeira | 9,25% | 2023 | - | - | Lucro Real |
| Verde 8 (**) | 3,65% | - | - | - | Lucro Presumido |
| Windepar | 9,25% | - | - | - | Lucro Real |
| Controlada em conjunto | | | | | |
| 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 à 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 | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Balanco patrimonial | | | | |
| Contas a receber | 6.434 | 5.260 | - | - |
| Verde 08 - Venda de energia ambiente livre (iii) | 372 | 242 | - | - |
| Ferreira Gomes - Venda de energia ambiente livre (iii) | - | 595 | - | - |
| La Virgen - comissão de aval (iv) | 2.265 | 303 | - | - |
| TPE - comissão de aval (iv) | 1.537 | 1.757 | - | - |
| ETB - comissão de aval (iv) | 1.202 | 1.247 | - | - |
| TCC - comissão de aval (iv) | 1.058 | 1.116 | - | - |
| Outros ativos | 30.072 | 26.418 | - | - |
| Alupar Peru - reembolso de despesas bancárias | 331 | 274 | - | - |
| TCE - reembolso de despesas bancárias | 82 | 83 | - | - |
| EAPs - reembolso de despesas | 8.387 | 8.383 | - | - |
| Risaralda - Mútuo (vi) | 1.564 | - | - | - |
| Alupar Colômbia - Mútuo (v) | 19.708 | 17.678 | - | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | - | - | 293 | 293 |
| Gentermo Participações S/A. | - | - | 293 | 293 |
| Passivo | | | | |
| Fornecedores - Compra de energia ambiente livre (i) | 9.524 | 7.935 | - | - |
| EAP II | 438 | - | - | - |
| EAP I | 1.304 | 451 | - | - |
| Ferreira Gomes | 7.484 | 7.484 | - | - |
| Pitombeira | 298 | - | - | - |
| Dividendos a pagar (ii) | 237.718 | 274.289 | 296.094 | 331.379 |
| Acionistas controladores | 133.543 | 133.543 | 133.543 | 133.543 |
| Acionistas minoritários da controladora | 104.175 | 140.746 | 104.175 | 140.746 |
| Acionistas não controladores | - | - | 58.376 | 57.090 |

| Parte relacionada / natureza da transação | Controladora | |
|---|------------------|------------|
| | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 |

Demonstração do resultado

| | | |
|--|-----------------|-----------------|
| Receita operacional bruta | 15.568 | 15.835 |
| Ferreira Gomes - Suprimento de energia (iii) | - | 875 |
| Verde 8 - Suprimento de energia (iii) | 1.093 | 703 |
| TPE - comissão de aval (iv) | 5.237 | 5.377 |
| ETB - comissão de aval (iv) | 3.653 | 3.592 |
| TCC - comissão de aval (iv) | 3.328 | 3.417 |
| La Virgen - comissão de aval (iv) | 2.257 | 1.871 |
| Custo - Energia comprada para revenda (i) | (28.183) | (20.895) |
| Ferreira Gomes | (21.969) | (20.895) |
| EAP I | (4.331) | - |
| EAP II | (1.449) | - |
| Pitombeira | (434) | - |
| Receitas financeiras | 373 | 148 |
| Alupar Colômbia - Mútuo (v) | 361 | 148 |
| Risaralda - Mútuo (vi) | 12 | - |

- 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 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 da Alupar desde o início de sua construção.
- v) Refere-se a dois contratos de mútuos entre a Alupar e sua controlada Alupar Colômbia, respectivamente, firmados nos dias 25 de abril de 2022 e 5 de março de 2024, pelos valores totais de US\$3.300 mil e COP\$14.161.500 mil, com juros de 7,50% a.a., e 14,84%a.a., com vencimentos em 1º de dezembro de 2030 e 5 de março de 2031 e saldos em aberto em 31 de março de 2024 de R\$17.814 e R\$1.305.
- vi) Refere-se a mútuo firmado entre a Alupar e sua controlada indireta Risaralda, em 6 de março de 2024, no valor total de até COP\$5.000.000 mil, com juros de 13,56% a.a. e o vencimento para 6 de março de 2029. No período findo em 31 de março de 2024 foi disponibilizado o montante de R\$1.547 à Risaralda, totalizando o saldo em aberto a receber de R\$1.564.

b) Garantias

A relação das garantias vigentes referentes a contratos de empréstimos, financiamento, debêntures, contratos de fornecimento, supervisão de montagem, supervisão de comissionamento, fiança e locação de imóvel não residencial entre a Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 28 item (b) às demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024. No período findo em 31 de março de 2024 não ocorreram movimentações.

c) Remuneração da alta administração

Em Assembleia Geral Extraordinária realizada em 19 de abril de 2024, foi aprovada pelos acionistas da Companhia a remuneração global dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria para o exercício social de 2024 no montante de até R\$16.766, líquido de encargos sociais – INSS, ônus da Companhia conforme Ofício Circular SEP 01/2021 da CVM, sendo R\$1.779 referentes à remuneração dos membros do Conselho de Administração e R\$14.987 referentes à remuneração da Diretoria.

