

# Demonstrações Contábeis

2025

1. Demonstrações Contábeis Societárias.
2. Relatório da Administração Societário.
3. Notas Explicativas às Demonstrações Societárias.
4. Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Financeiras.
5. Demonstrações Contábeis Regulatórias.
6. Relatório da Administração Regulatório.
7. Notas Explicativas às Demonstrações Regulatórias.
8. Relatório do Auditor Independente sobre as Demonstrações Contábeis Regulatório.
9. Termo de Responsabilidade.

# DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS SOCIETÁRIAS

COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA  
Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Em milhares de reais)

| ATIVO  | Nota explicativa | 31/12/2025       | 31/12/2024       |
|--|------------------|------------------|------------------|
| <b>Circulante</b>                                  |                  |                  |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                      | 5                | 71.724           | 43.125           |
| Títulos e valores mobiliários                      | 6                | -                | 211.769          |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias    | 7                | 266.589          | 237.867          |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 8                | 52.130           | 47.051           |
| Outros tributos a compensar                        | 8                | 27.211           | 24.581           |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS                  | 8.1              | 10.472           | 84.714           |
| Derivativos  | 30               | 323              | 72.356           |
| Estoques   |                  | 5.136            | 4.416            |
| Outros ativos                                      | 12               | 80.320           | 65.709           |
| <b>Total do circulante</b>                         |                  | <b>513.905</b>   | <b>791.587</b>   |
| <b>Não circulante</b>                              |                  |                  |                  |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias    | 7                | 15.592           | 15.329           |
| Depósitos judiciais                                | 19               | 16.978           | 17.563           |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 8                | 7.386            | 7.386            |
| Outros tributos a compensar                        | 8                | 30.877           | 28.843           |
| Derivativos  | 30               | 23.986           | 20.212           |
| Ativo financeiro da concessão                      | 11               | 435.548          | 249.935          |
| Outros ativos                                      | 12               | 1.190            | 1.772            |
| Ativo contratual                                   | 13               | 139.482          | 388.375          |
| Intangível   | 14               | 1.462.062        | 1.175.503        |
| <b>Total do não circulante</b>                     |                  | <b>2.133.100</b> | <b>1.904.918</b> |
| <b>Total do ativo</b>                              |                  | <b>2.647.005</b> | <b>2.696.505</b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
(Em milhares de reais)

| <b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>                  | <b>Nota</b>        | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|--|--------------------|-------------------|-------------------|
|  | <b>explicativa</b> |                   |                   |
| <b>Circulante</b>                                    |                    |                   |                   |
| Fornecedores   | 15                 | 164.923           | 183.642           |
| Empréstimos e financiamentos                         | 16                 | 274.486           | 500.567           |
| Debêntures   | 17                 | 12.395            | 5.123             |
| Taxas regulamentares                                 |                    | 6.396             | 1.399             |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher    | 18                 | 3.238             | -                 |
| Outros impostos, taxas e contribuições a recolher    | 18                 | 20.207            | 18.222            |
| Mútuos com partes relacionadas                       | 27                 | 1.240             | -                 |
| Dividendo  | 27                 | 29.155            | 29.592            |
| Obrigações estimadas com pessoal                     |                    | 6.885             | 6.433             |
| Derivativos  | 30                 | 4.930             | -                 |
| Passivo financeiro setorial                          | 9                  | 20.603            | 64.017            |
| PIS/COFINS devolução consumidores                    | 8.1                | -                 | 53.508            |
| Outras contas a pagar                                | 20                 | 72.861            | 80.306            |
| <b>Total do circulante</b>                           |                    | <b>617.320</b>    | <b>942.808</b>    |
| <b>Não circulante</b>                                |                    |                   |                   |
| Empréstimos e financiamentos                         | 16                 | 319.746           | 569.242           |
| Debêntures   | 17                 | 727.405           | 467.597           |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher    | 18                 | 2.716             | 7.071             |
| Débitos fiscais diferidos                            | 10                 | 10.672            | 16.785            |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 19                 | 29.101            | 33.090            |
| Mútuos com partes relacionadas                       | 27                 | 206.593           | -                 |
| Derivativos  | 30                 | 192               | 7.141             |
| Passivo financeiro setorial                          | 9                  | 12.670            | 11.857            |
| PIS/COFINS devolução consumidores                    | 8.1                | -                 | 15.261            |
| Outras contas a pagar                                | 20                 | 6.714             | 8.039             |
| <b>Total do não circulante</b>                       |                    | <b>1.315.809</b>  | <b>1.136.085</b>  |
| <b>Patrimônio líquido</b>                            |                    |                   |                   |
| Capital social                                       | 21                 | 301.083           | 252.576           |
| Reserva de capital                                   |                    | 484               | 485               |
| Reserva legal  |                    | 18.401            | 11.873            |
| Reserva de lucros a realizar                         |                    | 20.364            | 14.962            |
| Reserva estatutária - reforço de capital de giro     |                    | 289.210           | 289.210           |
| Outras destinações                                   |                    | -                 | 48.507            |
| Dividendo  |                    | 84.334            | -                 |
| <b>Total do patrimônio líquido</b>                   |                    | <b>713.877</b>    | <b>617.612</b>    |
| <b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>      |                    | <b>2.647.005</b>  | <b>2.696.505</b>  |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**Demonstrações dos resultados para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

|   | Nota<br>explicativa | 2025             | 2024             |
|---|---------------------|------------------|------------------|
| <b>Receita operacional líquida</b>                                    | <b>23</b>           | <b>1.792.824</b> | <b>1.795.573</b> |
| <b>Custo do serviço</b>   |                     |                  |                  |
| <b>Custo com energia elétrica</b>                                     | <b>24</b>           | <b>(870.662)</b> | <b>(855.912)</b> |
| <b>Custo com operação</b>   |                     | <b>(180.186)</b> | <b>(164.475)</b> |
| Amortização   |                     | (85.823)         | (73.511)         |
| Outros custos com operação  | 25                  | (94.363)         | (90.964)         |
| <b>Custo com serviço prestado a terceiros</b>                         | <b>25</b>           | <b>(316.904)</b> | <b>(389.115)</b> |
| <b>Lucro operacional bruto</b>  |                     | <b>425.073</b>   | <b>386.072</b>   |
| <b>Despesas operacionais</b>  |                     |                  |                  |
| <b>Despesas com vendas</b>  |                     | <b>(42.249)</b>  | <b>(41.415)</b>  |
| Amortização   |                     | (149)            | (210)            |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                         | 7                   | (10.677)         | (10.896)         |
| Outras despesas com vendas  | 25                  | (31.423)         | (30.309)         |
| <b>Despesas gerais e administrativas</b>                              |                     | <b>(62.518)</b>  | <b>(63.252)</b>  |
| Amortização   |                     | (4.586)          | (4.708)          |
| Outras despesas gerais e administrativas                              | 25                  | (57.932)         | (58.544)         |
| <b>Outras despesas operacionais</b>                                   | <b>25</b>           | <b>(19.792)</b>  | <b>(7.308)</b>   |
| <b>Resultado do serviço</b>   |                     | <b>300.514</b>   | <b>274.097</b>   |
| <b>Resultado financeiro</b>   | <b>26</b>           |                  |                  |
| Receitas financeiras  |                     | 71.732           | 60.074           |
| Despesas financeiras  |                     | (199.747)        | (146.352)        |
|   |                     | <b>(128.016)</b> | <b>(86.277)</b>  |
| <b>Lucro antes dos tributos</b>                                       |                     | <b>172.498</b>   | <b>187.820</b>   |
| Contribuição social   | 10                  | (11.129)         | (13.698)         |
| Imposto de renda  | 10                  | (30.805)         | (39.011)         |
|   |                     | <b>(41.933)</b>  | <b>(52.709)</b>  |
| <b>Lucro líquido do exercício</b>                                     |                     | <b>130.564</b>   | <b>135.111</b>   |
| Lucro líquido básico e diluído por lote de mil ações ordinárias - R\$ | 22                  | 363,63           | 376,29           |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**

**Demonstrações dos resultados abrangentes para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**

(Em milhares de reais)

|  | <u>2025</u>           | <u>2024</u>           |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b>Lucro líquido do exercício</b>        | <b>130.564</b>        | <b>135.111</b>        |
| <b>Resultado abrangente do exercício</b> | <b><u>130.564</u></b> | <b><u>135.111</u></b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
(Em milhares de reais)

|  | <u>Reserva de lucros</u> |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
|--|--------------------------|---------------------------|----------------------|---|-------------------------------------|------------------|---------------------------|--------------------------|----------------|
|  | <u>Capital social</u>    | <u>Reserva de capital</u> | <u>Reserva legal</u> | <u>Reserva estatutária - reforço de capital de giro</u> | <u>Reserva de lucros a realizar</u> | <u>Dividendo</u> | <u>Outras destinações</u> | <u>Lucros acumulados</u> | <u>Total</u>   |
| <b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>                                    | <b>218.756</b>           | <b>486</b>                | <b>5.117</b>         | <b>247.457</b>  | <b>8.954</b>                        | -                | <b>33.820</b>             | -                        | <b>514.590</b> |
| <b>Resultado abrangente total</b>  |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Lucro líquido do exercício   | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | 135.111                  | 135.111        |
| <b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>                             |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Aumento de capital - AGE de 25/04/2024                                     | 33.820                   | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | (33.820)                  | -                        | -              |
| Constituição da reserva legal  | -                        | -                         | 6.756                | -   | -                                   | -                | -                         | (6.756)                  | -              |
| Constituição de reserva de capital de giro                                 | -                        | -                         | -                    | 41.753  | -                                   | -                | -                         | (41.753)                 | -              |
| Proposta de aumento de capital   | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | 48.507                    | (48.507)                 | -              |
| Constituição de reserva de lucros a realizar                               | -                        | -                         | -                    | -   | 6.007                               | -                | -                         | (6.007)                  | -              |
| Realização da correção monetária especial - Lei nº 8.200/91                | -                        | (1)                       | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | 1                        | -              |
| <b>Transações de capital com os acionistas</b>                             |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 28/03/2024 e 30/09/2024             | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | (16.649)                 | (16.649)       |
| Dividendos mínimos obrigatório   | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | (15.440)                 | (15.440)       |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>                                     | <b>252.576</b>           | <b>485</b>                | <b>11.873</b>        | <b>289.210</b>  | <b>14.962</b>                       | -                | <b>48.507</b>             | -                        | <b>617.612</b> |
| <b>Resultado abrangente total</b>  |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Lucro líquido do exercício   | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | 130.564                  | 130.564        |
| <b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>                             |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Aumento de capital - AGE de 22/04/2025                                     | 48.507                   | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | (48.507)                  | -                        | -              |
| Constituição da reserva legal  | -                        | -                         | 6.528                | -   | -                                   | -                | -                         | (6.528)                  | -              |
| Constituição de reserva de lucros a realizar                               | -                        | -                         | -                    | -   | 5.403                               | -                | -                         | (5.403)                  | -              |
| Realização da correção monetária especial - Lei nº 8.200/91                | -                        | (1)                       | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | 1                        | -              |
| Reversão da reserva estatutária - reforço de capital de giro               | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | -                        | -              |
| <b>Transações de capital com os acionistas</b>                             |                          |                           |                      |   |                                     |                  |                           |                          |                |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 28/03/2025, 30/06/2025 e 30/12/2025 | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | -                | -                         | (34.300)                 | (34.300)       |
| Dividendo adicional proposto   | -                        | -                         | -                    | -   | -                                   | 84.334           | -                         | (84.334)                 | -              |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>                                     | <b>301.083</b>           | <b>484</b>                | <b>18.401</b>        | <b>289.210</b>  | <b>20.364</b>                       | <b>84.334</b>    | -                         | -                        | <b>713.877</b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**Demonstrações dos fluxos de caixa para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
(Em milhares de reais)

|  | <u>31/12/2025</u> | <u>31/12/2024</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>Lucro antes dos tributos</b>  | <b>172.498</b>    | <b>187.820</b>    |
| <b>Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais</b> |                   |                   |
| Amortização  | 90.558            | 78.429            |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas                               | 1.954             | 8.030             |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                                      | 10.677            | 10.896            |
| Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais                           | 167.894           | 107.037           |
| Perda (ganho) na baixa de não circulante   | 19.220            | 6.717             |
|  | <b>462.801</b>    | <b>398.929</b>    |
| <b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>                                   |                   |                   |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias                                    | (39.218)          | (7.307)           |
| Tributos a compensar   | 69.055            | 9.808             |
| Depósitos judiciais  | 1.877             | 2.299             |
| Ativo financeiro setorial  | -                 | 6.722             |
| Contas a receber - CDE   | (5.790)           | (14.448)          |
| Outros ativos operacionais   | (9.816)           | 5.529             |
| <b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>                                 |                   |                   |
| Fornecedores   | (18.719)          | 36.513            |
| Outros tributos e contribuições sociais  | (3.377)           | 1.875             |
| Taxas regulamentares   | 4.997             | (4.266)           |
| Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos                                     | (7.775)           | (7.172)           |
| Passivo financeiro setorial  | (125.109)         | (25.483)          |
| Contas a pagar - CDE   | -                 | (37)              |
| Outros passivos operacionais   | (2.329)           | 24.048            |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações</b>                            | <b>326.597</b>    | <b>427.010</b>    |
| Encargos de dívidas e debêntures pagos   | (98.757)          | (55.385)          |
| Imposto de renda e contribuição social pagos                                       | (49.186)          | (70.852)          |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>              | <b>178.654</b>    | <b>300.773</b>    |
| <b>Atividades de investimento</b>  |                   |                   |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações         | (661.411)         | (775.944)         |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates           | 872.906           | 585.804           |
| Adições de ativo contratual  | (318.986)         | (384.625)         |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento</b>           | <b>(107.491)</b>  | <b>(574.765)</b>  |
| <b>Atividades de financiamento</b>   |                   |                   |
| Captação de empréstimos e debêntures   | 253.640           | 507.719           |
| Amortização de principal de empréstimos e debêntures                               | (460.171)         | (202.841)         |
| Liquidação de operações com derivativos  | (10.441)          | (45.152)          |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos                                    | (29.592)          | (12.920)          |
| Captação de mútuo com partes relacionadas  | 204.000           | -                 |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento</b>          | <b>(42.564)</b>   | <b>246.806</b>    |
| <b>Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>                  | <b>28.599</b>     | <b>(27.186)</b>   |
| <b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>                              | <b>43.125</b>     | <b>70.311</b>     |
| <b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>                                | <b>71.724</b>     | <b>43.125</b>     |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**Demonstrações do valor adicionado para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 2024**  
(Em milhares de reais)

|  | <b>2025</b>        | <b>2024</b>        |
|--|--------------------|--------------------|
| <b>1 - Receita</b>   | <b>2.689.000</b>   | <b>2.576.259</b>   |
| 1.1 Receita de venda de energia e serviços                       | 2.383.310          | 2.198.413          |
| 1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão | 316.367            | 388.742            |
| 1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa                | (10.677)           | (10.896)           |
| <b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>                   | <b>(1.411.481)</b> | <b>(1.451.164)</b> |
| 2.1 Custo com energia elétrica                                   | (976.480)          | (957.045)          |
| 2.2 Material   | (183.026)          | (228.188)          |
| 2.3 Serviços de terceiros  | (207.454)          | (229.670)          |
| 2.4 Outros   | (44.521)           | (36.261)           |
| <b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>                          | <b>1.277.519</b>   | <b>1.125.095</b>   |
| <b>4 - Retenções</b>   | <b>(91.129)</b>    | <b>(78.921)</b>    |
| 4.1 Amortização  | (91.129)           | (78.921)           |
| <b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>                 | <b>1.186.389</b>   | <b>1.046.174</b>   |
| <b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>            | <b>75.055</b>      | <b>62.728</b>      |
| 6.1 Receitas financeiras   | 75.055             | 62.728             |
| <b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>           | <b>1.261.444</b>   | <b>1.108.902</b>   |
| <b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>                      |                    |                    |
| <b>8.1 Pessoal e encargos</b>                                    | <b>81.814</b>      | <b>77.279</b>      |
| 8.1.1 Remuneração direta   | 49.407             | 46.447             |
| 8.1.2 Benefícios   | 28.854             | 27.295             |
| 8.1.3 F.G.T.S  | 3.553              | 3.537              |
| <b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>                       | <b>846.741</b>     | <b>745.840</b>     |
| 8.2.1 Federais   | 523.879            | 434.899            |
| 8.2.2 Estaduais  | 322.564            | 310.670            |
| 8.2.3 Municipais   | 299                | 271                |
| <b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>                   | <b>202.324</b>     | <b>150.674</b>     |
| 8.3.1 Juros  | 201.552            | 150.259            |
| 8.3.2 Aluguéis   | 772                | 415                |
| <b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>                        | <b>130.564</b>     | <b>135.111</b>     |
| 8.4.1 Juros sobre capital próprio (incluindo adicional proposto) | 34.300             | 16.649             |
| 8.4.2 Dividendo (incluindo adicional proposto)                   | 84.334             | 15.440             |
| 8.4.3 Lucros retidos   | 11.931             | 103.022            |
|  | <b>1.261.444</b>   | <b>1.108.902</b>   |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Senhores e senhoras acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Companhia Jaguari de Energia ("CPFL Santa Cruz" ou "Companhia") submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração e as demonstrações financeiras da Companhia, com o relatório dos auditores independentes, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2025. As demonstrações financeiras na íntegra estão disponíveis na sede da Companhia. Todas as comparações realizadas neste relatório levam em consideração os dados da Companhia em relação ao exercício de 2024, exceto quando especificado de outra forma.

### 1) Considerações Iniciais

Em 2025, a CPFL Santa Cruz cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de 525 mil clientes, em 45 municípios, sendo 39 localizados no Estado de São Paulo, 3 em Minas Gerais e 3 no Paraná.

As vendas de energia para o mercado cativo registraram uma redução de 9,1% em relação ao exercício de 2024, decorrente principalmente da classe industrial, que registrou uma queda de 45,0%; compensando parcialmente, podemos destacar o crescimento de 0,6% nas vendas para a classe residencial.

A CPFL Santa Cruz, em 2025, recebeu a premiação da ANEEL na categoria Região Sudeste, para concessionárias acima de 400 mil unidades consumidoras. Além disso, foi eleita vencedora pelo Prêmio Abradee, na categoria de Gestão da Inovação, como também recebeu premiação nas categorias Saúde e Segurança, ASG e Região Sudeste, para as empresas com mais de 500 mil consumidores.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

### 2) Comentário sobre a Conjuntura

#### Ambiente macroeconômico

O ano de 2025 teve início em um ambiente de incerteza global, decorrentes da nova administração de Donald Trump nos Estados Unidos e a adoção de três mudanças relevantes: imposição de tarifas de importação, endurecimento das regras de imigração e a aprovação de um orçamento federal com trajetória deficitária para os próximos anos.

As tarifas representaram uma mudança na lógica tradicional do comércio americano, mas seu impacto foi menor do que o inicialmente esperado. Isso ocorreu devido ao recuo do governo em diversas medidas quando foram identificados impactos econômicos significativos. O tema também segue em disputa judicial e aguarda decisão da Suprema Corte sobre a legalidade do uso do instrumento de "emergência econômica". Outro fator que reduziu os impactos foi a antecipação de compras pelas empresas, para formação de estoques.

As mudanças recentes na política comercial e fiscal dos Estados Unidos elevaram a incerteza em relação ao desempenho do dólar no longo prazo, incentivando maior diversificação das reservas internacionais por parte de diversos bancos centrais. Esse movimento contribuiu para a valorização do ouro e para uma acomodação do valor da moeda norte americana. No campo monetário, o Federal Reserve reduziu a taxa básica de juros em 75 pontos-base diante da moderação do mercado de trabalho, passando a adotar postura de espera. A inflação dos Estados

Unidos para o ano de 2025 fechou em 2,7%.

No Brasil, ao longo de 2025, foram mantidas e ampliadas iniciativas voltadas à sustentação da demanda doméstica, incluindo benefícios fiscais, reforço de programas sociais e expansão de linhas de crédito subsidiadas. Para conter os efeitos inflacionários dessas medidas, o Banco Central manteve a política monetária em nível restritivo. O resultado foi uma desaceleração moderada e heterogênea da atividade econômica, que seguiu operando com baixo nível de ociosidade. Setores mais sensíveis às condições de crédito registraram moderação, enquanto atividades relacionadas à renda, como grande parte do setor de serviços, mantiveram bom ritmo.

Nesse contexto, a taxa Selic foi elevada em 2,75 p.p. e permaneceu em 15% ao ano por um período prolongado. A inflação e as expectativas inflacionárias apresentaram desaceleração moderada, mantendo-se mais próximas do teto do que do centro da meta do Banco Central. O IPCA encerrou 2025 em 4,3%, resultado inferior às projeções iniciais.

Esse resultado foi determinado pelo comportamento de Alimentação no domicílio e Bens industriais, influenciado por boas safras, efeitos temporários da gripe aviária (que reduziu exportações e ampliou a oferta doméstica), impactos das tarifas impostas pelos Estados Unidos sobre carnes e café, além da apreciação do real, que ajudou a conter os preços de bens industriais após os aumentos registrados no primeiro quadrimestre, decorrentes da depreciação cambial do ano anterior. Por outro lado, o segmento de Serviços manteve variação próxima a 6% em termos anuais, acompanhando a evolução do mercado de trabalho e da atividade econômica.