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | Período findo em | | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Remuneração da diretoria (i) | 1.601 | 1.528 | 5.231 | 4.745 |
| Remuneração do conselho | 318 | 425 | 665 | 712 |
| Encargos sociais do conselho e diretoria | 449 | 456 | 1.418 | 1.139 |
| Total | 2.368 | 2.409 | 7.314 | 6.596 |

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

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 março de 2024 e 31 de dezembro de 2023, bem como, utilizaram 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.

| | Consolidado | | | | Classificação | Nível |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------|
| | 31/03/2024 | | 31/12/2023 | | | |
| | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo | | |
| Ativos financeiros | | | | | | |
| Caixa e bancos | 43.417 | 43.417 | 37.912 | 37.912 | Custo amortizado | - |
| Equivalentes de caixa | 906.116 | 906.116 | 785.297 | 785.297 | VJR | 2 |
| Investimentos de curto prazo | 1.864.486 | 1.864.486 | 1.852.958 | 1.852.958 | VJR | 2 |
| Títulos e valores mobiliários | 176.368 | 176.368 | 155.384 | 155.384 | VJR | 2 |
| Contas a receber de clientes | 332.074 | 332.074 | 341.151 | 341.151 | Custo amortizado | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 17.807 | 17.807 | 10.244 | 10.244 | VJORA | 2 |
| | 3.340.268 | 3.340.268 | 3.182.946 | 3.182.946 | | |
| Passivos financeiros | | | | | | |
| Fornecedores | 189.720 | 189.720 | 191.620 | 191.620 | Custo amortizado | - |
| Empréstimos e financiamentos | 2.257.408 | 2.257.408 | 2.339.778 | 2.339.778 | Custo amortizado | - |
| Debêntures | 9.467.644 | 9.467.644 | 9.434.653 | 9.434.653 | Custo amortizado | - |
| Passivo de arrendamento | 47.548 | 47.548 | 46.085 | 46.085 | Custo amortizado | - |
| Passivo contratual com clientes | 315.044 | 315.044 | 270.522 | 270.522 | Custo amortizado | - |
| Opções de compra outorgadas | 3.120 | 3.120 | 10.978 | 10.978 | Custo amortizado | - |
| | 12.280.484 | 12.280.484 | 12.293.636 | 12.293.636 | | |

VJR = Valor justo por meio do resultado / VJORA = Valor justo por meio de outros resultados abrangentes

No período findo em 31 de março de 2024, não houve transferência entre avaliações de valor justo nível 1 e nível 2, e nem transferência entre avaliações de valor justo nível 2 e nível 3.

As metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas para a divulgação do valor justo foram as seguintes:

- Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e fornecedores se aproximam do seu respectivo valor contábil.
- Empréstimos financiamentos e encargos de dívidas (líquidos dos custos a amortizar):
 - i) BNDES/BNB/FINAME/FINEM: em decorrência desse contrato ser de longo prazo, portanto, não contemplado sob o escopo do CPC 12 Ajuste a Valor Presente, que preceitua que passivos dessa natureza não estão sujeitos à aplicação do conceito de valor presente por taxas diversas daquelas a que esses empréstimos e financiamentos já estão sujeitos, pelo fato do Brasil não ter um mercado consolidado para esse tipo de dívida de longo prazo, ficando a oferta de crédito restrita a apenas um ente governamental. Diante do exposto acima, a Companhia e suas controladas utilizaram o mesmo conceito na definição do valor justo para esses empréstimos, financiamentos e encargos de dívidas.
- Debêntures: o valor justo para as debêntures com mercado ativo não possui diferença relevante para o saldo contábil, uma vez que a variação do valor do preço unitário no mercado secundário divulgado no sítio eletrônico www.debentures.com.br é próximo ao valor contábil.

Para as debêntures das controladas que não estão precificadas no mercado ativo, a Companhia, com base em suas debêntures e de suas controladas com características similares, realizou o cálculo do valor justo e não identificou diferenças relevantes. Não houve reclassificação de categoria de instrumentos financeiros no período findo em 31 de março de 2024.

29.2. Gerenciamento de risco

As descrições dos riscos e as políticas de gerenciamento de risco da Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 29.2 das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

(a) Risco de crédito

Está associado a uma eventual impossibilidade da Companhia e suas controladas realizarem seus direitos provenientes de contas a receber, caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

(b) Risco de liquidez

A Companhia e suas controladas possuem um nível significativo de endividamento em razão da necessidade de grande volume de recursos financeiros para a realização de investimentos. Desta forma, variações adversas significativas nas taxas de juros na economia brasileira impactariam a Companhia e suas controladas, causando um aumento das despesas futuras das mesmas, o que poderá reduzir o lucro líquido e, conseqüentemente, a capacidade para honrar as obrigações contratuais e os valores disponíveis para distribuição aos acionistas na forma de dividendos e outros proventos. Além disso, caso haja descumprimento de determinadas obrigações de manutenção de índices financeiros, poderá ocorrer vencimento antecipado das dívidas anteriormente contraídas, o que pode impactar de forma relevante a capacidade da Companhia e suas controladas de honrar suas obrigações. As cláusulas restritivas (“covenants”) estão descritos nas notas explicativas nº 17 e nº 18. Os vencimentos contratuais dos principais passivos financeiros na data dessas informações contábeis intermediárias estão apresentados nas notas explicativas n.º 17 e 18.

Em 31 de março de 2024, a estrutura de capital consolidada da Companhia é de 38,2% de recursos próprios em contrapartida a 61,8% de capital de terceiros (37,4% de recursos próprios em contrapartida a 62,7% de capital de terceiros em 31 de dezembro de 2023).

Em 31 de março de 2024 e de 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas incluem dentro da estrutura de dívida líquida os empréstimos e financiamentos, deduzidos do caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, conforme segue:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|---------------|-------------|-------------|
| | 31/03/2024 | 31/12/2023 | 31/03/2024 | 31/12/2023 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | 2.257.408 | 2.339.778 |
| Debêntures | 684.888 | 665.030 | 9.467.644 | 9.434.653 |
| Dívida bruta | 684.888 | 665.030 | 11.725.052 | 11.774.431 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | (92.432) | (168.176) | (949.533) | (823.209) |
| (-) Investimentos de curto prazo | (990.056) | (953.647) | (1.864.486) | (1.852.958) |
| (-) Títulos e valores mobiliários | - | - | (176.368) | (155.384) |
| Dívida líquida | (397.600) | (456.793) | 8.734.665 | 8.942.880 |
| Patrimônio líquido | 7.622.198 | 7.355.541 | 11.045.652 | 10.628.790 |
| Índice de endividamento líquido | (0,05) | (0,06) | 0,79 | 0,84 |

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas possuem uma relação dívida sobre patrimônio líquido de 106,4% em 31 de março de 2024 (110,8% em 31 de dezembro de 2023).

(c) Riscos de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, como taxas de juros e as taxas de cambio, irão afetar os ganhos da Companhia e suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros. Os principais riscos de mercado que a Companhia e sua controladas estão expostas são os seguintes:

(i) Risco de taxa de juros

A Companhia e suas controladas estão expostas às flutuações de taxa de juros pós-fixadas sobre empréstimos e financiamentos, debêntures e aplicações financeiras. Risco de taxas de juros é o risco de que o valor justo dos fluxos de caixa futuros de um instrumento financeiro flutue devido a variações nas taxas de juros de mercado. A exposição da Companhia e de suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de juros de mercado refere-se, principalmente, às obrigações com empréstimos, financiamentos, debêntures, investimentos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, sujeitos a taxas de juros variáveis.

Análise de sensibilidade

Com a finalidade de verificar a sensibilidade do indexador nas aplicações financeiras e das dívidas as quais a Companhia e suas controladas estavam expostas na data-base de 31 de março de 2024, foram definidos 5 cenários diferentes. Com base em relatórios de mercado, foi extraída a projeção dos indexadores e assim definindo-os como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50%.

Para cada cenário foi calculada a receita e a despesa financeira bruta não levando em consideração incidência de impostos e o fluxo de vencimentos de cada contrato programado para um ano. A data-base utilizada da carteira foi 31 de março de 2024, projetando os índices para um ano e verificando a sensibilidade dos mesmos em cada cenário.

| Aplicações financeiras - Consolidado | Indexador | Posição em 31/03/2024 | Projeção Receitas Financeiras - Um Ano | | | | |
|--------------------------------------|-----------|-----------------------|--|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| | | | Cenário Provável | Risco de redução | | Risco de aumento | |
| | | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) |
| | | | 8,88% | 4,44% | 6,66% | 11,10% | 13,32% |
| Equivalentes de caixa | CDI | 906.116 | 80.463 | 40.232 | 60.347 | 100.579 | 120.695 |
| Investimentos de curto prazo | CDI | 1.864.486 | 165.566 | 82.783 | 124.175 | 206.958 | 248.350 |
| Títulos e valores mobiliários | CDI | 176.368 | 15.661 | 7.831 | 11.746 | 19.577 | 23.492 |
| Total | | 2.946.970 | 261.690 | 130.846 | 196.268 | 327.114 | 392.537 |