## Tarifas de energia elétrica

### Reajuste Tarifário Anual (RTA):

Em 20 de maio de 2025, por meio da Resolução Homologatória nº 3.430, a ANEEL aprovou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da CPFL Santa Cruz, em vigor desde 22 de maio de 2025, reajustando as tarifas de energia elétrica da distribuidora em 1,03%, sendo 1,67% relativos ao Reposicionamento Tarifário Econômico e -0,64% referentes aos componentes financeiros externos ao Reposicionamento Tarifário. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reajuste econômico foi de 0,56% e da Parcela B de 1,11%. O efeito médio percebido pelos consumidores foi de 2,62%, sendo de 2,61%, em média, para os consumidores conectados na Alta Tensão e de 2,62%, em média, para os consumidores conectados na Baixa Tensão. A aplicação do RTA foi postergada para maio de 2025 devido ao pedido de vista do processo por conta da solicitação de diferimento por parte da CPFL Santa Cruz para amortizar o percentual de 2026.

## 3) Desempenho Operacional

### Clientes

A CPFL Santa Cruz encerrou o ano de 2025 com 525 mil clientes, com aumento de 10 mil consumidores, representando um crescimento de 1,9%.

### Vendas de energia

Em 2025, as vendas para o mercado cativo totalizaram 1.870 GWh, uma queda de 9,1% em relação a 2024. A participação das principais classes de consumo no total da energia faturada para consumidores cativos da distribuidora em 2025 foi de 54,6% para a classe residencial, 12,3% para a classe comercial e 4,7% para a classe industrial. Para essas classes de consumo, destaca-se:

- l **Classe Residencial:** aumento de 0,6%, devido à melhora da massa de renda real e o

incremento de unidades consumidoras em 2025 quando comparado ao ano de 2024. Em contrapartida tivemos o impacto negativo referente ao aumento de unidades de MMGD (Micro e Minigeração Distribuída) e a menores temperaturas registradas no período;

- | **Classe Comercial:** redução de 18,4%, refletindo o incremento de MMGD (Micro e Minigeração Distribuída) e a migração de clientes cativos para o mercado livre;
- | **Classe Industrial:** redução de 45,0%, refletindo a desaceleração da produção industrial e a migração de clientes cativos para o mercado livre.

## Qualidade dos serviços prestados

### Atendimento ao cliente

A CPFL Santa Cruz foi finalista, em 2025, para o Prêmio ABRADDEE de Avaliação pelo Cliente, que é dado à empresa que obtém o melhor Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP), na pesquisa anual realizada pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – ABRADDEE. O resultado da empresa piorou 3,7 pontos (-4,4%) em relação ao ano anterior, e chegou a 79,6 pontos, o que a colocou em 4º lugar entre as distribuidoras com mais de 500 mil unidades consumidoras, sendo que a média nacional foi de 68,9 pontos.

### Fornecimento de energia

A CPFL Santa Cruz desenvolve iniciativas para aprimorar a gestão operacional e a logística de serviços de rede. Também realiza um programa intenso de inspeções e manutenções preventivas dos ativos elétricos. Em 2025, o DEC, que mede a duração equivalente de interrupção por cliente, foi de 4,64 horas e o FEC, que mede a frequência equivalente de interrupção por cliente, foi de 2,69 vezes, entre os menores do setor.

## 4) Desempenho Econômico-Financeiro

### Receita operacional

A receita operacional bruta foi de R\$ 2.700 milhões em 2025, representando um crescimento de 4,3% (R\$ 113 milhões), decorrente dos seguintes aumentos: (i) de 357,9% (R\$ 99 milhões) no ativo e passivo financeiro setorial; (ii) de 23,7% (R\$ 87 milhões) na receita de disponibilidade da rede elétrica – TUSD; e (iii) de 18,1% (R\$ 32 milhões) em outras receitas; parcialmente compensados pelas seguintes reduções: (iv) de 18,6% (R\$ 72 milhões) na receita com construção de infraestrutura; (v) de 59,3% (R\$ 29 milhões) no suprimento de energia elétrica; (vi) de 0,2% (R\$ 3 milhões) no fornecimento de energia elétrica; e (vii) de 10,1% (R\$ 1 milhão) na atualização do ativo financeiro da concessão.

As deduções da receita operacional foram de R\$ 907 milhões em 2025, representando um aumento de 14,6% (R\$ 115 milhões). A receita operacional líquida foi de R\$ 1.793 milhões no ano, registrando uma redução de 0,2% (R\$ 3 milhões).

### Geração operacional de caixa (EBITDA)

Em 2025, o EBITDA foi de R\$ 391 milhões, representando um aumento de 10,9% (R\$ 39 milhões), devido à queda de 18,6% (R\$ 72 milhões) nos custos com construção de infraestrutura, que tem contrapartida na receita líquida em igual valor. Este efeito foi parcialmente compensado pelas seguintes variações: (i) redução de 0,2% (R\$ 3 milhões) na receita operacional líquida; (ii) aumento de 1,7% (R\$ 15 milhões) no custo com energia elétrica; e (iii) aumento de 8,2 % (R\$ 16 milhões) no PMSO (despesas com pessoal, material, serviços de terceiros e outros custos/despesas operacionais). A variação no PMSO deve-se aos seguintes fatores:

- | Aumento de 4,5% (R\$ 3 milhões) nas despesas com pessoal;
- | Aumento de 16,2% (R\$ 3 milhões) nas despesas com material;
- | Aumento de 2,8% (R\$ 2 milhões) nas despesas com serviços de terceiros;
- | Aumento de 24,8% (R\$ 8 milhões) em outros custos/despesas operacionais.

### Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA

|                      | 2025           | 2024           |
|----------------------|----------------|----------------|
| <b>Lucro Líquido</b> | <b>130.564</b> | <b>135.111</b> |
| Amortização          | 90.559         | 78.428         |
| Resultado Financeiro | 128.016        | 86.277         |
| Contribuição Social  | 11.129         | 13.698         |
| Imposto de Renda     | 30.805         | 39.011         |
| <b>EBITDA</b>        | <b>391.072</b> | <b>352.526</b> |

Conforme Resolução CVM nº 156/22.

## Lucro líquido

A CPFL Santa Cruz apurou lucro líquido de R\$ 131 milhões em 2025, representando uma redução de 3,4% (R\$ 5 milhões), refletindo os aumentos de 15,5% (R\$ 12 milhões) na amortização, e de 48,4% (R\$ 42 milhões) nas despesas financeiras líquidas. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelas seguintes variações: (i) aumento de 10,9% (R\$ 39 milhões) no EBITDA; e (ii) redução de 20,4% (R\$ 11 milhões) no imposto de renda e contribuição social.

## Endividamento

Ao final de 2025, a dívida financeira (incluindo derivativos) da CPFL Santa Cruz atingiu R\$ 1.523 milhões, representando um aumento de 4,5 %.

## 5) Investimentos

No ano, foram investidos R\$ 319 milhões na ampliação, manutenção, melhoria, automação, modernização e reforço do sistema elétrico para atendimento ao crescimento de mercado e melhoria de eficiência e qualidade, em infraestrutura operacional, nos serviços de atendimento aos clientes e em programas de pesquisa e desenvolvimento, entre outros. A rede de distribuição da CPFL Santa Cruz consistia em 24.646 km de linhas de distribuição, incluindo 43.761 transformadores de distribuição. A concessionária tinha 538 km de linhas de distribuição de alta tensão, entre 23 kV e 138 kV. Nesta data, a distribuidora detinha 75 subestações transformadoras de alta tensão para média tensão para subsequente distribuição, com capacidade total de transformação de 1.882 MVA.

## 6) Aspectos ESG (Ambientais, Sociais e de Governança)

A CPFL Santa Cruz desenvolve iniciativas que buscam gerar valor para a empresa e os públicos de relacionamento, de forma a garantir competitividade, com excelência nas operações, e contribuir com o desenvolvimento sustentável das áreas de abrangência. Alinhada ao Plano Estratégico do Grupo CPFL, a estratégia de sustentabilidade/ESG é incorporada aos processos decisórios, ações e investimentos, conforme destaques a seguir.

**Plano ESG 2030:** aprovado em 2022 como uma evolução do Plano de Sustentabilidade 2020-2024, traz diretrizes e estratégias organizadas em três pilares: Negócios de baixo carbono e

segurança energética, Operações inteligentes e sustentáveis e Geração de valor compartilhado com a sociedade. O plano se desdobra atualmente em 18 compromissos públicos norteados pelos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas.

**Monitoramento dos compromissos do Plano ESG 2030:** ferramenta de gestão do desempenho em sustentabilidade sob a perspectiva dos principais públicos de relacionamento, com indicadores e metas alinhados ao Plano Estratégico e ao Plano ESG 2030.

**Comitê de Sustentabilidade:** instância da diretoria executiva responsável por monitorar a execução da estratégia ESG, avaliar e recomendar a inclusão de critérios e diretrizes de sustentabilidade em processos decisórios, monitorar tendências e temas críticos para a empresa.

**Mudanças do Clima:** estamos comprometidos com a transição para uma economia de baixo carbono e enfrentamos o desafio das mudanças climáticas com senso de urgência, responsabilidade e determinação. Mais informações em: <https://ri.cpfl.com.br/> > Estratégia de Sustentabilidade > Mudanças Climáticas.

**Programa de Integridade e Gestão do Canal de Ética:** o Programa de Integridade do Grupo CPFL formaliza o compromisso com a ética e a integridade, valores que orientam as decisões, as relações e os negócios. A integridade é um dos valores do Grupo CPFL, posicionada no centro do Nosso Jeito de Ser, refletindo a sua relevância estratégica na cultura.

O Programa está estruturado em 4 dimensões interdependentes, que sustentam seu aprimoramento contínuo e evidenciam o apoio da alta administração, contando ainda com o apoio e a atuação próxima das áreas de negócio para sua efetiva implementação: (i) desenvolvimento, orientação e revisão de normas, com destaque para o Código de Conduta Ética e a Política Anticorrupção; (ii) treinamentos, ações de comunicação, campanhas de sensibilização e engajamento para públicos internos e externos; (iii) avaliações de conflito de interesse, diligências e outros processos de avaliação de riscos; e (iv) monitoramento de indicadores, avaliações supervisionadas pelo Comitê de Ética e Conduta Empresarial (COMET) e reporte dos resultados do Programa de Integridade aos fóruns executivos. O Programa conta, ainda, com um canal de ética externo e independente, assegurando o sigilo, anonimato e não retaliação do denunciante de boa-fé, bem como com um processo estruturado de apuração de registros éticos.

Dentre as ações executadas em 2025, destaca-se a recertificação da ISO 37001 do Sistema de Gestão Antissuborno e Anticorrupção da Companhia que atesta o alto padrão de governança e transparência com que o Grupo CPFL conduz suas atividades. Adicionalmente, o Grupo realizou a adesão voluntária ao Pacto Brasil pela Integridade Empresarial e ao Movimento Transparência 100%, iniciativas da Controladoria Geral da União (CGU), reforçando o alinhamento às melhores práticas de governança, mitigação de riscos e fortalecimento da cultura ética. No âmbito normativo, houve a revisão da cláusula anticorrupção padrão dos contratos da Companhia, com o objetivo de promover atualizações alinhadas as melhores práticas de mercado. O Programa também foi sustentado por um robusto plano de treinamentos ao longo de 2025, com marco relevantes como: Celebração do dia da integridade, pela primeira vez na cidade de Sorocaba/SP e com a presença do jornalista Caco Barcelos; treinamento de integridade para a alta administração ministrado pelo advogado e professor Dr. Carlos Ayres; treinamento para fornecedores no fórum Rede de Valor, em parceria com a Diretoria de Suprimentos e ações focadas em liderança e público operacional sobre a Cultura Ética e Canal de Ética, nas quais reforçamos temas importantes como: política anticorrupção, assédio moral e tratamento desrespeitoso, Assédio sexual e importunação sexual, conflito de interesses. Em 2025, o Grupo CPFL realizou a migração da plataforma do Canal de Ética para a Aliant, fortalecendo a gestão do processo de ética e assegurando independência e confiabilidade.

**Relacionamento com a Comunidade:** entre as ações que visam contribuir para o desenvolvimento das comunidades em que a CPFL Santa Cruz atua, em 2025 destacam-se: **(i) CPFL Jovem Geração:** foram executados projetos de transformação social através da cultura e esporte focando na redução dos níveis de vulnerabilidade social, beneficiando 1.631 crianças e jovens. Além do projeto Carreta Literária, biblioteca itinerante que percorre escolas públicas das

idades, que beneficiou 5.570 pessoas; **(ii) Circuito CPFL:** através da frente Circuito CPFL, levamos cinema movido a energia solar, beneficiando mais de 1.465 espectadores; **(iii) CPFL Intercâmbio Brasil-China:** Em 2025, a frente Intercâmbio Brasil <China impactou mais de 1,6 milhões de pessoas. Essa edição contou com uma exposição de arte chinesa, espetáculo de dança, um festival cultural, publicações de livros, concertos de música e dois encontros especiais do café filosófico cpfl, além do lançamento de uma série documental na TV Cultura, uma playlist de música no Spotify e um canal exclusivo no YouTube; **(iv) Café Filosófico CPFL:** Com nossa frente Café Filosófico CPFL, em 2025, realizamos 32 gravações em nosso estúdio e 1 gravação especial comemorativa em Jundiaí/SP. Ao todo, ao longo de 2025, foram 143 exibições do programa na TV Cultura e 18 milhões de pessoas impactadas digitalmente.

**(vi) Eficiência energética (0,5% da ROL): Eficiência Energética (0,5% da ROL):** em 2025 foram investidos R\$ 5,9 milhões em projetos de eficiência energética, dos quais destacamos: (a) R\$ 2,8 milhões em projetos destinados a consumidores de baixo poder aquisitivo, que resultaram na regularização de 92 clientes e substituição de lâmpadas por modelos mais eficientes (LED), totalizando 92 famílias beneficiadas. Foram investidos também, (b) R\$ 56 mil em projetos educacionais, com foco na Olimpíada Nacional de Eficiência Energética, que beneficiou 1.201 alunos do ensino fundamental no uso consciente e seguro da energia elétrica. Tivemos ainda, (c) cerca de R\$ 53 mil investidos em prédios públicos que proporcionaram a substituição de pontos de Iluminação por LED e instalação em sistemas fotovoltaicos. Por fim, (d) investimento de R\$ 4,7 milhões no Programa de Hospitais, que está implementando 705 KWp instalados em Sistemas de Geração Fotovoltaica e realizando a substituição de lâmpadas por LED em 16 hospitais Públicos e Filantrópicos da área de concessão.

**Gestão de Recursos Humanos:** em 2025, treinamos 544 colaboradores. Foram 12,9 mil horas treinadas. Também foram realizados treinamentos para a comunidade, com escolas para formação de eletricitistas ao longo do ano: foram 4 turmas, 65 participantes, 47 aprovados e 17 contratados

**Rede de Valor:** Em 2025, foram realizados 3 encontros da Rede de Valor, dos quais 2 ocorreram em formato online e 1, em formato híbrido. Os temas abordados foram: Cenário Macroeconômico e Planejamento Estratégico CPFL, Impactos dos eventos climáticos extremos na cadeia de valor do setor elétrico e Ética e Integridade na Cadeia de Suprimentos, Saúde e Segurança do Trabalho na cadeia de valor e subcontratadas. No geral, contamos com a participação de 129 fornecedores.

## 7) Programa CPFL +Diversa

O Programa CPFL +Diversa reforça nosso compromisso com a construção de um ambiente de trabalho cada vez mais diverso, inclusivo e equitativo. Nosso propósito é avançar continuamente na consolidação de práticas de gestão que promovam respeito, pertencimento e oportunidades para que todas as pessoas possam prosperar. Para mais informações, acesse a nossa Norma de Diversidade, Equidade e Inclusão no site de Relacionamento com Investidores: [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri) > Governança Corporativa > Estatutos Sociais, Códigos e Políticas > Códigos, Políticas e Regimentos > Diversidade, Equidade e Inclusão.

Em conformidade com a Lei Federal nº 15.177/2025, informamos:

I - Quantidade e proporção de mulheres contratadas por níveis hierárquicos.

| Composição níveis por gênero |         |          |         |          |
|------------------------------|---------|----------|---------|----------|
|                              | 2025    |          | 2024    |          |
|                              | Homens  | Mulheres | Homens  | Mulheres |
| Diretoria                    | 0,00%   | 0,00%    | 0,00%   | 0,00%    |
| Gerência                     | 100,00% | 0,00%    | 100,00% | 0,00%    |
| Chefia/Coordenação           | 78,57%  | 21,43%   | 84,62%  | 15,38%   |

|                    |        |        |        |        |
|--------------------|--------|--------|--------|--------|
| Técnica/Supervisão | 0,00%  | 0,00%  | 0,00%  | 0,00%  |
| Administrativo     | 67,63% | 32,37% | 65,31% | 34,69% |
| Operacional        | 94,81% | 5,19%  | 96,15% | 3,85%  |
| Estagiários        | 0,00%  | 0,00%  | 50,00% | 50,00% |

II – Demonstrativo da remuneração fixa, variável e eventual, segregada por sexo, relativa a cargos ou funções similares.

| Proporção da remuneração das mulheres em relação à dos homens |              |                   |              |                   |
|---|--------------|-------------------|--------------|-------------------|
|   | 2025         |                   | 2024         |                   |
|   | Salário-base | Remuneração total | Salário-base | Remuneração total |
| Diretoria   | 0,00%        | 0,00%             | 0,00%        | 0,00%             |
| Gerência  | 0,00%        | 0,00%             | 0,00%        | 0,00%             |
| Chefia/Coordenação  | 104,18%      | 106,62%           | 112,66%      | 104,41%           |
| Técnica/Supervisão  | 0,00%        | 0,00%             | 0,00%        | 0,00%             |
| Administrativo  | 79,69%       | 78,32%            | 69,39%       | 72,53%            |
| Operacional   | 82,90%       | 64,90%            | 79,70%       | 77,70%            |
| Estagiários   | 0,00%        | 0,00%             | 208,64%      | 246,07%           |

## 8) Auditores Independentes

A PriceWaterHouseCoopers Auditores Independentes (PwC) foi contratada pela CPFL Santa Cruz para a prestação de serviços de auditoria externa relacionados aos exames das demonstrações financeiras da Companhia.

Referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025, a PwC prestou, além dos serviços de auditoria das demonstrações financeiras societárias e regulatórias, e de revisão das informações intermediárias, os seguintes serviços:

---

### Natureza

---

Asseguração de *covenants* financeiros

Serviços de compliance tributário - Escrituração Contábil-Fiscal (ECF)

Revisão da ECD Contábil do ano calendário

Assessoria tributária para cálculo do Pilar II

---

A contratação dos auditores independentes, conforme estatuto social, é recomendada pelo Conselho Fiscal da controladora CPFL Energia e compete ao Conselho de Administração deliberar sobre a seleção ou destituição dos auditores independentes.

Em linha com o previsto pela Resolução CVM 162/22, a administração possui políticas e controles que tratam, dentre outros assuntos, sobre o porte da empresa de auditoria a ser contratada para fins de auditoria das demonstrações financeiras e sobre as regras de contratação de fornecedores para serviços de auditoria e "extra-auditoria". Tal política, dentre outros motivos, tem como objetivo evitar a existência de conflitos de interesse, perda de independência ou objetividade de seus auditores independentes. Ademais, a PwC declarou à Administração que, em razão do escopo e dos processos executados, a prestação dos serviços supramencionados não afeta a independência e a objetividade necessárias ao desempenho dos serviços de auditoria externa.

## 9) Agradecimentos

A Administração da CPFL Santa Cruz agradece aos seus clientes, fornecedores e às comunidades de sua área de atuação, pela confiança depositada na companhia no ano de 2025. Agradece, ainda, de forma especial, aos seus colaboradores pela competência e dedicação para o cumprimento dos objetivos e metas estabelecidos.

**A Administração.**

**Ana Paula Peressim de Paulo**  
**Gerente de Contabilidade das Distribuidoras**  
**CRC 1SP217200/O-6**

Para mais informações sobre o desempenho desta e de outras empresas do Grupo CPFL Energia, acesse o endereço [www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri).

**COMPANHIA JAGUARI DE ENERGIA**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**  
**PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025 E 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

**( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Jaguari de Energia (com nome fantasia “CPFL Santa Cruz” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede social da Companhia está localizada à Rua Vigato, nº 1620, 1º andar, sala 03, Jaguariúna, São Paulo, CEP 13.820-000.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos até 7 de julho de 2045.

A área de concessão da Companhia contempla 45 municípios, sendo 39 no interior do Estado de São Paulo, 3 no norte do Estado do Paraná e 3 no sul do Estado de Minas Gerais, atendendo a aproximadamente 525 mil consumidores, entre os principais municípios estão Itapetininga, Jaguariúna, Mococa, Ourinhos e São José do Rio Pardo.

**1.1 Capital circulante líquido negativo**

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentou nas demonstrações financeiras, o capital circulante líquido negativo de R\$ 103.415 (R\$ 151.221 em 31 de dezembro de 2024), sendo que foi aprovado o plano de financiamento anual para suportar as eventuais necessidades de caixa. A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e sua geração de caixa para quitar suas dívidas, bem como as projeções de fluxos de caixa, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

**1.2 Resiliência climática no setor elétrico e iniciativas do Grupo CPFL**

O setor elétrico é bastante afetado pelas mudanças climáticas. Alinhada com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da ONU, o Grupo CPFL implementou o Plano ESG 2030 que inclui compromissos para a transição energética, a descarbonização e resiliência climática. Isso envolve identificar riscos e oportunidades com base na metodologia da *Task Force for Climate-related Financial Disclosures* (TCFD) e ações de mitigação e adaptação, consolidadas na publicação “Nossa Jornada frente as Mudanças Climáticas”, e na plataforma global do *Carbon Disclosure Project* (CDP), dando maior transparência para nossos públicos de interesse - ambos atualizados anualmente.