| Consolidado | Indexador | Taxa de juros média a.a. | Posição em 31/03/2024 (*) | Projeção Despesas Financeiras - Um Ano | | | | | |
|-------------------------------------|-----------|--------------------------|---------------------------|--|------------------|-------------------|--------------------|-------------------|------------------|
| | | | | Cenário Provável | Risco de redução | | Risco de aumento | | |
| | | | | | Cenário I (-50%) | Cenário II (-25%) | Cenário III (+25%) | Cenário IV (+50%) | |
| Empréstimos e financiamentos | | | | 6,67% | 3,34% | 5,00% | 8,34% | 10,01% | |
| | TJLP + | 2,36% | 450.147 | 41.359 | 25.992 | 33.676 | 49.042 | 56.726 | |
| | IPCA + | 4,35% | 222.612 | 18.245 | 13.959 | 16.102 | 20.388 | 22.531 | |
| | CDI + | 2,90% | 179.887 | 21.654 | 13.435 | 17.545 | 25.763 | 29.873 | |
| | IBR + | 4,51% | 125.447 | 18.004 | 11.829 | 14.917 | 21.092 | 24.179 | |
| | SOFR + | 2,75% | 1.122.604 | 81.908 | 56.415 | 69.162 | 94.655 | 107.401 | |
| Debêntures | | | | 8,88% | 4,44% | 6,66% | 11,10% | 13,32% | |
| | CDI + | 1,92% | 3.732.993 | 409.410 | 240.488 | 324.949 | 493.871 | 578.332 | |
| | IPCA + | 5,70% | 4.662.980 | 447.545 | 356.611 | 402.078 | 493.012 | 538.479 | |
| Total | | | | 10.496.670 | 1.038.125 | 718.729 | 878.429 | 1.197.823 | 1.357.521 |

(*) A posição da data-base refere-se ao principal das dívidas sem considerar os encargos e exceto também os contratos que são remunerados com taxa fixa.

(ii) Risco cambial

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de mudanças nas taxas de câmbio refere-se ao fato das controladas da Companhia possuírem transações com instituições financeiras, clientes e fornecedores em moeda diferente da sua respectiva moeda funcional, denominadas moedas estrangeiras. A moeda funcional da Companhia é o Real brasileiro e de suas controladas é o Novo sol peruano, Peso colombiano, Peso chileno e o Real brasileiro. As controladas da Companhia possuem majoritariamente exposição à dólares americanos, relacionados a transações de empréstimos e financiamentos, aplicações financeiras, contas a pagar com fornecedores e contas a receber de clientes. Se a moeda funcional se desvalorizar frente ao Dólar americano, nossas despesas financeiras relacionadas aumentarão e nossos resultados operacionais e condição financeira poderão ser adversamente afetados.

Apresentamos a seguir os saldos contábeis de ativos e passivos indexados à moeda estrangeira na data de encerramento dos balanços patrimoniais:

| | Consolidado | | Consolidado | |
|-------------------------------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | 31/03/2024 | | 31/12/2022 | |
| | Valor em USD | Valor em R\$ | Valor em USD | Valor em R\$ |
| Ativo | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 17.690 | 88.383 | 12.004 | 58.115 |
| Outros ativos | 35 | 175 | 57 | 276 |
| | 17.725 | 88.558 | 12.061 | 58.391 |
| Passivo | | | | |
| Fornecedores | 4.020 | 24.985 | 5.513 | 26.576 |
| Empréstimos e financiamentos | 254.764 | 1.272.854 | 270.974 | 1.312.624 |
| Outros passivos | 980 | 4.896 | 1.067 | 5.166 |
| | 259.764 | 1.302.735 | 277.554 | 1.344.366 |
| Exposição líquida no balanço | (242.039) | (1.214.178) | (265.493) | (1.285.975) |

29.3. Instrumentos financeiros derivativos e Contabilidade de hedge

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa em reais, as controladas da Companhia passaram a contratar instrumentos financeiros derivativos para proteção da exposição cambial e juros. Os principais instrumentos utilizados são SWAP e Non-Deliverable Forward (NDF). As políticas de Instrumentos financeiros derivativos e Contabilidade de hedge da Companhia e suas controladas estão divulgadas na nota explicativa nº 29.3 e 3.4 (c) das demonstrações contábeis anuais relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, emitidas em 5 de março de 2024.

Todas as operações de derivativos das controladas da Companhia estão detalhadas no quadro a seguir:

| Instrumentos derivativos não designados em hedge accounting | Empresa | Nacional USD | Nacional R\$ | Periodicidade da liquidação | Ano de Vencimento | Posição líquida | | Efeito no resultado ou balanço no período findo de 31/03/2024 | | Efeito no resultado ou balanço no período findo de 31/03/2023 | |
|---|---------|--------------|--------------|-----------------------------|-------------------|--|--------------|---|-------------------------|---|-------------------------|
| | | | | | | 31/03/2024 | 31/12/2022 | Valor justo | Ganho (perda) realizada | Valor justo | Ganho (perda) realizada |
| | | | | | | 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 | 17.807 | 10.244 | 10.269 | (5.011) | (8.500) | 414 |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP I | 20.293 | 104.308 | Único no final | 2023 | - | - | - | - | (3.992) | - |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP II | 27.707 | 142.412 | Único no final | 2023 | - | - | - | - | (5.451) | - |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP I | 3.581 | 17.463 | Único no final | 2024 | - | (140) | 140 | 553 | - | - |
| Swaps taxa flutuante em CDI vs. taxa fixa em USD | EAP II | 9.354 | 45.614 | Único no final | 2024 | - | (365) | 365 | 1.444 | - | - |
| | | | | | | 17.807 | 9.739 | 10.774 | (3.014) | (11.166) | (1.334) |
| Ativo não circulante | | | | | | 17.807 | 10.244 | | | | |
| Passivo circulante | | | | | | - | (505) | | | | |

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 períodos findos em 31 de março de 2024 e de 2023 segregadas por segmento de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia:

| | Período findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|------------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 31/03/2024 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| Receita operacional bruta | 1.227.950 | 211.347 | 14.475 | 22.168 | 1.475.940 | (328.346) | (45.832) | 1.101.762 |
| Receita de operação e manutenção | 153.970 | - | - | 1.947 | 155.917 | (510) | (1.947) | 153.460 |
| Receita de infraestrutura | 415.593 | - | - | - | 415.593 | (311.661) | - | 103.932 |
| Remuneração do ativo da concessão | 658.387 | - | - | - | 658.387 | (16.175) | - | 642.212 |
| Suprimento de energia | - | 209.997 | - | 20.221 | 230.218 | - | (29.410) | 200.808 |
| Comissão de aval | - | - | 14.475 | - | 14.475 | - | (14.475) | - |
| Outras receitas operacionais | - | 1.350 | - | - | 1.350 | - | - | 1.350 |
| Deduções da receita operacional bruta | (127.941) | (13.587) | (1.742) | (2.228) | (145.498) | 40.271 | - | (105.227) |
| Receita operacional líquida | 1.100.009 | 197.760 | 12.733 | 19.940 | 1.330.442 | (288.075) | (45.832) | 996.535 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (12.360) | - | (28.647) | (41.007) | - | 29.410 | (11.597) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (13.042) | - | - | (13.042) | - | - | (13.042) |
| CFURH | - | (3.035) | - | - | (3.035) | - | - | (3.035) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (38.375) | (27.467) | - | (1.740) | (67.582) | 222 | 1.947 | (65.413) |
| Custo de infraestrutura | (317.822) | - | - | - | (317.822) | 242.739 | - | (75.083) |
| Depreciação / Amortização | (1.103) | (40.491) | - | (59) | (41.653) | 30 | 264 | (41.359) |
| | (357.300) | (96.395) | - | (30.446) | (484.141) | 242.991 | 31.621 | (209.529) |
| Lucro (prejuízo) bruto | 742.709 | 101.365 | 12.733 | (10.506) | 846.301 | (45.084) | (14.211) | 787.006 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (16.344) | (8.276) | (9.142) | (927) | (34.689) | 43 | - | (34.646) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 329.592 | - | 329.592 | - | (313.410) | 16.182 |
| Outras receitas | 291 | 426 | (10) | - | 707 | - | - | 707 |
| Outras despesas | (1) | - | (319) | - | (320) | - | - | (320) |
| | (16.054) | (7.850) | 320.121 | (927) | 295.290 | 43 | (313.410) | (18.077) |
| LAJIR | 726.655 | 93.515 | 332.854 | (11.433) | 1.141.591 | (45.041) | (327.621) | 768.929 |
| Depreciação / Amortização | 1.620 | 40.768 | 735 | 59 | 43.182 | (30) | (264) | 42.888 |
| LAJIDA | 728.275 | 134.283 | 333.589 | (11.374) | 1.184.773 | (45.071) | (327.885) | 811.817 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (236.466) | (77.218) | (28.073) | (8) | (341.765) | 62 | 14.848 | (326.855) |
| Encargos de dívidas | (222.053) | (71.836) | (28.849) | (2) | (322.740) | 1 | - | (322.739) |
| Variações cambiais | 586 | (752) | 1.189 | - | 1.023 | - | - | 1.023 |
| Outras | (14.999) | (4.630) | (413) | (6) | (20.048) | 61 | 14.848 | (5.139) |
| Receitas financeiras | 28.610 | 15.755 | 32.962 | 355 | 77.682 | (4.335) | (373) | 72.974 |
| Receitas de aplicações financeiras | 27.890 | 13.429 | 31.287 | 329 | 72.935 | (4.331) | - | 68.604 |
| Outras | 720 | 2.326 | 1.675 | 26 | 4.747 | (4) | (373) | 4.370 |
| | (207.856) | (61.463) | 4.889 | 347 | (264.083) | (4.273) | 14.475 | (253.881) |
| LAIR | 518.799 | 32.052 | 337.743 | (11.086) | 877.508 | (49.314) | (313.146) | 515.048 |
| IR e CSLL correntes | (40.131) | (7.115) | (3.486) | (46) | (50.778) | 1.838 | - | (48.940) |
| IR e CSLL diferidos | (89.738) | 7.913 | 3.765 | (23) | (78.083) | 14.903 | (90) | (63.270) |
| | (129.869) | 798 | 279 | (69) | (128.861) | 16.741 | (90) | (112.210) |
| Lucro líquido do período | 388.930 | 32.850 | 338.022 | (11.155) | 748.647 | (32.573) | (313.236) | 402.838 |
| Atribuído aos acionistas controladores | 234.505 | 26.787 | 334.225 | (11.155) | 584.362 | (16.182) | (313.236) | 254.944 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | 154.425 | 6.063 | 3.797 | - | 164.285 | (16.391) | - | 147.894 |
| Tota do Ativo | 24.659.690 | 6.144.255 | 9.859.170 | 21.894 | 40.685.009 | (1.381.269) | (10.407.837) | 28.895.903 |
| Investimentos avaliados pelo MEP | 1.648.334 | 357.747 | 8.265.772 | 23 | 10.271.876 | - | (10.031.935) | 239.941 |
| Total do Passivo e Patrimônio Líquido | 24.659.690 | 6.144.255 | 9.859.170 | 21.894 | 40.685.009 | (1.381.269) | (10.407.837) | 28.895.903 |