Em 2025, avançamos na agenda climática com o desenvolvimento do Plano Integrado de Adaptação Climática. Iniciamos o mapeamento de riscos climáticos físicos na distribuição. O processo também nos prepara para cumprir as exigências da Resolução CVM nº 193.

**Iniciativas específicas**

A Companhia possui investimentos em expansão, reforço de rede, automação e modernização de equipamentos, como a plataforma *Advanced Distribution Management System* (ADMS) e o *Weather Translator System* (WeTS). Além disso temos projetos de resiliência em parceria com a FGV e Climatempo, e o projeto Arborização +Segura para prevenir danos, acidentes e interrupções de energia.

**Gestão de crises**

O Grupo CPFL mantém um modelo estruturado de gestão de crises, formalizado em normativo corporativo, com o objetivo de estabelecer diretrizes para a identificação, avaliação e tratamento de eventos que possam impactar a continuidade dos negócios, o desempenho operacional, a situação financeira ou a reputação da Companhia. Esse modelo define critérios claros para o acionamento do Grupo de Crise, bem como papéis, responsabilidades e fluxos decisórios aplicáveis a diferentes níveis de gravidade das ocorrências.

O Grupo de Crise é responsável pela avaliação de eventos anormais, pelo monitoramento de fatores de risco e pela coordenação das ações necessárias à mitigação de impactos em situações classificadas como crise. Sua composição é definida conforme a natureza e a criticidade do evento, podendo envolver membros permanentes e participantes adicionados a medida da necessidade, assegurando abordagem multidisciplinar e adequada aos riscos identificados.

O processo de gestão inicia-se com a classificação da ocorrência, incluindo a determinação de sua natureza e do nível de gravidade (Níveis I, II ou III). Essa análise considera, de forma integrada, os impactos potenciais e efetivos sobre pessoas, comunidades, meio ambiente, operações, segurança patrimonial, aspectos financeiros, regulatórios e reputacionais, bem como eventuais reflexos sobre a continuidade das atividades do Grupo CPFL.

Adicionalmente, são avaliados a abrangência e o potencial de repercussão da ocorrência junto à opinião pública e aos stakeholders, incluindo exposição em meios de comunicação e ambientes digitais, além da extensão geográfica do evento. Em função da complexidade das operações do Grupo CPFL, as crises podem apresentar diferentes escalas e níveis de impacto, demandando respostas proporcionais e coordenadas.

A governança de crises do Grupo CPFL está integrada aos seus mecanismos de gestão de riscos, controles internos e planos de continuidade de negócios, assegurando que as decisões adotadas durante situações críticas sejam pautadas por critérios técnicos, disciplina de governança, rastreabilidade das ações e foco na preservação do valor econômico e institucional da Companhia.

## **( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

### **2.1 Base de preparação**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”).

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro (“MCSE”) e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

As demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL (“[www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br)”) e da Companhia (“[www.cpfl.com.br](http://www.cpfl.com.br)”) a partir da data estabelecida pelo Órgão Regulador.

A autorização para a emissão destas demonstrações financeiras foi dada pela Administração em 25 de fevereiro de 2026.

### **2.2 Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A

classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 30 de Instrumentos financeiros.

### **2.3 Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais.

Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 7 – Consumidores, concessionárias e permissionárias: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados;
- Nota 9 – Ativo e passivo financeiro setorial: critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens;
- Nota 10 – Débitos fiscais diferidos: reconhecimento de ativos, disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados;
- Nota 11 – Ativo financeiro da concessão: premissas para determinação do valor justo com base em dados não observáveis significativos (nota 30);
- Nota 12 – Outros ativos: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada;
- Nota 14 – Intangível: principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Nota 16 – Empréstimos e financiamentos: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 17 – Debêntures: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 18 – Impostos, taxas e contribuições a recolher: incertezas sobre os tributos sobre o lucro;
- Nota 19 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais: reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; e
- Nota 30 – Instrumentos financeiros – derivativos: principais premissas para determinação do valor justo.

Adicionalmente a Administração exerce julgamentos significativos na determinação das premissas utilizadas na mensuração do passivo de arrendamento, como a determinação do prazo dos vários contratos de arrendamentos, das taxas de desconto, da determinação dos contratos que estão no escopo da norma e, dos impactos que eventuais alterações nas premissas associadas aos julgamentos e estimativas adotados pela Companhia.

### **2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação**

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização

dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

## **2.5 Segmento operacional**

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Conseqüentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

## **2.6 Demonstração do valor adicionado**

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

## **( 3 ) SUMÁRIO DAS POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS**

As políticas contábeis materiais utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão descritas a seguir. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os períodos apresentados.

### **3.1 Caixa e equivalentes de caixa**

Nas demonstrações de fluxo de caixa, caixa e equivalentes de caixa podem incluir saldos negativos de contas garantidas que são exigíveis imediatamente e são parte integrante da gestão de caixa da Companhia.

Caixa e equivalentes de caixa compreendem os saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais estão sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor justo no momento de sua liquidação e são utilizados pela Companhia na gestão das obrigações de curto prazo.

A determinação da composição de caixa e equivalentes de caixa da Companhia tem como objetivo a manutenção de caixa suficiente que assegure a continuidade dos investimentos e o cumprimento das obrigações de curto e longo prazo, mantendo o retorno de sua estrutura de capital a níveis adequados, visando à continuidade dos seus negócios e o aumento de valor para os acionistas.

### **3.2 Contratos de concessão**

O ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão estabelece diretrizes gerais para o reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados em contratos de concessão e são aplicáveis para situações em que o Poder Concedente controle ou regulamente quais serviços o concessionário deve prestar com a infraestrutura, a quem os serviços devem ser prestados e por qual preço e controle qualquer participação residual significativa na infraestrutura ao final do prazo da concessão.

Atendidas estas definições, a infraestrutura da Companhia é segregada e movimentada como ativo contratual desde a data de sua construção até a completa finalização das obras e melhorias, cumprindo as determinações existentes nos CPCs, de modo que, quando em operação, sejam reclassificados nas demonstrações financeiras de ativo contratual para as rubricas de (i) ativo intangível, correspondendo ao direito de explorar a concessão mediante cobrança aos usuários dos serviços públicos, e (ii) ativo financeiro, correspondendo ao direito contratual incondicional de recebimento de caixa (indenização), mediante reversão dos ativos ao término da concessão.

O valor do ativo financeiro da concessão é determinado com base em seu valor justo, apurado através da base de remuneração dos ativos da concessão, conforme legislação vigente estabelecida pelo órgão regulador (ANEEL), e leva em consideração as alterações no valor

justo, tomando por base principalmente os fatores como valor novo de reposição e atualização pelo IPCA. O ativo financeiro enquadra-se na categoria valor justo por meio do resultado e as mudanças nos valores justos têm como contrapartida a conta de receita operacional (notas 4 e 23).

O montante remanescente é registrado no ativo intangível e corresponde ao direito de cobrar os consumidores pelos serviços de distribuição de energia elétrica, sendo sua amortização realizada de acordo com o padrão de consumo que reflita o benefício econômico esperado até o término da concessão.

Em função (i) do modelo tarifário, que não prevê margem de lucro para a atividade de construção da infraestrutura, (ii) da forma como a Companhia gerencia as construções, através do alto grau de terceirização, e (iii) de não existir qualquer previsão de ganhos em construções nos planos de negócio da Companhia, a Administração julga que as margens existentes nesta operação são irrelevantes e, portanto, nenhum valor adicional ao custo é considerado na composição da receita. Desta forma, as receitas e os respectivos custos de construção estão sendo apresentados na demonstração do resultado do exercício nos mesmos montantes.

A prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, tendo como contrapartida um ativo financeiro correspondendo aos valores passíveis de indenização, e os montantes residuais são classificados como ativo intangível que serão amortizados pelo prazo da concessão de acordo com o padrão econômico que contrapõe a receita cobrada pelo consumo de energia elétrica.

### 3.3 Instrumentos financeiros

#### - Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Mensuração subsequente e ganhos e perdas:

**Ativos financeiros mensurados a valor justo por meio do resultado (VJR):** esses ativos são subsequentemente mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros é reconhecido no resultado.

**Ativos financeiros a custo amortizado:** estes ativos são mensurados de forma subsequente ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por impairment. As receitas de juros, ganhos e perdas cambiais e impairment são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

**Instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA):** esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Os resultados líquidos são reconhecidos em outros resultados abrangentes, com exceção dos rendimentos de juros calculados utilizando o método de juros efetivos, ganhos e perdas cambiais e impairment que devem ser reconhecidos no resultado. No momento do desreconhecimento, o efeito acumulado em outros resultados abrangentes é reclassificado para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

**Instrumentos patrimoniais ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes:** esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Todas as variações são reconhecidas em outros resultados abrangentes e nunca serão reclassificadas para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Custo amortizado: Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes (VJORA): Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, a Companhia pode optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em outros resultados abrangentes, sendo essa escolha feita investimento por investimento.

Todos os ativos financeiros não classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, conforme descrito acima, são classificados como ao VJR. Isso inclui todos os ativos financeiros derivativos (nota 30). No reconhecimento inicial, a Companhia pode designar de forma irrevogável um ativo financeiro não derivativo que de outra forma atenda aos requisitos para ser mensurado ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR se isso eliminar ou reduzir significativamente um descasamento contábil que de outra forma surgiria.

#### **Avaliação do modelo de negócio:**

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque isso reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas.

Eles incluem a questão de saber se:

- a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda de ativos;
- como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Companhia;
- os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados;
- como os gerentes do negócio são remunerados - por exemplo, se a remuneração é baseada no valor justo dos ativos geridos ou nos fluxos de caixa contratuais obtidos; e
- a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos períodos anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins dessa avaliação, o 'principal' é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os 'juros' são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos

de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, a Companhia considera:

- eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa;
- termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis;
- o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e
- os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na performance de um ativo).

#### **- Passivos financeiros**

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento. As classificações dos passivos financeiros são como seguem:

(i) Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou (iii) derivativos. Estes passivos são registrados pelos respectivos valores justos, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do exercício e, qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos que seja atribuível a alterações no risco de crédito do passivo, é registrada contra outros resultados abrangentes.

(ii) Mensurados ao custo amortizado: são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota 30.

#### **- Capital social**

Ações ordinárias são classificadas como patrimônio líquido. Custos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações e opções de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquidos de quaisquer efeitos tributários.

### **3.4 Intangível e Ativo contratual**

Inclui os direitos que tenham por objeto bens incorpóreos como direito de exploração de concessões, *softwares* e servidão de passagem.

O ativo intangível que corresponde ao direito de exploração de concessões é originado dos investimentos na infraestrutura (aplicação do ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão) em serviço em função do contrato de concessão de distribuição de energia elétrica firmado pela Companhia, o ativo intangível registrado corresponde ao direito que a Companhia possui de cobrar os usuários pelo uso da infraestrutura da concessão. Uma vez que o prazo para exploração é definido contratualmente, este ativo intangível, de vida útil definida, é amortizado pelo prazo de concessão, de acordo com uma curva que reflita o padrão de consumo em relação aos benefícios econômicos esperados. Para mais informações vide nota 3.2.

Os bens e instalações utilizados nas atividades de distribuição são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, doados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL. A ANEEL, através da Resolução nº 20 de 3 de fevereiro de 1999, alterada pela Resolução Normativa (“REN”) nº 691 de 8 de dezembro de 2015, dispensa as concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica de prévia anuência para desvinculação de bens considerados inservíveis à concessão, sendo o produto da alienação depositado em conta bancária vinculada para aplicação dos recursos na aquisição de novos bens vinculados aos serviços de energia elétrica.

Os ativos de infraestrutura da concessão em curso da Companhia foram classificados como ativos de contrato durante o período de construção ou de melhoria de acordo com os critérios do CPC 47.

### 3.5 Redução ao valor recuperável (“impairment”)

#### - Ativos financeiros

A Companhia avalia a evidência de perda de valor para determinados recebíveis tanto no nível individualizado como no nível coletivo para todos os títulos significativos. Recebíveis que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

A Companhia reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre: (i) ativos financeiros mensurados ao custo amortizado; (ii) investimentos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável; e (iii) ativos de contrato.

A Companhia mensura a provisão para perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, em um montante igual à perda de crédito esperada para a vida inteira, exceto para os títulos de dívida com baixo risco de crédito na data do balanço, que são mensurados como perda de crédito esperada para 12 meses.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia considera uma abordagem simplificada de avaliação da inadimplência baseada em mensurar a perda esperada de um ativo financeiro equivalente às perdas de crédito esperadas para toda a vida de um ativo, contemplando informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia, na avaliação de crédito e considerando informações prospectivas (*forward-looking*).

A Companhia considera um ativo financeiro como em *default* quando o devedor não cumpriu com sua obrigação contratual de pagamento e é pouco provável que quite suas obrigações.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a definição de um percentual de perda baseado em suas taxas de inadimplência historicamente observadas ao longo da vida estimada do contas a receber de clientes para estimar as perdas de créditos esperadas para toda a vida do ativo, onde o histórico de perdas é ajustado para considerar efeitos das condições atuais e suas provisões de condições futuras que não afetaram o período em que se baseiam os dados históricos.

A metodologia desenvolvida pela Companhia resultou em um percentual de perda esperada para os títulos de consumidores, concessionárias e permissionárias que está aderente com o CPC 48 descrita como perda de crédito esperada (*Expected Credit Losses*), contemplando em um único percentual da probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla a chance de perda (“PD” - *Probability of Default*), exposição financeira no momento do não cumprimento (“EAD” - *Exposure At Default*) e a perda dada pela inadimplência (“LGD” - *Loss Given Default*).

Em cada data de balanço, a Companhia avalia se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado e os títulos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável, estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui “problemas de recuperação” quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- dificuldades financeiras significativas do emissor ou do mutuário;
- quebra de cláusulas contratuais;
- reestruturação de um valor devido a Companhia em condições que não seriam aceitas em condições normais;
- a probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de

reorganização financeira; ou

- o desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

As perdas por *impairment* relacionadas a consumidores, concessionárias e permissionárias reconhecidas em ativos financeiros e outros recebíveis, incluindo ativos contratuais, são registradas no resultado do exercício.

#### **- Ativos não financeiros**

Os ativos não financeiros sujeitos à amortização são submetidos ao teste de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil possa não ser recuperável.

O valor da perda corresponderá ao excesso do valor contábil comparado ao valor recuperável do ativo, representado pelo maior valor entre (i) o seu valor justo, líquido dos custos de venda do bem, ou (ii) o seu valor em uso.

Os ativos (ex: intangível de concessão e outros intangíveis) são segregados e agrupados nos menores níveis existentes para os quais existam fluxos de caixa identificáveis (Unidade Geradora de Caixa – “UGC”). Caso seja identificada uma perda ao valor recuperável, a respectiva perda é registrada na demonstração do resultado. Em período subsequente, também é realizada uma análise para possível reversão do *impairment*.

### **3.6 Provisões**

As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável (mais provável que sim do que não) a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando aplicável, as provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de desembolso de caixa futuros esperados a uma taxa que considera as avaliações atuais de mercado e os riscos específicos para o passivo.

### **3.7 Dividendo e juros sobre capital próprio**

De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social. Apenas o dividendo mínimo obrigatório pode ser provisionado, já o dividendo declarado ainda não aprovado, só deve ser reconhecido como passivo nas demonstrações financeiras após aprovação pelo órgão competente. Desta forma, os montantes excedentes ao dividendo mínimo obrigatório, conforme rege a Lei nº 6.404/76, são mantidos no patrimônio líquido, em conta de dividendo adicional proposto, em virtude de não atenderem aos critérios de obrigação presente na data das demonstrações financeiras.

Conforme definido no Estatuto Social da Companhia e em consonância com a legislação societária vigente, compete à Assembleia Geral a declaração de dividendo e juros sobre capital próprio intermediários, apurados através de balanço semestral. A declaração destes montantes na data base 30 de junho, quando houver, só é reconhecida como um passivo nas demonstrações financeiras da Companhia após a data de deliberação da Assembleia Geral.

Os juros sobre capital próprio recebem o mesmo tratamento do dividendo e também estão demonstrados na mutação do patrimônio líquido. O imposto de renda retido na fonte sobre os juros sobre capital próprio é sempre contabilizado a débito no patrimônio líquido em contrapartida ao passivo no momento de sua deliberação, mesmo que ainda não aprovado, por atenderem o critério de obrigação no momento da proposição pela Administração.

### **3.8 Reconhecimento de receita**

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas:

(i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida. A Companhia efetua a leitura do consumo de seus clientes baseada em uma rotina de leitura (calendarização e rota de leitura) e fatura mensalmente o consumo de MWh baseada nas leituras realizadas para cada consumidor individual. Como resultado, uma parte da energia distribuída ao longo do mês não é faturada ao final de cada mês, e, conseqüentemente uma estimativa é desenvolvida pela Administração e registrada como “Não Faturado”. Essa estimativa de receita não faturada é calculada utilizando como base o volume total de energia da Companhia disponibilizada no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.

A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que a obrigação de desempenho é satisfeita no decorrer da prestação do serviço, regida por contrato de prestação de serviços entre as partes.

As receitas dos contratos de construção são reconhecidas com a satisfação da obrigação de desempenho ao longo do tempo, considerando o atendimento de um dos critérios abaixo:

- (a) o cliente recebe e consome simultaneamente os benefícios gerados pelo desempenho por parte da entidade à medida que a entidade efetiva o desempenho;
- (b) o desempenho por parte da entidade cria ou melhora o ativo (por exemplo, produtos em elaboração) que o cliente controla à medida que o ativo é criado ou melhorado;
- (c) o desempenho por parte da entidade não cria um ativo com uso alternativo para a entidade e a entidade possui direito executável (*enforcement*) ao pagamento pelo desempenho concluído até a data presente.

Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento da Companhia.

### **3.9 Imposto de renda e contribuição social**

As despesas de imposto de renda e contribuição social são calculadas e registradas conforme legislação vigente e incluem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente, nos quais já são reconhecidos a valores líquidos destes efeitos fiscais.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores usados para fins de tributação e reflete a incerteza relacionada ao tributo sobre o lucro, se houver.

A Companhia registrou em suas demonstrações financeiras os efeitos dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporariamente indedutíveis, suportados por previsão de geração futura de bases tributáveis de imposto de renda e contribuição social.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados caso haja um direito legal de compensar passivos e ativos fiscais correntes, e eles se relacionam a tributos lançados pela mesma autoridade tributária sobre a mesma entidade sujeita à tributação.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados anualmente e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

### **3.10 Resultado por ação**

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do exercício atribuível ao acionista controlador e a média ponderada das ações no respectivo exercício.

### 3.11 Subvenção governamental - CDE

As subvenções governamentais somente são reconhecidas quando houver razoável segurança de que esses montantes serão recebidos pela Companhia. São registradas no resultado dos exercícios nos quais a Companhia reconhece como receita os descontos concedidos relacionados à subvenção baixa renda, outros descontos tarifários, bem como os subsídios referente os valores recebidos para compensar a Companhia por despesas incorridas (Aporte CDE – baixa renda e demais subsídios tarifários nota 23.3).

As subvenções recebidas referentes à compensação de descontos concedidos têm a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato nos termos do CPC 07.

As subvenções que visam compensar a Companhia por despesas incorridas são registradas em uma base sistemática durante os períodos em que as despesas correlatas são incorridas, a menos que as condições para o recebimento da subvenção sejam atendidas após o reconhecimento das despesas relacionadas. Nesse caso, a subvenção é reconhecida quando se torna recebível.

### 3.12 Ativo e passivo financeiro setorial

Conforme modelo tarifário, as tarifas de energia elétrica da Companhia devem considerar uma receita capaz de garantir o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, estando a Companhia autorizada a cobrar de seus consumidores (após revisão e homologação pela ANEEL): (i) reajuste tarifário anual; e (ii) a cada cinco anos, de acordo com a concessão, a revisão periódica para efeito de recomposição de parte da Parcela B (custos gerenciáveis), e ajuste da Parcela A (custos não gerenciáveis).

A receita da Companhia é, basicamente, composta pela venda da energia elétrica e pela entrega (transporte) da mesma através do uso da infraestrutura (rede) de distribuição e é afetada pelo volume de energia entregue e pela tarifa. A tarifa de energia elétrica é composta por duas parcelas que refletem a composição da sua receita:

- **Parcela A (custos não gerenciáveis):** esta parcela deve ser neutra em relação ao desempenho da entidade, ou seja, os custos incorridos pela Companhia, classificáveis como Parcela A, são integralmente repassados ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente; e
- **Parcela B (custos gerenciáveis):** composta pelos gastos com investimento em infraestrutura, gastos com a operação e a manutenção e pela remuneração aos provedores de capital. Essa parcela é aquela que efetivamente afeta o desempenho da entidade, pois possui risco intrínseco de negócios por não haver garantia de neutralidade tarifária para essa parte.

Esse mecanismo de definição de tarifa pode originar diferença temporal que decorre da diferença entre os custos previstos (Parcela A e outros componentes financeiros) e incluídos na tarifa no início do período tarifário, e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber pela Companhia nos casos em que os custos previstos e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos previstos e incluídos na tarifa são superiores aos custos efetivamente incorridos.

### 3.13 Arrendamentos

Com a adoção do CPC 06 (R2) a Companhia passou a reconhecer um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos de aluguéis que não foram pagos na data de transição, descontados usando a taxa incremental, uma taxa nominal fixa baseada no endividamento da Companhia.