| | Período findo em | | | | Subtotal | Eliminações - Controle compartilhado | Eliminações - Intercompanhia | Total consolidado |
|--|------------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|--|---------------------------------|----------------------|
| | 31/03/2023 | | | | | | | |
| | Transmissão | Geração | Holding (a) | Outros (b) | | | | |
| Receita operacional bruta | 921.539 | 205.161 | 14.257 | 27.073 | 1.168.030 | (17.324) | (39.143) | 1.111.563 |
| Receita de operação e manutenção | 151.559 | - | - | 2.374 | 153.933 | (482) | (2.374) | 151.077 |
| Receita de infraestrutura | 87.668 | - | - | - | 87.668 | (10.194) | - | 77.474 |
| Remuneração do ativo da concessão | 682.312 | - | - | - | 682.312 | (6.648) | - | 675.664 |
| Suprimento de energia | - | 196.910 | - | 24.699 | 221.609 | - | (22.512) | 199.097 |
| Comissão de aval | - | - | 14.257 | - | 14.257 | - | (14.257) | - |
| Outras receitas operacionais | - | 8.251 | - | - | 8.251 | - | - | 8.251 |
| Deduções da receita operacional bruta | (93.056) | (12.870) | (1.201) | (2.578) | (109.705) | 2.139 | - | (107.566) |
| Receita operacional líquida | 828.483 | 192.291 | 13.056 | 24.495 | 1.058.325 | (15.185) | (39.143) | 1.003.997 |
| Custo do serviço | | | | | | | | |
| Custo com energia elétrica | | | | | | | | |
| Energia comprada para revenda | - | (12.148) | - | (23.094) | (35.242) | - | 22.512 | (12.730) |
| Encargos do uso da rede elétrica | - | (11.995) | - | - | (11.995) | - | - | (11.995) |
| CFURH | - | (3.211) | - | - | (3.211) | - | - | (3.211) |
| Custo de operação | | | | | | | | |
| Custo dos serviços prestados | (36.057) | (28.397) | - | (1.745) | (66.199) | 508 | 2.374 | (63.317) |
| Custo de infraestrutura | (82.987) | - | - | - | (82.987) | 12.522 | - | (70.465) |
| Depreciação / Amortização | (1.128) | (33.976) | - | (50) | (35.154) | 21 | 1.935 | (33.198) |
| | (120.172) | (89.727) | - | (24.889) | (234.788) | 13.051 | 26.821 | (194.916) |
| Lucro bruto | 708.311 | 102.564 | 13.056 | (394) | 823.537 | (2.134) | (12.322) | 809.081 |
| Despesas e receitas operacionais | | | | | | | | |
| Administrativas e gerais | (15.702) | (7.736) | (10.390) | (156) | (33.984) | 60 | - | (33.924) |
| Equivalência patrimonial | - | - | 311.388 | - | 311.388 | - | (310.529) | 859 |
| Outras receitas | 211 | 728 | - | - | 939 | - | - | 939 |
| Outras despesas | (12) | - | (169) | - | (181) | - | - | (181) |
| | (15.503) | (7.008) | 300.829 | (156) | 278.162 | 60 | (310.529) | (32.307) |
| LAJIR | 692.808 | 95.556 | 313.885 | (550) | 1.101.699 | (2.074) | (322.851) | 776.774 |
| Depreciação / Amortização | 1.718 | 34.203 | 771 | 50 | 36.742 | (21) | (1.935) | 34.786 |
| LAJIDA | 694.526 | 129.759 | 314.656 | (500) | 1.138.441 | (2.095) | (324.786) | 811.560 |
| Despesas e receitas financeiras | | | | | | | | |
| Despesas financeiras | (276.401) | (66.270) | (26.181) | (73) | (368.925) | 21 | 14.405 | (354.499) |
| Encargos de dívidas | (256.443) | (68.639) | (31.796) | (68) | (356.946) | - | - | (356.946) |
| Variações cambiais | (4.399) | 6.751 | 5.995 | - | 8.347 | - | - | 8.347 |
| Outras | (15.559) | (4.382) | (380) | (5) | (20.326) | 21 | 14.405 | (5.900) |
| Receitas financeiras | 22.718 | 14.204 | 33.055 | 502 | 70.479 | (481) | (148) | 69.850 |
| Receitas de aplicações financeiras | 21.811 | 13.692 | 31.504 | 436 | 67.443 | (467) | - | 66.976 |
| Outras | 907 | 512 | 1.551 | 66 | 3.036 | (14) | (148) | 2.874 |
| | (253.683) | (52.066) | 6.874 | 429 | (298.446) | (460) | 14.257 | (284.649) |
| LAIR | 439.125 | 43.490 | 320.759 | (121) | 803.253 | (2.534) | (308.594) | 492.125 |
| IR e CSLL correntes | (25.871) | (5.682) | (2.351) | (167) | (34.071) | 125 | - | (33.946) |
| IR e CSLL diferidos | (68.936) | (459) | (1.454) | (69) | (70.918) | 725 | (658) | (70.851) |
| | (94.807) | (6.141) | (3.805) | (236) | (104.989) | 850 | (658) | (104.797) |
| Lucro líquido do período | 344.318 | 37.349 | 316.954 | (357) | 698.264 | (1.684) | (309.252) | 387.328 |
| Atribuído aos acionistas controladores | 194.878 | 32.324 | 313.976 | (357) | 540.821 | (859) | (309.252) | 230.710 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | 149.440 | 5.025 | 2.978 | - | 157.443 | (825) | - | 156.618 |
| Tota do Ativo | 23.699.466 | 6.074.747 | 9.591.830 | 21.477 | 39.387.520 | (510.746) | (10.262.057) | 28.614.717 |
| Investimentos avaliados pelo MEP | 1.607.381 | 256.748 | 8.021.374 | 58 | 9.885.561 | - | (9.707.857) | 177.704 |
| Total do Passivo e Patrimônio Líquido | 23.699.466 | 6.074.747 | 9.591.830 | 21.477 | 39.387.520 | (510.746) | (10.262.057) | 28.614.717 |