O prazo do arrendamento equivale ao período mínimo não cancelável dos contratos e a Companhia não adiciona ao prazo do arrendamento os períodos cobertos por uma opção de renovação, exceto nos casos em que a Companhia esteja razoavelmente certa de que a opção de renovação será exercida. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que compreende o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento e, quando aplicável, ajustado para quaisquer pagamentos de arrendamento efetuados de forma antecipada, custos diretos iniciais incorridos, estimativas de custo para desmontagem e remoção e incentivos recebidos.

O ativo de direito de uso é subsequentemente amortizado pelo mesmo método de amortização aplicado para itens similares do ativo intangível de direito de concessão e, se aplicável, também será reduzido por perdas por redução ao valor recuperável. A Companhia remensura o passivo de arrendamento se houver uma alteração no prazo do arrendamento ou se houver alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração no índice ou na taxa utilizada para determinar esses pagamentos, reconhecendo o valor da remensuração do passivo de arrendamento como ajuste ao ativo de direito de uso.

### **3.14 Mudanças nas principais políticas contábeis**

No exercício corrente, a Companhia aplicou alterações às normas contábeis, bem como orientações técnicas emitidas pelo CPC, que se tornaram obrigatórias para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2025. A adoção dessas alterações não teve impacto material nas divulgações ou nos valores apresentados nas demonstrações financeiras da Companhia.

Entre as principais mudanças, destacam-se as alterações do CPC 02 – Efeitos das Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis, que especificam como avaliar se uma moeda é conversível e como determinar a taxa de câmbio quando não for, e a adoção da orientação técnica OCPC 10, que estabelece diretrizes para o tratamento contábil de créditos de carbono (tCO<sub>2</sub>e), permissões de emissão (allowances) e créditos de descarbonização (CBIO) das entidades atuantes no mercado brasileiro.

Outras novas normas também entraram em vigor a partir de 1º de janeiro de 2025, mas não afetaram materialmente as demonstrações financeiras da Companhia.

### **3.15 Novas normas e interpretações ainda não efetivas**

Novas normas, emendas foram emitidas pelo CPC e ainda não entraram em vigor para o exercício encerrado em 31 de dezembro de 2025. A Companhia não adotou essas alterações de forma antecipada na preparação destas demonstrações financeiras:

#### **(a) CPC 51 – Apresentação e Divulgação em Demonstrações Contábeis**

Foi emitido o CPC 51, que substitui o CPC 26 (R1) – Apresentação de Demonstrações Financeiras. Introduziu novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados. Além disso, as entidades serão obrigadas a classificar todas as receitas e despesas dentro da demonstração do resultado do exercício entre cinco categorias: operacional, investimento, financiamento, impostos de renda e operações descontinuadas, das quais as três primeiras são novas.

A norma também exige a divulgação de medidas de desempenho definidas pela Administração, subtotais de receitas e despesas, e inclui novos requisitos para agregação e desagregação de informações financeiras com base nas funções identificadas das demonstrações financeiras primárias e das notas explicativas.

Alterações de escopo restrito foram feitas ao CPC 03 (R2) – Demonstração dos Fluxos de Caixa, incluindo a alteração do ponto de partida para determinar os fluxos de caixa das operações pelo método indireto, de “lucro ou prejuízo do período” para “lucro ou prejuízo operacional”, e a remoção da opcionalidade à classificação dos fluxos de caixa de dividendos e juros.

O CPC 51 e as alterações nas outras normas entrarão em vigor para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, com aplicação antecipada permitida e devendo ser divulgada,

embora no Brasil a adoção antecipada não seja permitida. O CPC 51, será aplicado retrospectivamente.

A Companhia está atualmente avaliando os impactos que as alterações terão nas demonstrações financeiras e suas respectivas notas explicativas a partir da data de adoção.

#### **(b) Alterações ao CPC 48 e CPC 40 (R1) – Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros**

Foram emitidas as alterações ao CPC 48 e CPC 40 que introduzem modificações relevantes aos requisitos de classificação, mensuração e divulgação de instrumentos financeiros. Entre as principais alterações estão: (i) esclarecimento sobre a baixa de passivos financeiros na “data de liquidação” e introdução de uma opção de política contábil para dar baixa em passivos financeiros liquidados por meio de sistemas eletrônicos de pagamento antes da data de liquidação; (ii) orientação adicional sobre avaliação de fluxos de caixa contratuais de ativos financeiros com características ESG; (iii) esclarecimentos sobre características sem direito de regresso e instrumentos contratualmente vinculados; e (iv) novos requisitos de divulgação para instrumentos financeiros com características contingentes e para instrumentos patrimoniais mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

As alterações entram em vigor para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2026, sendo permitida a adoção antecipada.

Não se espera impacto material sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

#### **(c) Melhorias Anuais às Normas Contábeis**

Foram emitidas as alterações pontuais em normas como CPC 37, CPC 40, CPC 48, CPC 36 e CPC 03 (R2), com o objetivo de melhorar a consistência e clareza das normas. As alterações entram em vigor para períodos iniciados em ou após 1º de janeiro de 2026, sendo permitida a adoção antecipada.

Não se espera impacto material sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

### **( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO**

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

#### **Instrumentos financeiros**

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 30) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos da Companhia, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos

tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária da Companhia. Este processo, realizado a cada cinco anos consiste na avaliação ao valor novo de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador ANEEL. Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

#### **( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

|                                   | <u>31/12/2025</u>    | <u>31/12/2024</u>    |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Saldos bancários                  | 4.601                | 9.317                |
| Aplicações financeiras            | <u>67.123</u>        | <u>33.808</u>        |
| Aplicação de curtíssimo prazo (a) | 841                  | 745                  |
| Títulos de crédito privado (b)    | 66.282               | 16.592               |
| Fundos de investimentos (c)       | -                    | 16.470               |
| <b>Total</b>                      | <b><u>71.724</u></b> | <b><u>43.125</u></b> |

- (a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDBs”) e remuneração de 30% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”) em 2025 e 2024.
- (b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDBs no montante de R\$ 47.752 (R\$ 16.592 em 31 de dezembro de 2024), e (ii) operações compromissadas em debêntures de R\$ 18.530. Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo e baixo risco de crédito e com remuneração equivalente, na média, a 100,54% do CDI (98,11% do CDI em 31 de dezembro de 2024).
- (c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024, tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDBs e operações compromissadas lastreadas em títulos de terceiros de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

#### **( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

|                                    | <u>31/12/2025</u> | <u>31/12/2024</u>     |
|------------------------------------|-------------------|-----------------------|
| Através de fundos de investimentos | -                 | 211.769               |
| <b>Total</b>                       | <b><u>-</u></b>   | <b><u>211.769</u></b> |

Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024.

## ( 7 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

| Circulante  | Saldos<br>vincendos | Vencidos      |               | Total          |                |
|---|---------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
|   |                     | até 90 dias   | > 90 dias     | 31/12/2025     | 31/12/2024     |
| <b>Classes de consumidores</b>  |                     |               |               |                |                |
| Residencial   | 49.871              | 37.617        | 5.317         | 92.805         | 85.781         |
| Industrial  | 5.961               | 3.885         | 4.182         | 14.028         | 16.725         |
| Comercial   | 11.113              | 6.249         | 1.325         | 18.686         | 18.355         |
| Rural   | 9.023               | 5.745         | 1.406         | 16.174         | 14.015         |
| Poder público   | 4.825               | 3.415         | 3.599         | 11.839         | 9.539          |
| Iluminação pública  | 6.149               | 2.352         | 1.481         | 9.983          | 6.335          |
| Serviço público   | 2.155               | 2.322         | 1.137         | 5.615          | 9.996          |
| <b>Faturado</b>   | <b>89.097</b>       | <b>61.585</b> | <b>18.448</b> | <b>169.130</b> | <b>160.746</b> |
| Não faturado  | 88.511              | -             | -             | 88.511         | 74.274         |
| Parcelamento de débito de consumidores                                    | 9.265               | 1.919         | 2.155         | 13.338         | 10.866         |
| Operações realizadas na CCEE  | 8.237               | -             | -             | 8.237          | 3.347          |
| Concessionárias e permissionárias   | 1.062               | -             | -             | 1.062          | 1.278          |
| Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica | (253)               | -             | -             | (253)          | (266)          |
|   | <b>195.918</b>      | <b>63.504</b> | <b>20.602</b> | <b>280.024</b> | <b>250.245</b> |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                             |                     |               |               | (13.435)       | (12.377)       |
| <b>Total</b>  |                     |               |               | <b>266.589</b> | <b>237.867</b> |
| <b>Não circulante</b>   |                     |               |               |                |                |
| Parcelamento de débito de consumidores                                    | 3.949               | -             | -             | 3.949          | 5.145          |
| Energia Livre   | 11.642              | -             | -             | 11.642         | 10.184         |
| <b>Total</b>  | <b>15.592</b>       | <b>-</b>      | <b>-</b>      | <b>15.592</b>  | <b>15.329</b>  |

**Parcelamento de débitos de consumidores:** refere-se à negociação de créditos vencidos junto a consumidores das classes residencial, comercial, industrial, rural e poder público. As regras de parcelamento seguem as políticas internas da Companhia.

### Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrito na nota 30 (f).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

|  | Consumidores,<br>concessionárias e<br>permissionárias | Outros ativos<br>(nota 12) | Total           |
|--|---|----------------------------|-----------------|
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>               | <b>(10.387)</b>                                       | <b>(654)</b>               | <b>(11.041)</b> |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (17.589)  | (32)                       | (17.621)        |
| Recuperação de receita                   | 6.725   | -                          | 6.725           |
| Baixa de contas a receber provisionadas  | 8.874   | -                          | 8.874           |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>               | <b>(12.377)</b>                                       | <b>(686)</b>               | <b>(13.063)</b> |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (18.753)  | (445)                      | (19.198)        |
| Recuperação de receita                   | 8.520   | -                          | 8.520           |
| Baixa de contas a receber provisionadas  | 9.175   | 314                        | 9.489           |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>               | <b>(13.435)</b>                                       | <b>(816)</b>               | <b>(14.251)</b> |

**( 8 ) TRIBUTOS A COMPENSAR**

|   | <u>31/12/2025</u>    | <u>31/12/2024</u>    |
|---|----------------------|----------------------|
| <b><u>Circulante</u></b>                                      |                      |                      |
| <b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>     | <b><u>52.130</u></b> | <b><u>47.051</u></b> |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte       | 4.776                | 3.120                |
| ICMS a compensar  | 21.061               | 19.478               |
| Programa de integração social - PIS                           | 156                  | 218                  |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 1.217                | 1.765                |
| <b>Outros tributos a compensar</b>                            | <b><u>27.211</u></b> | <b><u>24.581</u></b> |
| <b>Total circulante</b>                                       | <b><u>79.341</u></b> | <b><u>71.631</u></b> |
| <b><u>Não circulante</u></b>                                  |                      |                      |
| <b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>     | <b><u>7.386</u></b>  | <b><u>7.386</u></b>  |
| ICMS a compensar  | 30.476               | 28.843               |
| Outros  | 401                  | -                    |
| <b>Outros tributos a compensar</b>                            | <b><u>30.877</u></b> | <b><u>28.843</u></b> |
| <b>Total não circulante</b>                                   | <b><u>38.263</u></b> | <b><u>36.229</u></b> |

**Imposto de renda e contribuição social a compensar no circulante:** refere-se principalmente a constituição de crédito de imposto de renda e contribuição social pago a maior.

**Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte:** refere-se principalmente a IRRF sobre aplicações financeiras e retenções de órgãos público.

**ICMS a compensar:** refere-se principalmente a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativos intangíveis e ativos financeiros.

**Imposto de renda e contribuição social a compensar no não circulante:** Refere-se ao reconhecimento de créditos tributários decorrentes da atualização pela taxa Selic incidente sobre valores recuperados por meio de repetição de indébito tributário. Em setembro de 2021, o Supremo Tribunal Federal ("STF"), firmou entendimento de que o Imposto de Renda da Pessoa Jurídica ("IRPJ") e a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido ("CSLL") não incidem sobre a taxa Selic recebida pelo contribuinte na restituição ou compensação de tributos pagos indevidamente. A Companhia ajuizou ação judicial em julho de 2021, visando resguardar seu direito de recuperar os valores indevidamente tributados nos cinco anos anteriores ao ajuizamento da ação. Com base nessa decisão e na expectativa de realização dos créditos, a Administração procedeu ao reconhecimento contábil dos respectivos valores, registrados no ativo como tributos a compensar. A Companhia aguarda a decisão da ação judicial para iniciar a utilização do crédito tributário. Em 31 de dezembro de 2025 o saldo a compensar é de R\$ 7.386.

## 8.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

| <b>Ativo</b>                      | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b><u>Circulante</u></b>          |                   |                   |
| PIS sobre ICMS                    | 1.831             | 15.111            |
| COFINS sobre ICMS                 | 8.641             | 69.603            |
| <b>Total circulante</b>           | <b>10.472</b>     | <b>84.714</b>     |
|                                   |                   |                   |
| <b>Passivo</b>                    | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
| <b><u>Circulante</u></b>          |                   |                   |
| PIS/COFINS devolução consumidores | -                 | 53.508            |
| <b>Total circulante</b>           | <b>-</b>          | <b>53.508</b>     |
|                                   |                   |                   |
| <b><u>Não circulante</u></b>      |                   |                   |
| PIS/COFINS devolução consumidores | -                 | 15.261            |
| <b>Total não circulante</b>       | <b>-</b>          | <b>15.261</b>     |

Em 2019, a CPFL Jaguari de Energia – “CPFL Santa Cruz” obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial nº 0007887-82.2010.4.03.6105, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005).

Para a “CPFL Santa Cruz” os registros contábeis de ativos de tributos a compensar foram reconhecidos nas demonstrações financeiras, que atualizado até a data da última compensação somaria o montante de R\$ 206.852. Em 2020, o crédito decorrente da ação judicial foi habilitado junto a Receita Federal do Brasil e iniciou a utilização do crédito para compensar outros tributos a recolher administrados pela Receita Federal do Brasil. O crédito judicial a compensar em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 10.472.

Em relação ao saldo do passivo com consumidores, houve repasse nos reajustes tarifários como componente financeiro negativo extraordinário no total de R\$ 203.418, sendo que em março de 2021 (R\$ 20.241), março de 2022 (R\$ 135.567) e março de 2023 (R\$ 48.449) e março de 2024 R\$ 839 de acréscimo (nota 9), com isso, o saldo do passivo com consumidores finalizou, ou seja, todo o crédito de PIS e COFINS foi repassado aos consumidores nos reajustes tarifários em relação a ação judicial nº 0007887-82.2010.4.03.6105.

A CPFL Jaguari de Energia – “CPFL Santa Cruz” incorporou em dezembro de 2017 a empresa “Companhia de Força e Luz Santa Cruz”, e conseqüentemente passou a deter direito sob a ação judicial relacionada ao ICMS não compor a base de cálculo do PIS e COFINS desta Companhia. Tendo em vista (i) decisão do Supremo Tribunal Federal (“STF”) em março de 2017 do tema 69 da repercussão geral e confirmou a tese de que o ICMS não compõem a base de cálculo do PIS e COFINS, (ii) decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal (“STF”) que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, (iii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo” e (iv) a Companhia possuir por sucessão a ação judicial relacionado ao ICMS não compor a base de cálculo do PIS e COFINS nº 0012204-41.2010.4.03.6100, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 129.374.

Em junho de 2023, a Companhia obteve o trânsito em julgado na ação judicial de sua sucedida, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005). Em outubro de 2023, o crédito decorrente da ação judicial foi habilitado junto a Receita Federal do Brasil, em fevereiro de 2024 as compensações foram iniciadas. Com isso, no

reajuste tarifário de março de 2024 foram repassados parte dos valores oriundos de créditos decorrentes da referida ação judicial, como componente financeiro negativo extraordinário no total de (R\$ 79.852) e em 2025 (R\$70.678) (nota 9), com isso, o saldo do passivo com consumidores finalizou, ou seja, todo o crédito de PIS e COFINS foi repassado aos consumidores nos reajustes tarifários em relação a ação judicial nº 0012204-41.2010.4.03.6100.

Ainda sobre esse assunto, em 2024, a Companhia recebeu da Receita Federal do Brasil a resposta à Solução Consulta previamente apresentada, no qual foi externado o entendimento sobre a necessidade de oferecimento a tributação de tal crédito para fins de IRPJ/CSLL e PIS/COFINS. Assim, nos termos da orientação acima, a tributação foi realizada, e o montante de R\$ 28.718 foi recolhido em fevereiro de 2024. Tais valores foram ajustados entre o Reajuste Tarifário Anual de 2024 e 2025, resultando na neutralização do efeito tarifário.

Em relação ao ativo de tributos a compensar, levando-se em conta o início das compensações em fevereiro de 2024 até dezembro de 2025 já foram compensados junto à Receita Federal do Brasil o total do crédito judicial.

Em 22 de julho de 2025 houve a conclusão da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, sendo que a Agência manteve a interpretação de que os créditos tributários devem ser devolvidos integralmente aos consumidores.

Em 14 de agosto de 2025, o Supremo Tribunal Federal - STF concluiu o julgamento da ADI (Ação Direta de Inconstitucionalidade) nº 7324 e, por maioria de votos, julgou parcialmente procedente o pedido, mantendo a constitucionalidade da Lei nº 14.385/2022, e definindo a destinação dos valores de indébitos tributários restituídos em favor dos consumidores, e ainda (i) permitindo a dedução dos tributos incidentes sobre a restituição, bem como dos honorários específicos dispendidos pelas concessionárias, para o fim de obter a repetição do indébito; e (ii) observando o prazo de 10 anos, contados da data da efetiva restituição do indébito às distribuidoras ou da homologação definitiva da compensação por elas realizada. Por fim, o Tribunal decidiu que o recebimento de boa-fé a maior pelo usuário consumidor não será objeto de repetição.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos em virtude de ação judicial está limitada ao prazo prescricional de 10 anos, e aguarda o julgamento dos embargos de declaração protocolados pela Abradee (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica) no Supremo Tribunal Federal - STF.

Logo, diante das incertezas quanto à contagem do prazo prescricional e à forma de aplicação da decisão proferida na ADI 7324, a Administração entende que, neste momento, não dispõe de elementos suficientes para elaborar estimativa confiável do montante que poderia ser revertido do passivo antes do julgamento dos embargos de declaração. Ressalte-se, contudo, que a opção da Companhia por não reconhecer qualquer crédito tributário nesta fase não implica renúncia ao direito que lhe assiste.

## ( 9 ) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do exercício do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

|                                       | Saldo em 31/12/2024 |                 |                 | Receita operacional (nota 23) |                | Resultado financeiro (nota 26) | Devolução aos consumidores | Recebimento    | Saldo em 31/12/2025 |                 |                 |
|---------------------------------------|---------------------|-----------------|-----------------|-------------------------------|----------------|--------------------------------|----------------------------|----------------|---------------------|-----------------|-----------------|
|                                       | Diferido            | Homologado      | Total           | Constituição                  | Realização     | Atualização monetária          |                            | CDE Eletrobrás | Diferido            | Homologado      | Total           |
| <b>Parcela "A"</b>                    | <b>(25.239)</b>     | <b>(1.339)</b>  | <b>(26.579)</b> | <b>63.792</b>                 | <b>20.959</b>  | <b>4.388</b>                   | -                          | <b>(1.419)</b> | <b>65.323</b>       | <b>(4.184)</b>  | <b>61.139</b>   |
| CVA (*)                               |                     |                 |                 |                               |                |                                |                            |                |                     |                 |                 |
| CDE (**)                              | (9.020)             | (2.889)         | (11.910)        | 48.144                        | 2.730          | 1.275                          | -                          | (1.419)        | 39.717              | (895)           | 38.821          |
| Custos energia elétrica               | (30.441)            | (13.125)        | (43.566)        | (12.145)                      | 44.158         | (1.925)                        | -                          | -              | (4.225)             | (9.255)         | (13.480)        |
| ESS e EER (***)                       | 4.942               | 5.978           | 10.921          | (7.648)                       | (8.386)        | 116                            | -                          | -              | (5.979)             | 981             | (4.998)         |
| Proinfa                               | -                   | (152)           | (152)           | 1.748                         | (1.326)        | 182                            | -                          | -              | -                   | 452             | 452             |
| Rede básica                           | 16.013              | 11.040          | 27.053          | 24.034                        | (24.128)       | 2.135                          | -                          | -              | 25.297              | 3.797           | 29.095          |
| Repasse de Itaipu                     | 17.056              | 722             | 17.778          | 17.767                        | (9.406)        | 2.466                          | -                          | -              | 23.830              | 4.774           | 28.604          |
| Transporte de Itaipu                  | 284                 | 1.376           | 1.660           | 1.992                         | (1.590)        | 11                             | -                          | -              | 1.977               | 96              | 2.073           |
| Neutralidade dos encargos setoriais   | (19.274)            | (4.694)         | (23.967)        | (6.825)                       | 16.964         | (413)                          | -                          | -              | (10.771)            | (3.470)         | (14.241)        |
| Sobrecontratação                      | (3.196)             | 405             | (2.791)         | (24)                          | 1.942          | 541                            | -                          | -              | 332                 | (664)           | (332)           |
| Bandeira Tarifária faturada           | (1.605)             | -               | (1.605)         | (3.251)                       | -              | -                              | -                          | -              | (4.855)             | -               | (4.855)         |
| <b>Outros componentes financeiros</b> | <b>(25.396)</b>     | <b>(23.899)</b> | <b>(49.295)</b> | <b>(74.727)</b>               | <b>116.506</b> | <b>(7.542)</b>                 | <b>(79.351)</b>            | -              | <b>(67.131)</b>     | <b>(27.282)</b> | <b>(94.413)</b> |
| Geração distribuída                   | -                   | -               | -               | -                             | 6.761          | -                              | (8.673)                    | -              | -                   | (1.912)         | (1.912)         |
| Devolução do crédito de PIS/COFINS    | -                   | (17.951)        | (17.951)        | -                             | 73.048         | -                              | (70.678)                   | -              | (2)                 | (15.581)        | (15.583)        |
| Postergação RTA 2025                  | -                   | -               | -               | (69.335)                      | -              | (4.076)                        | -                          | -              | (73.411)            | -               | (73.411)        |
| Outros                                | (25.396)            | (5.948)         | (31.344)        | (5.392)                       | 36.697         | (3.466)                        | -                          | -              | 6.283               | (9.789)         | (3.506)         |
| <b>Total</b>                          | <b>(50.636)</b>     | <b>(25.238)</b> | <b>(75.874)</b> | <b>(10.937)</b>               | <b>137.463</b> | <b>(3.156)</b>                 | <b>(79.351)</b>            | <b>(1.419)</b> | <b>(1.808)</b>      | <b>(31.466)</b> | <b>(33.273)</b> |
| <b>Passivo circulante</b>             |                     |                 | <b>(64.017)</b> |                               |                |                                |                            |                |                     |                 | <b>(20.603)</b> |
| <b>Passivo não circulante</b>         |                     |                 | <b>(11.857)</b> |                               |                |                                |                            |                |                     |                 | <b>(12.670)</b> |