31. Benefícios a empregados

A Companhia e suas controladas oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: assistência médica, vale transporte, auxílio alimentação, auxílio educação, plano de previdência privada que por sua vez propõe planos de complementação de aposentadoria, onde o plano de aposentadoria é de contribuição definida, sendo utilizado o regime financeiro de capitalização, no cálculo atuarial das reservas.

A tabela abaixo demonstra os valores dos benefícios concedidos aos empregados da Companhia e suas controladas.

| | Consolidado | |
|---|------------------|---------------|
| | Período findo em | |
| | 31/03/2024 | 31/03/2023 |
| Remuneração direta | 35.975 | 33.041 |
| Auxílio alimentação | 2.970 | 2.618 |
| Assistência médica e seguro de vida | 4.743 | 3.627 |
| Vale transporte | 54 | 39 |
| Auxílio educação | 83 | 80 |
| Previdência privada (a) | 813 | 852 |
| Outros benefícios à empregados | 1.114 | 1.242 |
| Fundo de Garantia por Tempo de Serviço (FGTS) | 2.768 | 2.304 |
| Previdência social (INSS) | 7.231 | 6.689 |
| Total | 55.751 | 50.492 |

- a) A Companhia e suas controladas patrocinam planos de benefícios suplementares de aposentadoria para seus empregados, implementado num plano de contribuição definida. Um banco privado é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios patrocinados pela Companhia e suas controladas. O custeio do plano para as parcelas de contribuição definida é paritário entre a Companhia e suas controladas e os empregados. O custeio da parcela de contribuição definida é baseado em percentual escolhido livremente pelo participante (no valor de 1% sobre a parcela do salário de participação limitado até 8%, variando de acordo com a faixa etária do empregado) e com contrapartida, a Companhia e suas controladas farão a contribuição no valor de 100% da contribuição efetuada pelo participante.

32. Compromissos

Em 31 de março de 2024, as controlada ELTE em fase pré-operacional mantém contratos de prestação de serviços, gastos ambientais e fornecimento de materiais para a construção do respectivo empreendimento, no valor de R\$221.919.