(\*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"

(\*\*) Conta de desenvolvimento energético

(\*\*\*) Encargo do serviço do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

**CVA:** referem-se às contas de variação da Parcela A, conforme nota 3.12. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

**Neutralidade dos encargos setoriais:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.

**Sobrecontratação:** as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

**Outros componentes financeiros:** (i) **Devolução do crédito de PIS e COFINS:** conforme a Resolução Homologatória ("REH") nº 3.460 relativa ao RTA de 2025, foi considerado o passivo financeiro setorial decorrente dos créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, cujo valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores, em outras contas a pagar, e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais no primeiro trimestre de 2025 (nota 8.1) ; (ii) **Geração Distribuída:** Conforme disposto no Despacho nº 684/2025, foi incorporado na definição da energia requerida a consideração do mercado de fornecimento medido e a dedução da energia injetada pela MMGD, com vigência a partir dos processos tarifários de 2025, em conformidade com o princípio da modicidade tarifária prevista pelo artigo 13 da Lei nº 14.300 de 2022. No segundo trimestre foi considerado o montante de R\$ 8.673 que estava registrado no grupo de contas a pagar com os consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais para devolução aos consumidores; (iii) **Postergação RTA 2025:** Com a aplicação da metodologia e dos procedimentos tarifários vigentes, o Reajuste Tarifário Anual – RTA de 2025 da CPFL Santa Cruz resultaria no efeito médio de -3,44%. No entanto, considerando a projeção para a Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2026 apurada pela Aneel à época, de 16,00%, decorrente principalmente do efeito do término da devolução dos créditos de Pis/Cofins, dentre outros itens, na 8ª Reunião Pública da Diretoria da Aneel, realizada em 18 de março de 2025, foi pedido vista do processo de Reajuste Tarifário Anual (RTA) de 2025 para avaliar o pleito de diferimento feito pela Companhia, adiando a decisão quanto ao reajuste. Com isso, as tarifas definidas no RTA de 2024 foram prorrogadas até o dia 21 de maio de 2025. A diferença de receita relativa ao período postergado será compensada na RTP de 2026. Posteriormente, em 20 de maio de 2025, a diretoria da ANEEL aprovou o Reajuste Tarifário Anual de 2025 da CPFL Santa Cruz, cujo efeito médio foi de 2,62%, sendo 2,61% para os consumidores conectados em alta tensão e 2,62% para os de baixa tensão, conforme disposto na REH nº 3.460/2025. Nesse percentual está incluso o diferimento positivo de R\$ 100.000.000,00, a ser cobrado dos consumidores no período de 22/03/25 a 21/03/26 e devolvido no período de 22/03/26 a 21/03/27, acrescido da taxa Selic. Tal medida contribuirá para a mitigação da oscilação tarifária entre 2025 e 2026 aos consumidores da Companhia."; e (iv) **Outros:** refere-se principalmente à (i) ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, valores em constituição e valores já homologados em revisão tarifária periódica e que passaram a ser amortizados pelo prazo de vigência da revisão, (ii) CDE GD, (iii) Reversão CDE Escassez entre outros.

**Recebimento – CDE Eletrobrás:** conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás estão sendo destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, desde 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2025 ocorreu em maio e foi homologado pelo Despacho nº 1.536 de 23 de maio de 2025.

## ( 10 ) DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

### 10.1 Composição dos (débitos) e créditos fiscais diferidos:

|   | <u>31/12/2025</u>      | <u>31/12/2024</u>      |
|---|------------------------|------------------------|
| <b><u>Crédito (Débito) de contribuição social</u></b> |                        |                        |
| Bases negativas                                       | 983                    | 6.426                  |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis   | <u>(3.765)</u>         | <u>(10.841)</u>        |
| <b>Subtotal</b>                                       | <b>(2.783)</b>         | <b>(4.415)</b>         |
| <b><u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u></b>    |                        |                        |
| Prejuízos fiscais                                     | 2.569                  | 17.740                 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis   | <u>(10.458)</u>        | <u>(30.111)</u>        |
| <b>Subtotal</b>                                       | <b>(7.889)</b>         | <b>(12.371)</b>        |
| <b>Total</b>  | <b><u>(10.672)</u></b> | <b><u>(16.785)</u></b> |

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis, bases negativas e prejuízos fiscais estão baseadas nas projeções de lucros tributáveis futuros.

### 10.2 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis:

|  | <u>31/12/2025</u>     |                        | <u>31/12/2024</u>      |                        |
|--|-----------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
|  | CSLL                  | IRPJ                   | CSLL                   | IRPJ                   |
| <b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>   |                       |                        |                        |                        |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros | 2.555                 | 7.097                  | 2.893                  | 8.035                  |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                | 1.283                 | 3.563                  | 1.176                  | 3.266                  |
| Programas de P&D e eficiência energética                     | 1.188                 | 3.301                  | 1.177                  | 3.269                  |
| Provisão relacionada a pessoal                               | 278                   | 772                    | 302                    | 840                    |
| Marcação a Mercado - Derivativos                             | (1.305)               | (3.625)                | 1.208                  | 3.355                  |
| Marcação a Mercado - Dívidas                                 | (557)                 | (1.549)                | (1.502)                | (4.172)                |
| Derivativos  | (1.090)               | (3.027)                | (10.769)               | (29.913)               |
| Registro da concessão - ajuste do intangível                 | (781)                 | (2.171)                | (1.390)                | (3.861)                |
| Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro           | (5.597)               | (15.547)               | (4.860)                | (13.500)               |
| Instrumentos financeiros                                     | -                     | -                      | 804                    | 2.235                  |
| Outros   | 262                   | 728                    | 121                    | 337                    |
| <b>Total</b>   | <b><u>(3.765)</u></b> | <b><u>(10.458)</u></b> | <b><u>(10.841)</u></b> | <b><u>(30.111)</u></b> |

### 10.3 Expectativa do período de recuperação:

A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no não circulante, decorrentes de bases negativas e prejuízos fiscais e diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis, estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

### Expectativa de recuperação

|              |               |
|--------------|---------------|
| 2026         | 9.667         |
| 2027         | 4.077         |
| 2028         | 4.077         |
| 2029         | 965           |
| 2030         | 965           |
| 2031 a 2036  | 4.826         |
| <b>Total</b> | <b>24.578</b> |

### 10.4 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos exercícios:

|  | 2025            |                 | 2024            |                 |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|  | CSLL            | IRPJ            | CSLL            | IRPJ            |
| <b>Lucro antes dos tributos</b>                  | <b>172.498</b>  | <b>172.498</b>  | <b>187.820</b>  | <b>187.820</b>  |
| <b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b> |                 |                 |                 |                 |
| Incentivos fiscais - PIIT (*)                    | (700)           | (700)           | (263)           | (263)           |
| Lucro antes dos tributos                         | 19.338          | 19.338          | 18.422          | 18.422          |
| Juros sobre o capital próprio                    | (34.300)        | (34.300)        | (16.649)        | (16.649)        |
| Outras adições (exclusões) permanentes líquidas  | (33.184)        | (35.357)        | (38.090)        | (35.519)        |
| <b>Base de cálculo</b>                           | <b>123.653</b>  | <b>121.479</b>  | <b>151.240</b>  | <b>153.812</b>  |
| Alíquota aplicável                               | 9%              | 25%             | 9%              | 25%             |
| <b>Crédito (Débito) fiscal apurado</b>           | <b>(11.129)</b> | <b>(30.370)</b> | <b>(13.612)</b> | <b>(38.453)</b> |
| Provisão para riscos fiscais                     | -               | (435)           | (86)            | (558)           |
| <b>Total</b>                                     | <b>(11.129)</b> | <b>(30.805)</b> | <b>(13.698)</b> | <b>(39.011)</b> |
| Corrente   | (12.761)        | (35.286)        | (5.465)         | (15.987)        |
| Diferido   | 1.632           | 4.482           | (8.233)         | (23.024)        |

(\*) Programa de incentivo de inovação tecnológica

A despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no resultado do exercício é de R\$ 6.114 (R\$ 31.257 em 2024) refere-se a (i) diferenças temporárias R\$ 26.729 (R\$ 55.423 em 2024), compensado por (ii) bases negativas e prejuízos fiscais R\$ 20.615 (24.164 em 2024).

### ( 11 ) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

|  |                |
|--|----------------|
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>             | <b>183.111</b> |
| Transferência - ativo contratual       | 60.780         |
| Transferência - intangível em serviços | (1.269)        |
| Ajuste ao valor justo                  | 10.133         |
| Baixas                                 | (2.821)        |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>             | <b>249.935</b> |
| Transferência - ativo contratual       | 178.783        |
| Transferência - intangível em serviços | (989)          |
| Ajuste ao valor justo                  | 9.193          |
| Baixas                                 | (1.374)        |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>             | <b>435.548</b> |

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia, de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao Poder Concedente ao término da concessão e a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição – “VNR” – nota 4) é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 23) no resultado do exercício.

Em 2025, o valor das baixas de R\$ 1.374 (R\$ 2.821 em 2024) refere-se: baixa do ativo de R\$ 367 (R\$ 1.790 em 2024) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 1.007 (R\$ 1.031 em 2024).

## ( 12 ) OUTROS ATIVOS

|  | Circulante    |               | Não circulante |              |
|--|---------------|---------------|----------------|--------------|
|  | 31/12/2025    | 31/12/2024    | 31/12/2025     | 31/12/2024   |
| Adiantamentos - Plano de previdência privada               | 2.225         | 1.752         | -              | -            |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados                     | 5.651         | 4.960         | -              | -            |
| Ordens em curso  | 12.935        | 5.314         | -              | -            |
| Serviços prestados a terceiros                             | 3.946         | 704           | -              | -            |
| Despesas antecipadas                                       | 7.753         | 8.093         | 476            | 939          |
| Contas a receber - CDE                                     | 39.852        | 34.062        | -              | -            |
| Adiantamentos a funcionários                               | 1.121         | 1.004         | -              | -            |
| Arrendamentos e aluguéis                                   | 3.940         | 2.571         | -              | -            |
| Outros   | 3.713         | 7.935         | 714            | 833          |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7) | (816)         | (686)         | -              | -            |
| <b>Total</b>   | <b>80.320</b> | <b>65.709</b> | <b>1.190</b>   | <b>1.772</b> |

**Cauções, fundos e depósitos vinculados** - garantias oferecidas para operações na CCEE e aplicações financeiras exigidas por contratos de financiamento da Companhia.

**Ordens em curso:** compreende a custos e receitas relacionados à desativação ou alienação, em andamento, de bens do ativo intangível e os custos dos serviços relacionados a gastos com os projetos em andamento dos Programas de Eficiência Energética (“PEE”) e Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”). Quando do encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao respectivo passivo registrado em outras contas a pagar (nota 20).

**Despesas antecipadas:** refere-se principalmente a antecipação de despesas com licença de software, PROINFA e IPVA.

**Contas a receber – CDE:** refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 4.423 (R\$ 2.513 em 31 de dezembro de 2024), (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 35.429 (R\$ 31.023 em 31 de dezembro de 2024) e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante (R\$ 526 em 31 de dezembro de 2024) – (nota 23.3).

**Outros:** refere-se, principalmente ao direito de uso dos contratos de arrendamento da Companhia (nota 3.13).

## ( 13 ) ATIVO CONTRATUAL

|                                       |                |
|---------------------------------------|----------------|
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>            | <b>244.166</b> |
| Adições                               | 389.430        |
| Transferência - Intangível em serviço | (184.440)      |
| Transferência - Ativo financeiro      | (60.780)       |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>            | <b>388.375</b> |
| Adições                               | 321.937        |
| Transferência - Intangível em serviço | (392.046)      |
| Transferência - Ativo financeiro      | (178.783)      |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>            | <b>139.482</b> |

Referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

**( 14 ) INTANGÍVEL**

|                                       | <u>Direito de<br/>concessão</u>                            |                                      |                  |
|---------------------------------------|--|--------------------------------------|------------------|
|                                       | <u>Infraestrutura de<br/>distribuição - em<br/>serviço</u> | <u>Outros ativos<br/>intangíveis</u> | <u>Total</u>     |
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>            | <b>1.079.622</b>   | <b>10</b>                            | <b>1.079.632</b> |
| Custo histórico                       | 1.755.166  | 296                                  | 1.755.463        |
| Amortização acumulada                 | (675.544)  | (286)                                | (675.831)        |
| Amortização                           | (78.288)   | (10)                                 | (78.299)         |
| Transferência - ativo contratual      | 184.440  | -                                    | 184.440          |
| Transferência - ativo financeiro      | 1.269  | -                                    | 1.269            |
| Baixa e transferência - outros ativos | (11.540)   | -                                    | (11.540)         |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>            | <b>1.175.503</b>   | <b>-</b>                             | <b>1.175.503</b> |
| Custo histórico                       | 1.908.214  | 296                                  | 1.908.511        |
| Amortização acumulada                 | (732.711)  | (296)                                | (733.007)        |
| Amortização                           | (90.429)   | (282)                                | (90.711)         |
| Transferência - ativo contratual      | 382.701  | 9.346                                | 392.046          |
| Transferência - ativo financeiro      | 989  | -                                    | 989              |
| Baixa e transferência - outros ativos | (15.766)   | -                                    | (15.766)         |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>            | <b>1.452.998</b>   | <b>9.064</b>                         | <b>1.462.062</b> |
| Custo histórico                       | 2.240.993  | 9.642                                | 2.250.635        |
| Amortização acumulada                 | (787.995)  | (578)                                | (788.573)        |

Os valores de amortização dos ativos intangíveis de infraestrutura de distribuição estão registrados na demonstração do resultado na rubrica de “amortização”.

Em conformidade com o CPC 20 (R1), os juros referentes aos empréstimos tomados pela Companhia para o financiamento das obras são capitalizados durante a fase de construção, para os ativos qualificáveis. No exercício de 2025 foram capitalizados R\$ 2.380 (R\$ 4.313 em 2024) a uma taxa média de 7,97% a.a. (7,66% a.a. em 2024) (nota 26).

**Teste de redução ao valor recuperável dos ativos**

Para todos os exercícios apresentados, a Companhia avaliou eventuais indicativos de desvalorização de seus ativos que pudessem gerar a necessidade de testes sobre o valor de recuperação. Tal avaliação foi baseada em fontes externas e internas de informação, levando-se em consideração variações em taxas de juros, mudanças em condições de mercado, dentre outros. Para os exercícios de 2025 e 2024, não houve necessidade de provisão para redução ao valor recuperável dos ativos intangíveis.

**( 15 ) FORNECEDORES**

|                                  | <u>31/12/2025</u>     | <u>31/12/2024</u>     |
|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Encargos de serviço do sistema   | 747                   | 2.425                 |
| Suprimento de energia elétrica   | 65.107                | 67.786                |
| Encargos de uso da rede elétrica | 33.618                | 31.329                |
| Materiais e serviços             | 62.450                | 79.476                |
| Energia livre                    | 3.001                 | 2.625                 |
| <b>Total</b>                     | <b><u>164.923</u></b> | <b><u>183.642</u></b> |

## ( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2024 | Captação      | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Atualização<br>cambial | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2025 |
|----------------------------------|------------------------|---------------|--------------------------|--|------------------------|-------------------|------------------------|
| <b>Moeda nacional</b>            |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| Pré Fixado                       | -                      | 11.250        | -                        | 47   | -                      | -                 | 11.297                 |
| Pós Fixado                       |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| IPCA                             | 365.835                | -             | (44.118)                 | 31.185   | -                      | (15.218)          | 337.685                |
| Selic                            | -                      | 18.750        | -                        | 418  | -                      | -                 | 19.168                 |
| Gastos com captação              | (2.323)                | (1.360)       | -                        | 481  | -                      | -                 | (3.202)                |
| <b>Total moeda nacional</b>      | <b>363.512</b>         | <b>28.640</b> | <b>(44.118)</b>          | <b>32.131</b>  | <b>-</b>               | <b>(15.218)</b>   | <b>364.949</b>         |
| <b>Moeda estrangeira</b>         |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| Dólar                            | 623.418                | -             | (322.419)                | 15.059   | (61.926)               | (18.654)          | 235.478                |
| Euro                             | 99.569                 | -             | (93.635)                 | 898  | (2.789)                | (4.043)           | -                      |
| Marcação a mercado               | (16.690)               | -             | -                        | 10.496   | -                      | -                 | (6.194)                |
| <b>Total moeda estrangeira</b>   | <b>706.297</b>         | <b>-</b>      | <b>(416.054)</b>         | <b>26.452</b>  | <b>(64.714)</b>        | <b>(22.698)</b>   | <b>229.283</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>1.069.809</b>       | <b>28.640</b> | <b>(460.171)</b>         | <b>58.583</b>  | <b>(64.714)</b>        | <b>(37.916)</b>   | <b>594.232</b>         |
| Circulante                       | 500.567                |               |                          |  |                        |                   | 274.486                |
| Não circulante                   | 569.242                |               |                          |  |                        |                   | 319.746                |

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2023 | Captação      | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Atualização<br>cambial | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2024 |
|----------------------------------|------------------------|---------------|--------------------------|--|------------------------|-------------------|------------------------|
| <b>Moeda nacional</b>            |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| Pós Fixado                       |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| IPCA                             | 389.938                | -             | (41.976)                 | 34.292   | -                      | (16.419)          | 365.835                |
| Gastos com captação              | (2.776)                | -             | -                        | 453  | -                      | -                 | (2.323)                |
| <b>Total moeda nacional</b>      | <b>387.162</b>         | <b>-</b>      | <b>(41.976)</b>          | <b>34.745</b>  | <b>-</b>               | <b>(16.419)</b>   | <b>363.512</b>         |
| <b>Moeda estrangeira</b>         |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| Dólar                            | 521.379                | 28.700        | (65.865)                 | 20.397   | 138.198                | (19.391)          | 623.418                |
| Euro                             | 83.144                 | -             | -                        | 3.989  | 15.750                 | (3.314)           | 99.569                 |
| Marcação a mercado               | (18.415)               | -             | -                        | 1.725  | -                      | -                 | (16.690)               |
| <b>Total moeda estrangeira</b>   | <b>586.108</b>         | <b>28.700</b> | <b>(65.865)</b>          | <b>26.111</b>  | <b>153.948</b>         | <b>(22.705)</b>   | <b>706.297</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>973.270</b>         | <b>28.700</b> | <b>(107.841)</b>         | <b>60.856</b>  | <b>153.948</b>         | <b>(39.124)</b>   | <b>1.069.809</b>       |
| Circulante                       | 88.521                 |               |                          |  |                        |                   | 500.567                |
| Não circulante                   | 884.749                |               |                          |  |                        |                   | 569.242                |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis às dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo, tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2025 os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 6.194 (R\$ 16.690 em 31 de dezembro de 2024), que compensados com as perdas acumuladas não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos, de R\$ 7.620 (R\$ 20.404 em 31 de dezembro de 2024), contratados para proteção da variação cambial (nota 30.b), geraram uma perda líquida não realizada de R\$ 1.426 (R\$ 3.714 em 31 de dezembro de 2024).

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

| Modalidade   | Encargos financeiros anuais | 31/12/2025     | 31/12/2024       | Faixa de vencimento | Garantia                                  |
|--|-----------------------------|----------------|------------------|---------------------|---|
| <b>Moeda nacional</b>                                |                             |                |                  |                     |   |
| <b>Mensuradas ao custo</b>                           |                             |                |                  |                     |   |
| <b>Pré Fixado</b>                                    |                             |                |                  |                     |   |
| FINEM  | Pré fixado de 2,91%         | 11.297         | -                | 2025 a 2034         | Fiança da CPFL Energia                    |
|  |                             | <u>11.297</u>  | <u>-</u>         |                     |   |
| <b>Pós Fixado</b>                                    |                             |                |                  |                     |   |
| <b>IPCA</b>  |                             |                |                  |                     |   |
| FINEM  | IPCA + 4,27 a 4,80%         | 337.685        | 365.835          | 2018 a 2040         | Fiança da CPFL Energia e recebíveis       |
|  |                             | <u>337.685</u> | <u>365.835</u>   |                     |   |
| <b>SELIC</b>   |                             |                |                  |                     |   |
| FINEM  | SELIC + 1,54%               | 19.168         | -                | 2025 a 2034         | Fiança da CPFL Energia                    |
|  |                             | <u>19.168</u>  | <u>-</u>         |                     |   |
| Gastos com captação                                  |                             |                |                  |                     |   |
|  |                             | (3.202)        | (2.323)          |                     |   |
| <b>Total moeda nacional</b>                          |                             |                |                  |                     |   |
|  |                             | <u>364.949</u> | <u>363.512</u>   |                     |   |
| <b>Mensuradas ao valor justo - Moeda Estrangeira</b> |                             |                |                  |                     |   |
| <b>Empréstimos bancários (Lei 4.131)</b>             |                             |                |                  |                     |   |
| Dólar  | US\$ + de 1,85% a 5,91%     | 235.478        | 623.418          | 2021 a 2026         | Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| Euro   | Euro + 4,22%                | -              | 99.569           | 2025                | Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| Marcação a mercado                                   |                             | (6.194)        | (16.690)         |                     |   |
| <b>Total moeda estrangeira</b>                       |                             | <u>229.283</u> | <u>706.297</u>   |                     |   |
| <b>Total</b>   |                             | <u>594.232</u> | <u>1.069.809</u> |                     |   |

Determinados empréstimos bancários, principalmente os contratados em moeda estrangeira, possuem swap convertendo variação cambial e taxa pré-fixada para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 30. A taxa efetiva dos empréstimos mensurados ao custo variam de 90% a 120% do CDI.

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante, têm vencimentos assim programados:

#### Ano de vencimento

|              |                       |
|--------------|-----------------------|
| 2027         | 47.615                |
| 2028         | 35.501                |
| 2029         | 22.569                |
| 2030         | 22.569                |
| 2031         | 22.008                |
| 2032 a 2036  | 106.136               |
| 2037 a 2040  | 63.348                |
| <b>Total</b> | <b><u>319.746</u></b> |

Os principais índices utilizados para atualização dos empréstimos e financiamentos e a composição do perfil de endividamento em moeda nacional e estrangeira, já considerando os efeitos dos instrumentos derivativos estão abaixo demonstrados:

| Indexador | Variação acumulada % |       | % da dívida          |                      |
|-----------|----------------------|-------|----------------------|----------------------|
|           | 2025                 | 2024  | 2025                 | 2024                 |
| IPCA      | 4,26                 | 4,83  | 56,83                | 33,98                |
| CDI       | 14,9                 | 12,15 | 38,58                | 66,02                |
| Outros    |                      |       | 4,59                 | -                    |
|           |                      |       | <b><u>100,00</u></b> | <b><u>100,00</u></b> |

**Adições no exercício:**

| Modalidade                 | Valor         | Montantes em R\$ mil |        | Pagamento de juros                 | Amortização de principal | Destinação do recurso | Encargo financeiro / taxa efetiva anual |
|----------------------------|---------------|----------------------|--------|------------------------------------|--------------------------|-----------------------|---|
|                            |               | Liberados em 2025    |        |                                    |                          |                       |   |
| <b>Moeda Nacional</b>      |               |                      |        |                                    |                          |                       |   |
| <b>Mensuradas ao custo</b> |               |                      |        |                                    |                          |                       |   |
| BNDES                      | 38.858        | 17.900               | Mensal | Mensal a partir de janeiro de 2027 | Investimento             | SELIC + 1,54%         |   |
| BNDES                      | 23.314        | 10.740               | Mensal | Mensal a partir de janeiro de 2027 | Investimento             | TR + 2,91%            |   |
|                            | <b>62.172</b> | <b>28.640</b>        |        |                                    |                          |                       |   |

### Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia”). Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2025.

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia para fins de apuração de *covenants* leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

**( 17 ) DEBÊNTURES**

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2024 | Captação       | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2025 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--|-------------------|------------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |                |  |                   |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |  |                   |                        |
| CDI                              | 301.994                | -              | 42.630   | (42.202)          | 302.423                |
| Gastos com captação              | (1.888)                | -              | 283  | -                 | (1.605)                |
| <b>Total ao custo</b>            | <b>300.107</b>         | <b>-</b>       | <b>42.914</b>  | <b>(42.202)</b>   | <b>300.818</b>         |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |                |  |                   |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |  |                   |                        |
| IPCA                             | 193.419                | 225.000        | 38.453   | (18.639)          | 438.234                |
| Marcação a mercado               | (20.806)               | -              | 21.555   | -                 | 749                    |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>172.613</b>         | <b>225.000</b> | <b>60.008</b>  | <b>(18.639)</b>   | <b>438.982</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>472.720</b>         | <b>225.000</b> | <b>102.922</b>   | <b>(60.841)</b>   | <b>739.800</b>         |
| <b>Circulante</b>                | <b>5.123</b>           |                |  |                   | <b>12.395</b>          |
| <b>Não circulante</b>            | <b>467.597</b>         |                |  |                   | <b>727.405</b>         |

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2023 | Captação       | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2024 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-------------------|------------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |                |                          |  |                   |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |                          |  |                   |                        |
| CDI                              | 96.005                 | 300.000        | (95.000)                 | 11.293   | (10.304)          | 301.994                |
| Gastos com captação              | (25)                   | (1.981)        | -                        | 117  | -                 | (1.888)                |
| <b>Total ao custo</b>            | <b>95.980</b>          | <b>298.019</b> | <b>(95.000)</b>          | <b>11.411</b>  | <b>(10.304)</b>   | <b>300.107</b>         |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |                |                          |  |                   |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |                          |  |                   |                        |
| IPCA                             | -                      | 181.000        | -                        | 18.377   | (5.958)           | 193.419                |
| Marcação a mercado               | -                      | -              | -                        | (20.806)   | -                 | (20.806)               |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>-</b>               | <b>181.000</b> | <b>-</b>                 | <b>(2.429)</b>   | <b>(5.958)</b>    | <b>172.613</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>95.980</b>          | <b>479.019</b> | <b>(95.000)</b>          | <b>8.981</b>   | <b>(16.261)</b>   | <b>472.720</b>         |
| <b>Circulante</b>                | <b>95.980</b>          |                |                          |  |                   | <b>5.123</b>           |
| <b>Não circulante</b>            | <b>-</b>               |                |                          |  |                   | <b>467.597</b>         |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com emissão referem-se aos custos diretamente atribuíveis à emissão das debêntures, e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures mensurados ao valor justo, tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas debêntures, de modo a reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia. Em 31 de dezembro de 2025 as perdas acumuladas não realizadas obtidas na marcação a mercado das referidas debêntures foram de R\$ 749 (ganho de R\$ 20.806 em 31 de dezembro de 2024), que somadas pelos ganhos obtidos não realizados com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 14.697 (perda de R\$ 13.822 em 31 de dezembro de 2024), contratados para proteção da variação de taxa de juros (nota 30), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 13.948 (R\$ 6.984 em 31 de dezembro de 2024).

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

| Modalidade                             | Encargos financeiros anuais | 31/12/2025     | 31/12/2024     | Faixa de vencimento | Garantia               |
|--|-----------------------------|----------------|----------------|---------------------|------------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>             |                             |                |                |                     |                        |
| <b>Pós fixado</b>                      |                             |                |                |                     |                        |
| CDI                                    | CDI + 0,59%                 | 302.423        | 301.994        | 2024 a 2031         | Fiança da CPFL Energia |
| Gastos com captação                    |                             | (1.605)        | (1.888)        |                     |                        |
| <b>Total mensuradas ao custo</b>       |                             | <b>300.818</b> | <b>300.107</b> |                     |                        |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b>       |                             |                |                |                     |                        |
| <b>Pós fixado</b>                      |                             |                |                |                     |                        |
| IPCA                                   | IPCA + 5,79% a 7,71%        | 438.234        | 193.419        | 2024 a 2035         | Fiança da CPFL Energia |
| Marcação a mercado                     |                             | 749            | (20.806)       |                     |                        |
| <b>Total mensuradas ao valor justo</b> |                             | <b>438.982</b> | <b>172.613</b> |                     |                        |
| <b>Total</b>                           |                             | <b>739.800</b> | <b>472.720</b> |                     |                        |

Algumas debêntures possuem swap convertendo variação de IPCA para variação de CDI. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 30. A taxa efetiva das debêntures mensuradas ao custo é de 0,68% do CDI.

Os saldos de principal das debêntures registrados no passivo não circulante, têm vencimentos assim programados:

### Ano de vencimento

|                    |                |
|--------------------|----------------|
| 2029               | 118.867        |
| 2031               | 375.922        |
| 2032 a 2035        | 231.867        |
| <b>Subtotal</b>    | <b>726.657</b> |
| Marcação a mercado | 749            |
| <b>Total</b>       | <b>727.405</b> |

### Adições no exercício:

| Modalidade                                   | Quantidade emitida | Montantes R\$ mil           |   | Pagamento de juros | Amortização de principal                            | Destinação do recurso | Encargo financeiro anual / taxa efetiva anual | Taxa efetiva com derivativos |
|--|--------------------|-----------------------------|---|--------------------|---|-----------------------|---|------------------------------|
|  |                    | Montantes liberados em 2025 | Liberado líquido dos gastos com emissão |                    |   |                       |   |                              |
| Mensurado a valor justo - IPCA<br>6ª Emissão | 225.000            | 225.000                     | 225.000                                 | Semestral          | 5 Parcelas semestrais a partir de fevereiro de 2033 | Investimento          | IPCA+7,7062%                                  | CDI + 0,07%                  |

### Condições restritivas:

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia. As apurações são feitas semestralmente e apresentamos abaixo os parâmetros de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2025.

### Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

## ( 18 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

|  | Circulante   |            | Não circulante |              |
|--|--------------|------------|----------------|--------------|
|  | 31/12/2025   | 31/12/2024 | 31/12/2025     | 31/12/2024   |
| <b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b> |              |            |                |              |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ                  | 2.349        | -          | 1.932          | 6.337        |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL         | 889          | -          | 784            | 734          |
| <b>Total</b>   | <b>3.238</b> | <b>-</b>   | <b>2.716</b>   | <b>7.071</b> |

| <b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>      | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|---|-------------------|-------------------|
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS     | 8.326             | 6.005             |
| Programa de integração social - PIS                           | 1.561             | 1.290             |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 7.247             | 6.013             |
| Outros  | 3.073             | 4.913             |
| <b>Total</b>  | <b>20.207</b>     | <b>18.222</b>     |

**Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ:** no não circulante, refere-se às provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro. O caso de IRPJ em questão refere-se a Mandado de Segurança que discute a possibilidade de dedução da despesa de CSLL da base de cálculo do IRPJ, sendo que para este caso é mais provável que as Autoridades Fiscais não aceitem o procedimento em questão.

A Companhia possui outros tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 19 – provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

### ( 19 ) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

|                     | <b>31/12/2025</b>   |                            | <b>31/12/2024</b>   |                            |
|---------------------|---|----------------------------|---|----------------------------|
|                     | <b>Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas</b> | <b>Depósitos judiciais</b> | <b>Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas</b> | <b>Depósitos judiciais</b> |
| <b>Trabalhistas</b> | 17.022  | 4.502                      | 16.325  | 4.612                      |
| <b>Cíveis</b>       | 564   | 487                        | 529   | 268                        |
| <b>Fiscais</b>      | 10.719  | 11.990                     | 12.853  | 12.683                     |
| <b>Regulatórios</b> | 796   | -                          | 3.384   | -                          |
| <b>Total</b>        | <b>29.101</b>   | <b>16.978</b>              | <b>33.090</b>   | <b>17.563</b>              |

A movimentação das provisões, está demonstrada a seguir:

|              | <b>Saldo em 31/12/2024</b> | <b>Adições</b> | <b>Reversões</b> | <b>Pagamentos</b> | <b>Atualização monetária</b> | <b>Saldo em 31/12/2025</b> |
|--------------|----------------------------|----------------|------------------|-------------------|------------------------------|----------------------------|
| Trabalhistas | 16.325                     | 1.279          | (286)            | (1.986)           | 1.690                        | 17.022                     |
| Cíveis       | 529                        | 4.046          | (224)            | (3.865)           | 78                           | 564                        |
| Fiscais      | 12.853                     | 943            | (3.821)          | (894)             | 1.637                        | 10.719                     |
| Regulatórios | 3.384                      | -              | (1.918)          | (1.030)           | 361                          | 796                        |
| <b>Total</b> | <b>33.090</b>              | <b>6.268</b>   | <b>(6.248)</b>   | <b>(7.775)</b>    | <b>3.766</b>                 | <b>29.101</b>              |

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- **Trabalhistas:** as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- **Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- **Fiscais:** refere-se a outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo PIS e COFINS e ICMS.

- **Regulatórios:** os processos administrativos regulatórios estão relacionados a fiscalizações do órgão regulador.

A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

#### Perdas possíveis:

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos 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.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de dezembro de 2025 e 2024 estavam assim representadas:

|                  | 31/12/2025     | 31/12/2024     | Principais causas   |
|------------------|----------------|----------------|---|
| Trabalhistas     | 5.038          | 6.749          | Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras   |
| Cíveis           | 32.764         | 26.254         | Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio |
| Fiscais          | 74.433         | 62.341         | Imposto de Renda e Contribuição Social  |
| Fiscais - Outros | 64.030         | 54.516         | INSS, ICMS, PIS e COFINS  |
| Regulatório      | 189            | 4.311          | Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira   |
| <b>Total</b>     | <b>176.454</b> | <b>154.171</b> |   |

#### ( 20 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

|   | Circulante    |               | Não circulante |              |
|---|---------------|---------------|----------------|--------------|
|   | 31/12/2025    | 31/12/2024    | 31/12/2025     | 31/12/2024   |
| Consumidores e concessionárias          | 35.221        | 27.416        | -              | -            |
| Bônus Itaipu                            | -             | 8.602         | -              | -            |
| Programa de eficiência energética - PEE | 10.010        | 6.312         | 1.764          | 2.704        |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D        | 10.535        | 7.285         | -              | 877          |
| EPE / FNDCT / PROCEL (*)                | 3.736         | 2.444         | -              | -            |
| Fundo de reversão                       | 185           | 185           | 2.102          | 2.286        |
| Adiantamentos                           | 989           | 538           | 848            | 13           |
| Folha de pagamento                      | 1.056         | 838           | -              | -            |
| Participação nos lucros                 | 3.364         | 3.686         | 645            | 950          |
| Convênios de arrecadação                | 5.636         | 5.297         | -              | -            |
| Outros                                  | 2.130         | 17.703        | 1.355          | 1.208        |
| <b>Total</b>                            | <b>72.861</b> | <b>80.306</b> | <b>6.714</b>   | <b>8.039</b> |

(\*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética, FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico e PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.

**Consumidores e concessionárias:** Referem-se ao saldo do Sistema de Compensação de Energia Elétrica ("SCEE") de R\$ 22.242 (R\$ 16.173 em 31 de dezembro de 2024), além de outras contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos. Em relação ao SCEE é por meio desse sistema que a energia excedente produzida por unidades consumidoras que utilizam microgeração ou minigeração distribuída é injetada na rede elétrica da distribuidora e convertida em créditos de energia. Esses créditos podem ser utilizados no prazo de 60 meses para abater o consumo da própria unidade consumidora e se não utilizado é repassado na tarifa.

**Bônus Itaipu:** refere-se aos valores recebidos e repassados à determinados consumidores decorrente do superávit na Conta de Itaipu.

**Programas de eficiência energética – PEE e Pesquisa e desenvolvimento – P&D:** a Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de PEE e P&D. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua

efetiva realização. Adicionalmente, a Lei nº 14.120 em 1º de março de 2021 e ao Despacho ANEEL nº 904 de 30 de março de 2021, estabelecem que entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os programas de PEE e P&D, não comprometidos com projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à CDE em favor da modicidade tarifária.

**Fundo de reversão:** refere-se a recursos derivados da reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do SPEE (Decreto Federal nº 41.019/1957), aplicado pela Companhia na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. Sua eventual liquidação ocorreria de acordo com determinações do poder concedente. Através do Decreto Lei nº 9.022/2017 foi determinado que mensalmente, a Companhia a partir de janeiro de 2018, deveria amortizar integralmente os débitos com o fundo até dezembro de 2026.

**Adiantamentos:** referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

**Participação nos lucros:** em conformidade com o acordo coletivo de trabalho, a Companhia implantou programa de participação dos empregados nos lucros e resultados, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos.

**Convênios de arrecadação:** referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

**Outros:** refere-se principalmente ao passivo de arrendamento a pagar da Companhia (nota 3.13).

## ( 21 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no patrimônio líquido da Companhia em 31 de dezembro de 2025 e 2024 está assim distribuída:

| Acionistas       | Quantidade de ações |                |                    |                |
|------------------|---------------------|----------------|--------------------|----------------|
|                  | 31/12/2025          |                | 31/12/2024         |                |
|                  | Ordinárias          | Participação % | Ordinárias         | Participação % |
| CPFL Energia S/A | 359.058.396         | 100,00         | 359.058.396        | 100,00         |
| <b>Total</b>     | <b>359.058.396</b>  | <b>100,00</b>  | <b>359.058.396</b> | <b>100,00</b>  |

### 21.1 Gestão do capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA.

Ao longo de 2025, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 3,73 vezes o EBITDA em 2025 (4,03 vezes em 2024), no critério de medição dos covenants financeiros da Companhia, menor do que no ano anterior. A política da Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

### 21.2 Capital social

Através da AGO/E de 22 de abril de 2025 foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 48.507, decorrente da destinação de parte do resultado apurado no exercício de 2024 sem emissão de novas ações.

### 21.3 Reserva de lucros

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 316.045, que compreende: (i) Reserva legal R\$ 11.873, (ii) Reserva estatutária - reforço de capital de giro R\$ 289.210 e (iii) Reserva de lucros a realizar R\$ 14.962.

### 21.4 Dividendos e Juros sobre o capital próprio ("JCP")

Na AGO/E de 22 de abril de 2025 foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2024, através de dividendos mínimos obrigatório de R\$ 15.440 e juros sobre o capital próprio no montante de R\$ 16.649 declarados em 28 de março de 2024 e 30 de setembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2025:

- Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 34.300 (R\$ 29.155 líquido de IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2025, aprovados em (i) AGE de 28 março de 2025 o montante de R\$ 11.300, (ii) AGE de 30 junho de 2025 o montante de R\$ 13.000 e (iii) AGE de 30 dezembro de 2025 o montante de R\$ 10.000;
- Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 84.334 que serão deliberados na AGO de abril de 2026.

No exercício de 2025, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 29.592 referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

### 21.5 Destinação do lucro líquido do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

|  | <b>2025</b>    |
|--|----------------|
| <b>Lucro líquido do exercício</b>  | <b>130.564</b> |
| Realização da reserva de correção monetária especial "CME"               | 1              |
| <b>Lucro líquido base para destinação</b>                                | <b>130.565</b> |
| Reserva legal  | (6.528)        |
| Reserva de lucros a realizar   | (5.403)        |
| Juros sobre capital próprio - AGE de 28/03/2025, 30/06/2025 e 30/12/2025 | (34.300)       |
| Dividendo adicional proposto   | (84.334)       |

Parte do lucro do ano foi alocada à Reserva de lucros a realizar no montante de R\$ 5.403, referente principalmente à atualização monetária do Ativo financeiro da concessão. O montante remanescente de R\$ 84.334 foi proposto como dividendo adicional.

## ( 22 ) LUCRO POR AÇÃO

### Lucro por ação – básico

O cálculo do lucro por ação básico em 31 de dezembro de 2025 e 2024 foi baseado no lucro líquido do exercício e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os exercícios apresentados:

|  | 2025          | 2024          |
|--|---------------|---------------|
| <b>Numerador</b>   |               |               |
| Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores              | 130.564       | 135.111       |
| <b>Denominador</b>   |               |               |
| Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias (mil)                       | 359.058.396   | 359.058.396   |
| <b>Lucro líquido básico e diluído por lote de mil ações ordinárias - R\$</b> | <b>363,63</b> | <b>376,29</b> |

Nos exercícios de 2025 e 2024 a Companhia não possuía instrumentos conversíveis em ações que gerassem impacto diluidor no lucro por ação.