33. Eventos subsequentes

- Aumento de capital mediante capitalização de Reserva de Investimentos – Bonificação de Ações**

Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 19 de abril de 2024, foi aprovado o aumento de capital social da Companhia, no valor de R\$362.784, mediante a capitalização de parte do saldo contábil da Reserva de Investimentos, com a emissão de 36.571.028 novas ações, todas escriturais e sem valor nominal, sendo 24.833.368 ações ordinárias e 11.737.660 ações preferenciais, a serem bonificadas aos acionistas e detentores de *Units* à razão de 4%, ou seja, na proporção de 4 (quatro) novas ações para cada 100 (cem) ações possuídas, independentemente de sua espécie, nos termos do artigo 169 da Lei das Sociedades por Ações. A partir do dia 22 de abril de 2024, as ações e *Units* foram negociadas “ex” direito à bonificação, sendo que as novas ações ou *Units*, conforme o caso, foram incluídas na posição dos acionistas em 24 de abril de 2024. Após a bonificação de ações a composição acionária passa a ser apresentada da seguinte forma:

| | Após Bonificação de Ações | | | | | |
|------------------------|---------------------------|---------------|--------------------|---------------|--------------------|---------------|
| | Ordinárias | | Preferenciais | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Acionistas | | | | | | |
| Controladores | 494.189.170 | 76,54 | 1.815.037 | 0,59 | 496.004.207 | 52,16 |
| Outros (free float) | 151.478.405 | 23,46 | 303.364.120 | 99,41 | 454.842.525 | 47,84 |
| Total das ações | 645.667.575 | 100,00 | 305.179.157 | 100,00 | 950.846.732 | 100,00 |

O custo atribuído às ações bonificadas foi de R\$9,92 por ação, independentemente da espécie, ou R\$29,76 por *Unit* (representativas cada uma de uma ação ordinária e duas ações preferenciais) para os fins do disposto no artigo 10 da Lei nº 9.249, de 26 de dezembro de 1995.

O aumento de capital teve por objetivo: (i) atender a obrigação legal imposta pelo artigo 199 da Lei das Sociedades por Ações, considerando que o saldo das reservas de lucros, exceto as para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, não podem ultrapassar o capital social; e (ii) aumentar a liquidez das ações em decorrência do ajuste do valor de sua cotação no mercado, uma vez que a negociação a um patamar mais acessível combinada com uma maior quantidade de ações em circulação gerou, potencialmente, mais negócios e maior volume financeiro, o que resultou em criação de valor aos acionistas.

- **Entrada em operação comercial da ELTE**

Em 08 de maio de 2024 a controlada Empresa Litorânea Transmissão de Energia S.A. (“ELTE”), recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, o Termo de Liberação Definitivo – TLD, do trecho do litoral sul do Estado de São Paulo, contemplando a subestação Manoel da Nóbrega e a linha de transmissão Henry Borden – Manoel da Nóbrega, o qual autoriza o recebimento de receita a partir dessa data. Com esta liberação do ONS, será adicionada uma Receita Anual Permitida (“RAP”) de R\$33.556 para o ciclo 2023_2024, referente a 48% da Receita Anual Permitida (“RAP”) do projeto (percentual definido no contrato de concessão nº 16/2014 – ANEEL). O trecho sul irá reforçar as redes das distribuidoras, além de atender o aumento da demanda de energia elétrica da região da baixada santista, composta por nove municípios.

- **Dividendos intercalares do 1º trimestre de 2024**

Em 9 de maio de 2024, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a distribuição de dividendos intercalares no montante de R\$66.559, correspondente a R\$0,07 por ação ordinária e preferencial de emissão da Companhia, equivalente a R\$0,21 por *Unit*.

Atendendo à Política de Dividendos o pagamento dos dividendos intercalares será realizado aos acionistas em até 60 dias da data de aprovação que ocorreu na Reunião do Conselho de Administração mencionada acima. Farão jus ao recebimento dos dividendos ora declarados os acionistas inscritos nos registros da Companhia no final do dia 16 de maio de 2024. Desta forma, as ações de emissão da Companhia passarão a ser negociadas “ex-dividendos” a partir de 17 de maio de 2024.

Os dividendos intercalares serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios de que trata o artigo 202 da Lei das S.A.

* * *

José Luiz Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro
e de Relações com Investidores

Daniela Ribeiro Mendes
Contadora responsável
CRC 1SP199348/O-0

Declaração dos Diretores sobre as Informações trimestrais

São Paulo, 9 de maio de 2024.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, VI DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 - 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso VI, do parágrafo 1º do Artigo 27 da Resolução CVM 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações trimestrais para o período findo em 31 de março de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

São Paulo, 9 de maio de 2024.

DECLARAÇÃO

PARA FINS DO ARTIGO 27, §1º, V DA RESOLUÇÃO CVM 80/22

Declaramos, na qualidade de diretores da Alupar Investimento S.A., sociedade por ações com sede na Rua Gomes de Carvalho nº 1.996 - 16º andar, Vila Olímpia, Cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, inscrita no CNPJ/MF nº 08.364.948/0001-38, nos termos do inciso V, do parágrafo 1º do Artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes, relativamente às informações contábeis intermediárias, para o período findo em 31 de março de 2024.

Paulo Roberto de Godoy Pereira
Diretor Presidente

José Luiz de Godoy Pereira
Diretor Vice-Presidente, Diretor Administrativo-Financeiro e de Relações com Investidores

Enio Luigi Nucci
Diretor Técnico e Comercial