## ( 23 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

|  | Nº de consumidores |                | GWh          |              | R\$ mil          |                  |
|--|--------------------|----------------|--------------|--------------|------------------|------------------|
|  | 31/12/2025         | 31/12/2024     | 2025         | 2024         | 2025             | 2024             |
| <b>Receita de operações com energia elétrica</b>   |                    |                |              |              |                  |                  |
| <b>Classe de consumidores</b>  |                    |                |              |              |                  |                  |
| Residencial  | 471.494            | 460.487        | 1.020        | 1.015        | 869.952          | 820.444          |
| Industrial   | 2.342              | 2.591          | 88           | 159          | 82.762           | 132.268          |
| Comercial  | 25.309             | 25.971         | 230          | 282          | 221.317          | 248.341          |
| Rural  | 19.498             | 19.808         | 263          | 282          | 195.359          | 195.106          |
| Poderes públicos   | 4.604              | 4.574          | 75           | 77           | 65.151           | 63.490           |
| Iluminação pública   | 603                | 575            | 114          | 118          | 59.729           | 56.609           |
| Serviço público  | 830                | 788            | 79           | 100          | 63.427           | 75.381           |
| <b>Fornecimento faturado</b>   | <b>524.680</b>     | <b>514.794</b> | <b>1.868</b> | <b>2.032</b> | <b>1.557.698</b> | <b>1.591.639</b> |
| Consumo próprio  | 108                | 109            | 2            | 2            | -                | -                |
| Fornecimento não faturado (líquido)  | -                  | -              | -            | -            | 7.976            | (22.652)         |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | -                  | -              | -            | -            | (928.201)        | (937.503)        |
| <b>Fornecimento de energia elétrica</b>  | <b>524.788</b>     | <b>514.903</b> | <b>1.870</b> | <b>2.034</b> | <b>637.473</b>   | <b>631.484</b>   |
| Concessionárias, permissionárias e autorizadas   |                    |                | -            | 23           | -                | 24.770           |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo |                    |                | -            | -            | -                | (18.516)         |
| Energia elétrica de curto prazo  |                    |                | 106          | 166          | 19.951           | 24.209           |
| <b>Suprimento de energia elétrica</b>  |                    |                | <b>106</b>   | <b>189</b>   | <b>19.951</b>    | <b>30.463</b>    |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo                           |                    |                |              |              | 928.201          | 956.019          |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre                            |                    |                |              |              | 455.430          | 368.039          |
| (-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos                                     |                    |                |              |              | (4.048)          | (3.633)          |
| Receita de construção da infraestrutura de concessão   |                    |                |              |              | 316.367          | 388.742          |
| Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)   |                    |                |              |              | 126.526          | 27.632           |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)   |                    |                |              |              | 8.186            | 9.102            |
| Aporte CDE - baixa renda e demais subsídios tarifários   |                    |                |              |              | 169.435          | 143.801          |
| Outras receitas e rendas   |                    |                |              |              | 42.157           | 35.505           |
| <b>Outras receitas operacionais</b>  |                    |                |              |              | <b>2.042.254</b> | <b>1.925.207</b> |
| <b>Total da receita operacional bruta</b>  |                    |                |              |              | <b>2.699.677</b> | <b>2.587.155</b> |
| <b>Deduções da receita operacional</b>   |                    |                |              |              |                  |                  |
| ICMS   |                    |                |              |              | (321.811)        | (310.015)        |
| PIS  |                    |                |              |              | (32.640)         | (30.395)         |
| COFINS   |                    |                |              |              | (151.239)        | (139.328)        |
| ISS  |                    |                |              |              | (22)             | (16)             |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE  |                    |                |              |              | (354.267)        | (279.069)        |
| Programa de P & D e eficiência energética  |                    |                |              |              | (14.723)         | (14.033)         |
| PROINFA  |                    |                |              |              | (15.499)         | (12.892)         |
| Bandeiras tarifárias e outros  |                    |                |              |              | (14.109)         | (3.440)          |
| Outros   |                    |                |              |              | (2.543)          | (2.392)          |
|  |                    |                |              |              | <b>(906.853)</b> | <b>(791.583)</b> |
| <b>Receita operacional líquida</b>   |                    |                |              |              | <b>1.792.824</b> | <b>1.795.573</b> |

### 23.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

No procedimento de regulação tarifária ("PRORET"), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL n° 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3° ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como

obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária.

Para a Companhia em função do 4º ciclo de revisão tarifária periódica, essa obrigação especial passou a ser amortizada. Os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser constituídos em ativos e passivos financeiros setoriais, homologados em revisão tarifária periódica e amortizados até a próxima revisão tarifária periódica, e assim sucessivamente conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET.

Em função da renovação da concessão em 2015, os valores constituídos a partir de março de 2017 passaram a ser amortizados conforme os demais itens da tarifa da conta de ativos e passivos financeiros setoriais, ou seja, no momento da homologação do RTA, conforme orientação do Ofício Circular nº 112/2017-SFF/ANEEL e do submódulo 2.1 A Procedimentos gerais do PRORET.

Em 7 de fevereiro de 2012 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica ("ABRADEE") conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. Atualmente aguarda-se a apresentação do Laudo Pericial pelo Sr. Perito do Juízo e o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) obrigações especiais e estão sendo amortizadas e apresentadas líquidas no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25 e (ii) passivos financeiros setoriais os quais estão sendo amortizados e apresentados líquido na receita operacional líquida.

### **23.2 Revisão Tarifária Periódica ("RTP") e Reajuste Tarifário Anual ("RTA")**

Em março de cada ano, através de Resolução Homologatória ("REH"), a ANEEL reajusta a tarifa da Companhia, de 22 de março até 21 de março do ano subsequente. Os últimos reajustes com reflexos nessas demonstrações financeiras, foram:

- Em 2025, através da REH nº 3.460, relativa ao resultado da RTA, o reajuste médio foi de 1,03%, sendo 1,67% referente ao reajuste tarifário econômico e -0,64% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 2,62%.
- Em 2024, através da REH nº 3.311, relativa ao resultado da RTA, o reajuste médio foi de 7,02%, sendo 8,22% referente ao reajuste tarifário econômico e -1,20% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 5,63%.

### **23.3 Aporte CDE - baixa renda e demais subsídios tarifários**

A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2025, foi registrada receita de R\$ 169.435 (R\$ 143.801 em 2024), sendo (i) R\$ 21.738 (R\$ 14.265 em 2024) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 126.265 (R\$ 115.532 em 2024) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 2.948 de subvenção CCRBT (R\$ 5.971 em 2024) e (iv) R\$ 18.484 de custeio temporário dos componentes tarifárias não associadas ao custo da energia e não remuneradas pelo consumidor-generador, incidentes sobre a energia elétrica compensada pelas unidades consumidoras participantes do Sistema de Compensação de Energia Elétrica ("SCEE") conforme institui a Lei nº 14.300 de 6 de janeiro de 2022 (R\$ 8.033 em 2024).

### **23.4 Conta de desenvolvimento energético ("CDE")**

A REH nº 3.484, de 15 de julho de 2025, estabeleceu as quotas definitivas da CDE-USO de 2025 e as quotas da CDE-GD, criada pela Lei nº 14.300 de 2022, cujos valores foram pagos a

partir do mês subsequente a homologação da cota.

A ANEEL, por meio da REH nº 3.433, de 10 de dezembro de 2024, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE-USO.

A CDE Escassez Hídrica foi criada pela REN nº 1.008 de 15 de março de 2022 e suas quotas foram homologadas por meio do Despacho nº 510 de 24 de janeiro de 2023. A Medida Provisória nº 1.212/2024 e a Portaria Interministerial MME/MF nº 1/2024 regulamentaram a quitação antecipada da CDE Escassez Hídrica utilizando os recursos da CDE Eletrobrás. Os pagamentos dessa conta foram encerrados em setembro de 2024.

## ( 24 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

|   | GWh          |              | R\$ mil          |                  |
|---|--------------|--------------|------------------|------------------|
|   | 2025         | 2024         | 2025             | 2024             |
| <b>Energia comprada para revenda</b>  |              |              |                  |                  |
| Energia de Itaipu Binacional  | 476          | 490          | (107.519)        | (112.500)        |
| PROINFA   | 43           | 46           | (22.948)         | (17.985)         |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo | 1.792        | 2.030        | (479.058)        | (451.802)        |
| Crédito de PIS e COFINS   | -            | -            | 56.379           | 53.580           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>2.312</b> | <b>2.566</b> | <b>(553.145)</b> | <b>(528.708)</b> |
| <b>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</b>   |              |              |                  |                  |
| Encargos da rede básica   |              |              | (270.666)        | (274.538)        |
| Encargos de transporte de itaipu  |              |              | (16.490)         | (18.042)         |
| Encargos de conexão   |              |              | (16.321)         | (9.861)          |
| Encargos de uso do sistema de distribuição  |              |              | (4.143)          | (4.387)          |
| Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)                                    |              |              | 5.526            | (8.601)          |
| Encargos de energia de reserva - EER  |              |              | (47.783)         | (45.121)         |
| Crédito de PIS e COFINS   |              |              | 32.360           | 33.348           |
| <b>Subtotal</b>   |              |              | <b>(317.517)</b> | <b>(327.203)</b> |
| <b>Total</b>  |              |              | <b>(870.662)</b> | <b>(855.912)</b> |

(\*) Conta de energia de reserva

## ( 25 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

|   | Outros custo<br>com operação |                 | Custo com serviço<br>prestado a terceiros |                  | Outras despesas operacionais |                 |                          |                 |                 |                | Total            |                  |
|---|------------------------------|-----------------|---|------------------|------------------------------|-----------------|--------------------------|-----------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|
|   |                              |                 |   |                  | Vendas                       |                 | Gerais e administrativas |                 | Outros          |                |                  |                  |
|   | 2025                         | 2024            | 2025                                      | 2024             | 2025                         | 2024            | 2025                     | 2024            | 2025            | 2024           | 2025             | 2024             |
| Pessoal   | (53.484)                     | (50.141)        | -   | -                | (7.574)                      | (7.339)         | (17.670)                 | (17.847)        | -               | -              | (78.728)         | (75.327)         |
| Material  | (17.090)                     | (14.637)        | (200)                                     | (115)            | (259)                        | (134)           | (1.142)                  | (1.201)         | -               | -              | (18.692)         | (16.087)         |
| Serviços de terceiros   | (23.332)                     | (26.438)        | (325)                                     | (258)            | (19.542)                     | (18.034)        | (32.504)                 | (28.930)        | -               | -              | (75.703)         | (73.659)         |
| Custos com construção da infraestrutura                                   | -                            | -               | (316.367)                                 | (388.742)        | -                            | -               | -                        | -               | -               | -              | (316.367)        | (388.742)        |
| Outros  | (457)                        | 251             | (12)                                      | -                | (4.048)                      | (4.802)         | (6.615)                  | (10.566)        | (19.792)        | (7.308)        | (30.923)         | (22.425)         |
| Taxa de arrecadação   | -                            | -               | -   | -                | (3.789)                      | (4.345)         | -                        | -               | -               | -              | (3.789)          | (4.345)          |
| Arrendamentos e aluguéis  | -                            | -               | -   | -                | -                            | -               | (745)                    | (387)           | -               | -              | (745)            | (387)            |
| Publicidade e propaganda  | -                            | -               | -   | -                | -                            | -               | (1.208)                  | (1.021)         | -               | -              | (1.208)          | (1.021)          |
| Legais, judiciais e indenizações  | -                            | -               | -   | -                | -                            | -               | (5.334)                  | (6.648)         | -               | -              | (5.334)          | (6.648)          |
| Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante | -                            | -               | -   | -                | -                            | -               | -                        | -               | (19.220)        | (6.717)        | (19.220)         | (6.717)          |
| Outros  | (457)                        | 251             | (12)                                      | -                | (259)                        | (457)           | 671                      | (2.511)         | (572)           | (591)          | (628)            | (3.308)          |
| <b>Total</b>  | <b>(94.363)</b>              | <b>(90.964)</b> | <b>(316.904)</b>                          | <b>(389.115)</b> | <b>(31.423)</b>              | <b>(30.309)</b> | <b>(57.932)</b>          | <b>(58.544)</b> | <b>(19.792)</b> | <b>(7.308)</b> | <b>(520.414)</b> | <b>(576.240)</b> |

**( 26 ) RESULTADO FINANCEIRO**

|  | <u>2025</u>      | <u>2024</u>      |
|--|------------------|------------------|
| <b>Receitas</b>  |                  |                  |
| Rendas de aplicações financeiras                                 | 30.920           | 13.644           |
| Acréscimos e multas moratórias                                   | 20.413           | 19.467           |
| Atualização de créditos fiscais                                  | 9.025            | 17.611           |
| Atualização de depósitos judiciais                               | 1.292            | 1.103            |
| Atualizações monetárias e cambiais                               | 3.972            | 2.556            |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS                          | 3.096            | 1.577            |
| Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)               | 3.335            | 4.140            |
| PIS/COFINS sobre outras receitas financeiras                     | (3.323)          | (2.654)          |
| Outros   | 3.002            | 2.630            |
| <b>Total</b>   | <b>71.732</b>    | <b>60.074</b>    |
| <b>Despesas</b>  |                  |                  |
| Encargos de dívidas  | (110.776)        | (70.421)         |
| Atualizações monetárias e cambiais                               | (78.478)         | (64.658)         |
| (-) Juros capitalizados  | 2.380            | 4.313            |
| Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)             | (6.491)          | (8.270)          |
| Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8.1) | (1.122)          | (360)            |
| Atualização de mútuo com partes relacionadas (nota 27)           | (748)            | -                |
| Outros   | (4.512)          | (6.956)          |
| <b>Total</b>   | <b>(199.747)</b> | <b>(146.352)</b> |
| <b>Resultado financeiro</b>                                      | <b>(128.016)</b> | <b>(86.277)</b>  |

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 7,98% a.a. em 2025 (7,66% a.a. em 2024) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 76.681 (ganho de R\$ 98.047 em 2024) (nota 30).

**( 27 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS**

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

**State Grid Brazil Power Participações S.A.**

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

**ESC Energia S.A.**

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A..

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- a) **Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviços:** Refere-se à aquisição

de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.

**b) Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos:** A Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

**c) Contrato de mútuo** - refere-se principalmente a contrato celebrado com a State Grid Europe Limited (SGEL), com vencimento em setembro de 2028 e juros semestrais a partir de março de 2026 e remunerado a renminbi + 1,98%, com derivativos contratados de CDI -0,36%.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração em 2025, conforme requerido pelo CPC 05 (R1) – Partes Relacionadas foi de R\$ 2.374 (R\$ 2.470 em 2024). Este valor é composto por R\$ 1.919 (R\$ 2.130 em 2024) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 36 (R\$ 39 em 2024) de benefícios pós-emprego e R\$ 419 (R\$ 300 em 2024) de outros benefícios de longo prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China), referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

#### **Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:**

| Empresas  | Ativo      |            | Passivo    |            | Receita |       | Despesa/custo |        |
|---|------------|------------|------------|------------|---------|-------|---------------|--------|
|   | 31/12/2025 | 31/12/2024 | 31/12/2025 | 31/12/2024 | 2025    | 2024  | 2025          | 2024   |
| <b>Alocação de despesas entre empresas</b>                            |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                              | 329        | 432        | 1.883      | 1.748      | -       | -     | 17.421        | 15.416 |
| <b>Arrendamento e aluguel</b>   |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                              | 1          | -          | -          | -          | 345     | 283   | 289           | 102    |
| <b>Dividendos/Juros sobre o capital próprio</b>                       |            |            |            |            |         |       |               |        |
| CPFL Energia S.A.   | -          | -          | 29.155     | 29.592     | -       | -     | -             | -      |
| <b>Contrato de Mútuo</b>  |            |            |            |            |         |       |               |        |
| State Grid Europe Limited (“SGEL”)*                                   | -          | -          | 207.833    | -          | -       | -     | (3.834)       | -      |
| <b>Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviço</b> |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                              | 526        | 4.784      | 11.360     | 21.130     | 9       | 25    | 42.583        | 23.823 |
| <b>Compra e venda de energia e encargos</b>                           |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                              | 195        | 238        | 281        | 274        | 2.432   | 2.251 | 4.861         | 4.922  |
| Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia             | -          | -          | 54         | 100        | -       | -     | 626           | 1.059  |
| <b>Encargos - Rede básica</b>   |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle comum  | -          | 0          | -          | -          | -       | -     | 21.991        | 20.275 |
| <b>Outros</b>   |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Instituto CPFL  | -          | -          | -          | -          | -       | -     | (231)         | (257)  |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                              | 8          | 16         | 3.270      | 7.248      | 6       | 6     | -             | -      |

A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados o montante de R\$ 42.842 no exercício (R\$ 55.691 em 2024), que não estão sendo apresentados no quadro acima.

## ( 28 ) SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As principais coberturas de seguros são:

| <u>Descrição</u>                           | <u>Ramo da apólice</u>                              | <u>31/12/2025</u> |
|--|---|-------------------|
| Ativo financeiro da concessão / Intangível | Riscos operacionais                                 | 200.000           |
| Transporte                                 | Transporte nacional                                 | 77.004            |
| Responsabilidade civil                     | Geral, obras e riscos ambientais                    | 54.734            |
| Pessoas                                    | Vidas em grupo e acidentes pessoais                 | 62.264            |
| Garantia                                   | Seguro Garantia                                     | 103.099           |
| Outros                                     | Responsabilidade civil dos administradores e outros | 151.100           |
| <b>Total</b>                               |   | <b>648.201</b>    |

Determinadas apólices para cobertura de responsabilidade civil, são compartilhadas entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago proporcionalmente por cada empresa envolvida de acordo com critérios definidos pela Administração.

## ( 29 ) GESTÃO DE RISCOS

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

### Estrutura do gerenciamento de risco

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve as áreas de negócio, a Diretoria de Auditoria, Riscos, Integridade e DPO (*Data Protection Officer*), a Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria o Conselho de Administração e conselho fiscal da CPFL Energia. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gerenciamento de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

### Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:

- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos;
- Tomar conhecimento sobre as alterações no Mapa Corporativo de Risco;
- Deliberar sobre as mudanças de limite de riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia;
- Deliberar sobre a inclusão ou exclusão de Riscos no Mapa Corporativo de Riscos;
- Tomar conhecimento de exposições e planos de ação em caso de eventual extrapolação do limite de riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia.

### Cabe ao Comitê de Auditoria:

- Avaliar e monitorar as exposições de risco da Companhia;
- Assessorar o Conselho de Administração da CPFL Energia no monitoramento e controle da qualidade das demonstrações financeiras, nos controles internos e no gerenciamento de riscos.

**Ao Conselho Fiscal compete, entre outros:**

- Certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração, divulgação e acuracidade das demonstrações financeiras aos quais o Grupo CPFL está exposto, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

**À Diretoria Executiva cabe:**

- Recomendar mudança de metodologias de limite de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia;
- Avaliar a eficácia da Política de Gerenciamento de Riscos e dos sistemas de gerenciamento de riscos e prestar contas ao Conselho de Administração da CPFL Energia sobre essa avaliação;
- Tomar conhecimento de exposições e planos de ação em caso de eventual extrapolação dos limites de riscos.

**A Diretoria de Auditoria, Riscos, Integridade e DPO é responsável por:**

- Coordenar o processo de avaliação de riscos corporativos, desenvolvendo e mantendo atualizadas as metodologias de Gestão Corporativa de Riscos;
- Desenvolver e definir, em conjunto com os gestores dos negócios, indicadores para monitoramento dos riscos, critérios de classificação da exposição e propostas de limite. Além de, sob demanda, avaliar necessidade de revisões;
- Monitorar as exposições aos riscos de acordo com suas respectivas periodicidades de atualização e acompanhar a implantação dos planos de ação pelos gestores dos negócios;
- Reportar semestralmente em Reunião de Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria e reunião do Conselho de Administração da CPFL Energia as exposições do Mapa Corporativo de Riscos;
- Em caso de extrapolação do limite de risco:
  - a) Validar o preenchimento do Formulário de Extrapolação de Limites de Risco, realizado pelo(a) responsável pelo risco, e avaliar suficiência das informações;
  - b) Acompanhar a apresentação do modelo de risco e a justificativa para a Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração da CPFL Energia;
  - c) Acompanhar o status dos planos de ação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados até a sua conclusão.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

**Risco de taxa de câmbio:** Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de swap. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 30. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas

atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

**Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação:** Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 30.

**Risco de crédito:** O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

**Risco de sub/sobrecontratação:** Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

**Risco quanto à escassez de energia hídrica:** A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2025, observou-se uma hidrologia desfavorável pelo 2º ano consecutivo, registrando 78% da média de longo termo e constituindo o 8º pior no histórico de 95 anos. As regiões mais impactadas foram SE/CO e NE, contido, devido a ações operativas e de planejamento advindas do Plano de Recuperação dos Reservatórios de Regularização de Usinas Hidrelétricas do País – PRR (Art. 30 da Lei nº 14.182, de 2021) foi possível preservar os recursos hídricos e iniciar 2026 com cerca de 46% da capacidade armazenável no Sistema Interligado Nacional. Apesar disso, o ONS tem alertado para riscos pontuais de atendimento eletroenergético, agravado pela elevada participação de fontes renováveis na matriz nacional (40%), perspectiva de hidrologia adversa no verão de 2026 (abaixo de 80%) e atraso no leilão de reserva de capacidade.

**Risco de aceleração de dívidas:** A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

**Risco regulatório:** As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

#### **Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros**

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de

monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

**Controles para gerenciamento dos riscos:** Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de *software* Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

### ( 30 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

|  | Nota<br>Explicativa | Categoria /<br>Mensuração | Nível (*)     | 31/12/2025       |                  |
|--|---------------------|---------------------------|---------------|------------------|------------------|
|  |                     |                           |               | Contábil         | Valor Justo      |
| <b>Ativo</b>   |                     |                           |               |                  |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                            | 5                   | (a)                       | Nível 2       | 71.724           | 71.724           |
| Derivativos  | 30                  | (a)                       | Nível 2       | 24.309           | 24.309           |
| Ativo financeiro da concessão                            | 11                  | (a)                       | Nível 3       | 435.548          | 435.548          |
| <b>Total</b>   |                     |                           |               | <b>531.581</b>   | <b>531.581</b>   |
| <b>Passivo</b>   |                     |                           |               |                  |                  |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos      | 16                  | (b)                       | Nível 2 (***) | 364.949          | 368.150          |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**) | 16                  | (a)                       | Nível 2       | 229.283          | 229.283          |
| Debêntures - principal e encargos                        | 17                  | (b)                       | Nível 2 (***) | 300.818          | 300.836          |
| Debêntures - principal e encargos (**)                   | 17                  | (a)                       | Nível 2       | 438.982          | 438.982          |
| Mútuos com partes relacionadas (**)                      | 27                  | (a)                       | Nível 2       | 207.833          | 207.833          |
| Derivativos  | 30                  | (a)                       | Nível 2       | 5.122            | 5.122            |
| Passivo financeiro setorial                              | 9                   | (a)                       | Nível 2       | 33.273           | 33.273           |
| <b>Total</b>   |                     |                           |               | <b>1.580.260</b> | <b>1.583.479</b> |

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo.

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou uma perda R\$ 23.879 nos 2025 (ganho R\$ 19.081 nos 2024).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

#### Legenda

##### Categoria / Mensuração:

(a) Valor justo contra o resultado

(b) Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos instrumentos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações financeiras, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) contas a receber - CDE, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) serviços prestados a terceiros, (v) convênios de arrecadação e (vii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora;

- Passivos financeiros: (i) fornecedores; (ii) taxas regulamentares; (iii) consumidores e concessionárias a pagar; (iv) FNDCT/EPE/PROCEL; (v) convênios de arrecadação; (vi) descontos tarifários – CDE, (vii) passivo de arrendamento e (viii) fundo de reversão.

Adicionalmente, não houve em 2024 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

#### a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate), trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título), obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

Em função da Companhia ter classificado o ativo financeiro da concessão como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis, assim a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

#### b) Instrumentos derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA ou BBB- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros, sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (notas 16 e 17). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

| Estratégia  | Valores de mercado (contábil) |                | Valores a custo, líquidos <sup>(1)</sup> | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador dívida | Moeda / indexador swap  | Faixa de vencimento       | Nacional |
|---|-------------------------------|----------------|--|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------|----------|
|   | Ativo                         | Passivo        |  |                                     |                          |                         |                           |          |
| Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |          |
| <b>Hedge variação cambial</b>                               |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |          |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131                           | 323                           | (4.480)        | (4.157)                                  | 3.462                               | (7.620)                  | US\$ + de 1,85% a 5,91% | CDI + 1,29% a CDI + 1,33% | 222.000  |
| Mútuo com partes relacionadas                               | 3.085                         | -              | 3.085                                    | 4.189                               | (1.103)                  | renminbi + 2,33%        | CDI - 0,36%               | 204.000  |
|   | 3.409                         | (4.480)        | (1.072)                                  | 7.651                               | (8.723)                  |                         |                           |          |
| <b>Hedge variação índice de preços</b>                      |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |          |
| Debêntures  | 20.900                        | (642)          | 20.259                                   | 5.562                               | 14.697                   | IPCA + 5,79% a 7,71%    | CDI + 0,07% a 0,30%       | 398.696  |
|   | 20.900                        | (642)          | 20.259                                   | 5.562                               | 14.697                   |                         |                           |          |
| <b>Total</b>  | <b>24.309</b>                 | <b>(5.122)</b> | <b>19.187</b>                            | <b>13.212</b>                       | <b>5.974</b>             |                         |                           |          |
| Circulante  | 323                           | (4.830)        |  |                                     |                          |                         |                           |          |
| Não circulante  | 23.986                        | (192)          |  |                                     |                          |                         |                           |          |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17.

<sup>(1)</sup> Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nacional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

|                                       | Saldo em<br>31/12/2024 | Atualização monetária e<br>cambial e marcação a<br>mercado | Liquidação    | Saldo em<br>31/12/2025 |
|---------------------------------------|------------------------|--|---------------|------------------------|
| <b>Derivativos</b>                    |                        |  |               |                        |
| Para dívidas designadas a valor justo | 119.653                | (116.881)  | 10.441        | 13.212                 |
| Marcação a mercado                    | (34.226)               | 40.201   | -             | 5.974                  |
| <b>Total</b>                          | <b>85.427</b>          | <b>(76.681)</b>  | <b>10.441</b> | <b>19.187</b>          |
| <b>Ativo circulante</b>               | <b>72.356</b>          |  |               | <b>323</b>             |
| <b>Ativo não circulante</b>           | <b>20.212</b>          |  |               | <b>23.986</b>          |
| <b>Passivo circulante</b>             | <b>-</b>               |  |               | <b>(4.930)</b>         |
| <b>Passivo não circulante</b>         | <b>(7.141)</b>         |  |               | <b>(192)</b>           |

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos de derivativos totalmente atrelados (notas 16 e 17).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos no resultado do exercício. No entanto, por se tratar de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2025 e 2024, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

| <b>Risco protegido / operação</b> | <b>Ganho (Perda) no resultado</b> |               |
|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------|
|                                   | <b>2025</b>                       | <b>2024</b>   |
| Varição de taxas de juros         | (9.593)                           | 1.766         |
| Marcação a mercado                | 28.520                            | (13.823)      |
| Varição cambial                   | (107.288)                         | 110.819       |
| Marcação a mercado                | 11.681                            | (715)         |
| <b>Total</b>                      | <b>(76.681)</b>                   | <b>98.047</b> |

#### **c) Ativos financeiros da concessão**

Conforme mencionado acima, a Companhia tem classificado o respectivo ativo financeiro da concessão como valor justo contra resultado. A movimentação e respectivos ganhos no resultado do exercício foi de R\$ 9.193 (R\$ 10.133 em 2024), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas nas notas 11 e 23.

#### **d) Risco de mercado**

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros, que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

#### **e) Análise de sensibilidade**

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia quantificou os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

## e.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2025 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:

| Instrumentos                             | Exposição (a) | Risco          | Receita (despesa)       |                           |                           |
|--|---------------|----------------|-------------------------|---------------------------|---------------------------|
|  |               |                | Depreciação cambial (b) | Apreciação cambial de 25% | Apreciação cambial de 50% |
| Instrumentos financeiros passivos        | (229.283)     |                | (18.347)                | 43.560                    | 105.468                   |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 229.716       |                | 18.382                  | (43.642)                  | (105.667)                 |
|  | <b>433</b>    | baixa dólar    | <b>35</b>               | <b>(82)</b>               | <b>(199)</b>              |
| Instrumentos financeiros passivos        | (207.834)     |                | (21.375)                | 35.927                    | 93.230                    |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 213.367       |                | 21.945                  | (36.883)                  | (95.711)                  |
|  | <b>5.534</b>  | baixa renminbi | <b>569</b>              | <b>(957)</b>              | <b>(2.482)</b>            |
| <b>Total</b>                             | <b>5.967</b>  |                | <b>604</b>              | <b>(1.039)</b>            | <b>(2.681)</b>            |
| <b>Efeitos no resultado do exercício</b> |               |                | <b>604</b>              | <b>(1.039)</b>            | <b>(2.681)</b>            |

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2025 foi de R\$ 5,50 para o dólar, e R\$ 0,79 para o renminbi.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A.- Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,94, e R\$ 0,87 e a depreciação cambial de 8,00%, e 10,28%, do dólar e do renminbi respectivamente em 31.12.2025.

## e.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de dezembro de 2025 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

| Instrumentos                             | Exposição          | Risco          | Taxa no exercício | Taxa cenário provável (a) | Receita (despesa) |                                   |                                   |
|--|--------------------|----------------|-------------------|---------------------------|-------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
|  |                    |                |                   |                           | Cenário provável  | Elevação/Redução de índice em 25% | Elevação/Redução de índice em 50% |
| Instrumentos financeiros ativos          | 72.774             |                |                   |                           | 9.934             | 12.417                            | 14.900                            |
| Instrumentos financeiros passivos        | (321.591)          |                |                   |                           | (43.897)          | (54.871)                          | (65.846)                          |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | (879.984)          |                |                   |                           | (120.118)         | (150.147)                         | (180.177)                         |
| Ativos e passivos financeiros setoriais  | (33.273)           |                |                   |                           | (4.542)           | (5,677)                           | (6,813)                           |
|  | <b>(1.162,075)</b> | alta CDI/SELIC | <b>14,90%</b>     | <b>13,65%</b>             | <b>(158,623)</b>  | <b>(198,278)</b>                  | <b>(237,936)</b>                  |
| Instrumentos financeiros passivos        | (776.667)          |                |                   |                           | (74.793)          | (56.095)                          | (37.397)                          |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 456.087            |                |                   |                           | 43.921            | 32.941                            | 21.961                            |
| Ativo financeiro da concessão            | 435.548            |                |                   |                           | 41.943            | 31.457                            | 20.972                            |
|  | <b>114,967</b>     | baixa IPCA     | <b>4,26%</b>      | <b>9,63%</b>              | <b>11,071</b>     | <b>8,303</b>                      | <b>5,536</b>                      |
| <b>Total</b>                             | <b>(1,047,106)</b> |                |                   |                           | <b>(147,552)</b>  | <b>(189,975)</b>                  | <b>(232,400)</b>                  |
| <b>Efeitos no resultado do exercício</b> |                    |                |                   |                           | <b>(147,552)</b>  | <b>(189,975)</b>                  | <b>(232,400)</b>                  |

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

## f) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 7 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

### Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma “Receita ajustada”, refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como segue:

| <b>Classe</b>                             | <b>Dias</b> | <b>Período</b>                              |
|---|-------------|---|
| Residencial                               | 90          | Receita de 3 meses anteriores ao mês atual  |
| Comercial e outras receitas               | 180         | Receita de 6 meses anteriores ao mês atual  |
| Industrial, rural, poder público em geral | 360         | Receita de 12 meses anteriores ao mês atual |
| Não faturado                              | -           | Utiliza receita do próprio mês              |

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice “Ajustado” de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (“PCLD”) para o mês, que foi determinado dividindo-se a “PCLD Real” pela “Receita Ajustada” de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais “Ajustados”, e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (“*Probability of Default - PD*”), Exposição na Inadimplência (“*Exposure at Default - EAD*”) e Perda Dada a Inadimplência (“*Loss Given Default - LGD*”).

#### Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pela Companhia para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

#### Caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA.

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

#### Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA ou BBB- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys, Fitch, e em caso de mais de 1, é considerado o menor *rating* entre elas (nota 30b). A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

## g) Análise de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2025, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

| 31/12/2025  | Nota Explicativa | Menos de 1 mês | 1-3 meses      | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos       | 4-5 anos       | Mais de 5 anos | Total            |
|---|------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Fornecedores  | 15               | 158.524        | 6.399          | -               | -              | -              | -              | 164.923          |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 16               | 4.967          | 112.033        | 199.020         | 111.267        | 66.804         | 241.649        | 735.740          |
| Derivativos   | 30               | -              | 184            | 4.746           | 192            | -              | -              | 5.122            |
| Debêntures - principal e encargos                   | 17               | -              | 47.663         | 58.635          | 162.820        | 252.835        | 691.258        | 1.213.412        |
| Taxas regulamentares                                |                  | 6.396          | -              | -               | -              | -              | -              | 6.396            |
| Outros  | 20               | 3.685          | 37.219         | 3.874           | 2.102          | -              | -              | 46.880           |
| Consumidores e concessionárias                      |                  | 3.669          | 31.552         | -               | -              | -              | -              | 35.221           |
| EPE / FNDCT / PROCEL                                |                  | -              | -              | 3.736           | -              | -              | -              | 3.736            |
| Convênio de arrecadação                             |                  | -              | 5.636          | -               | -              | -              | -              | 5.636            |
| Fundo de reversão                                   |                  | 16             | 31             | 138             | 2.102          | -              | -              | 2.287            |
| <b>Total</b>  |                  | <b>173.571</b> | <b>203.497</b> | <b>266.476</b>  | <b>276.381</b> | <b>319.638</b> | <b>932.908</b> | <b>2.172.472</b> |

## ( 31 ) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2025, um valor de R\$ 2.380 (R\$ 4.313 em 2024) referente a juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição (nota 26).

Ainda em 2025, houve o aumento do capital social (nota 21) da Companhia no montante de R\$ 48.507, decorrente de parte do resultado apurado no exercício de 2024, sem emissão de novas ações.

## ( 32 ) COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

| Obrigações contratuais em 31/12/2025                     | Duração     | Menos de 1 ano | 1-3 anos         | 4-5 anos         | Mais de 5 anos    | Total             |
|--|-------------|----------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Compra de energia (exceto Itaipu)                        | Até 20 anos | 354.399        | 741.588          | 638.168          | 3.575.006         | 5.309.161         |
| Compra de energia de Itaipu                              | Até 20 anos | 104.945        | 223.723          | 233.974          | 2.110.946         | 2.673.588         |
| Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão | Até 20 anos | 370.062        | 788.030          | 859.365          | 8.719.015         | 10.736.471        |
| Projetos de construção de subestação                     | Até 1 ano   | 3.509          | -                | -                | -                 | 3.509             |
| Fornecedores de materiais e serviços                     | Até 5 anos  | 111.121        | 164.636          | 25.428           | -                 | 301.185           |
| <b>Total</b>   |             | <b>944.036</b> | <b>1.917.977</b> | <b>1.756.934</b> | <b>14.404.967</b> | <b>19.023.913</b> |

## ( 33 ) EVENTOS SUBSEQUENTES

### Emissão de Debêntures

Em 9 de janeiro de 2026 foi emitido o montante de R\$ 100.000 das debêntures convencionais que foram aprovadas em 19 de dezembro de 2025, com pagamento de juros e amortização em parcela única no dia 19 de dezembro de 2026 e taxa CDI+0,30%. O recurso será destinado para reforço de capital de giro. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75 e EBITDA ajustado dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).

---

**DIRETORIA**

---

**OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA**

Diretor Presidente

**MINGZHI HAN**

Diretor Financeiro e de Relações com  
Investidores

**JAIRO EDUARDO DE BARROS  
ALVARES**

Diretor de Assuntos Regulatórios

**GUSTAVO KODAMA UEMURA**

Diretor Comercial

**ROLANDS SARETTA MENEZES**

Diretor de Operações

**ZHA HONG**

Diretora Administrativa

**BO TAN**

Diretor Executivo

---

**DIRETORIA DE CONTABILIDADE**

---

**ANA PAULA PERESSIM DE PAULO**

Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
CT CRC 1SP217.200/O-6



# Companhia Jaguari de Energia

**Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2025  
e relatório do auditor independente**



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras**

Aos Administradores e Acionistas  
Companhia Jaguari de Energia

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Jaguari de Energia ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Outros assuntos - Demonstrações do Valor Adicionado**

As Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.



Companhia Jaguari de Energia

### **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor**

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

### **Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras**

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de



Companhia Jaguari de Energia

auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Campinas, 4 de março de 2026

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP027613/F-1

DocuSigned by:  
Lia Fonseca  
Assinado por: LIA MARCELA RUSINQUE FONSECA 2202418836  
CPF: 2242418836  
Paper: Engagement Letter  
Certificado de Assinatura: 04 Março 2026 | 12:17 BRT  
O: ICP-Brasil, OU: Secretarias da Receita Federal do Brasil - RFB  
C: BR  
E: EMISSOR: AC SERASA RFB v4  
SERTRCE1430442.

Lia Marcela Rusinque Fonseca  
Contadora CRC 1SP291166/O-4

# DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Companhia Jaguarí de Energia  
CNPJ nº 53.859.112/0001-69

Balancos Patrimoniais em  
31 de dezembro de 2025 e 2024  
(Valores expressos em milhares de reais)

|                                      | Notas | 31/12/2025       | 31/12/2024       |
|--------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <b>Ativo</b>                         |       |                  |                  |
| <b>Ativo Circulante</b>              |       | <b>514.158</b>   | <b>791.853</b>   |
| Caixa e Equivalentes de Caixa        | 5     | 71.724           | 43.125           |
| Consumidores                         | 6     | 257.543          | 233.508          |
| Concessionárias e Permissionárias    | 6     | 9.299            | 4.625            |
| Serviços em Curso                    |       | 12.939           | 6.293            |
| Tributos Compensáveis                | 7     | 79.341           | 71.631           |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS    | 7.1   | 10.472           | 84.714           |
| Almoxarifado Operacional             |       | 5.136            | 4.416            |
| Investimentos Temporários            | 8     | 5.651            | 216.729          |
| Despesas Pagas Antecipadamente       |       | 7.753            | 8.093            |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 28    | 323              | 72.356           |
| Outros Ativos Circulantes            | 11    | 53.975           | 46.363           |
| <b>Ativo Não Circulante</b>          |       | <b>2.463.960</b> | <b>2.267.681</b> |
| Consumidores                         | 6     | 15.592           | 15.329           |
| Tributos Compensáveis                | 7     | 38.263           | 36.229           |
| Depósitos Judiciais e Cauções        | 17    | 16.978           | 17.563           |
| Despesas Pagas Antecipadamente       |       | 476              | 939              |
| Bens e Direitos para Uso Futuro      |       | 8.673            | -                |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 28    | 23.986           | 20.212           |
| Outros Ativos Não Circulantes        | 11    | 27               | 27               |
| Imobilizado                          | 12    | 2.293.874        | 2.123.760        |
| Intangível                           | 12    | 66.090           | 53.621           |
| <b>Total do Ativo</b>                |       | <b>2.978.118</b> | <b>3.059.534</b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**Companhia Jaguarí de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Balancos Patrimoniais em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

|  | Notas     | 31/12/2025       | 31/12/2024       |
|--|-----------|------------------|------------------|
| <b>Passivo</b>   |           |                  |                  |
| <b>Passivo Circulante</b>  |           |                  |                  |
| Fornecedores   | 13        | 164.923          | 183.642          |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 14        | 288.282          | 506.129          |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas  |           | 11.305           | 10.958           |
| Tributos   | 16        | 23.445           | 18.222           |
| Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio                      | 25        | 29.155           | 29.592           |
| Encargos Setoriais   | 15        | 30.677           | 17.439           |
| Passivos Financeiros Setoriais   | 9         | 20.603           | 64.017           |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                                     | 28        | 4.930            | -                |
| PIS/COFINS devolução consumidores  | 7.1       | -                | 53.508           |
| Outros Passivos Circulantes  | 18        | 44.253           | 59.567           |
|  |           | <b>1.555.824</b> | <b>1.387.440</b> |
| <b>Passivo Não Circulante</b>  |           |                  |                  |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 14        | 1.254.301        | 1.037.198        |
| Provisão para Litígios   | 17        | 31.817           | 40.161           |
| Encargos Setoriais   | 15        | 1.764            | 3.582            |
| Tributos Diferidos   | 10        | 57.470           | 74.178           |
| Passivos Financeiros Setoriais   | 9         | 12.670           | 11.857           |
| Instrumentos Financeiros Derivativos                                     | 28        | 192              | 7.141            |
| PIS/COFINS devolução consumidores  | 7.1       | -                | 15.261           |
| Outros Passivos Não Circulantes  | 18        | 4.393            | 4.098            |
| Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 19        | 193.216          | 193.963          |
| <b>Total do Passivo</b>  |           | <b>2.173.397</b> | <b>2.330.513</b> |
| <b>Patrimônio Líquido</b>  |           |                  |                  |
|  | <b>20</b> |                  |                  |
| Capital Social   |           | 301.083          | 252.576          |
| Reservas de Capital  |           | 6.070            | 6.071            |
| Outros Resultados Abrangentes  |           | 137.618          | 157.242          |
| Reservas de Lucros   |           | 267.122          | 255.191          |
| Recursos Destinados a Aumento de Capital                                 |           | -                | 48.507           |
| Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais                      |           | 84.334           | -                |
| Lucros Acumulados  |           | 8.494            | 9.435            |
| <b>Total do Patrimônio Líquido</b>                                       |           | <b>804.721</b>   | <b>729.021</b>   |
| <b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>                          |           | <b>2.978.118</b> | <b>3.059.534</b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**Companhia Jaguarí de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Demonstrações dos Resultados para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

|   | Notas | 2025             | 2024             |
|---|-------|------------------|------------------|
| <b>Receita</b>  | 21    | <b>2.338.893</b> | <b>2.158.783</b> |
| Fornecimento de Energia Elétrica                                    |       | 637.473          | 631.484          |
| Suprimento de Energia Elétrica                                      |       | -                | 6.254            |
| Energia Elétrica de Curto Prazo                                     |       | 19.951           | 24.209           |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição           |       | 1.383.631        | 1.324.059        |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais                             |       | 126.526          | 27.632           |
| Serviços Cobráveis  |       | 1.877            | 1.344            |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido |       | 169.435          | 143.801          |
| <b>Tributos</b>   |       | <b>(506.258)</b> | <b>(477.787)</b> |
| ICMS  |       | (321.692)        | (308.791)        |
| PIS-PASEP   |       | (32.638)         | (30.135)         |
| COFINS  |       | (151.921)        | (138.856)        |
| ISS   |       | (7)              | (5)              |
| <b>Encargos - Parcela "A"</b>                                       |       | <b>(401.142)</b> | <b>(311.828)</b> |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                    |       | (7.362)          | (7.017)          |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                             |       | (7.362)          | (7.017)          |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                           |       | (354.267)        | (279.069)        |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE        |       | (2.543)          | (2.392)          |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas - PROINFA              |       | (15.499)         | (12.892)         |
| Outros Encargos   |       | (14.109)         | (3.440)          |
| <b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>                           |       | <b>1.431.493</b> | <b>1.369.168</b> |
| <b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>                        | 22    | <b>(870.662)</b> | <b>(855.912)</b> |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                              |       | (553.145)        | (528.708)        |
| Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição                      |       | (317.517)        | (327.203)        |
| <b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>                      |       | <b>560.831</b>   | <b>513.256</b>   |
| <b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>                            |       | <b>(291.879)</b> | <b>(268.514)</b> |
| Pessoal e Administradores   | 23    | (78.728)         | (75.327)         |
| Material  |       | (18.692)         | (16.087)         |
| Serviços de Terceiros   |       | (75.703)         | (73.659)         |
| Arrendamento e Aluguéis   |       | (1.163)          | (1.009)          |
| Seguros   |       | (697)            | (463)            |
| Doações, Contribuições e Subvenções                                 |       | (27)             | (23)             |
| Provisões   |       | (4.030)          | (7.648)          |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                       |       | (10.677)         | (10.896)         |
| (-) Recuperação de Despesas   |       | 5.582            | 2.553            |
| Tributos  |       | (945)            | (852)            |
| Depreciação e Amortização   |       | (101.936)        | (90.286)         |
| Depreciação   |       | (98.725)         | (86.945)         |
| Amortização   |       | (3.211)          | (3.341)          |
| Gastos Diversos   |       | (15.629)         | (17.033)         |
| Outras Receitas Operacionais  |       | 43.216           | 37.996           |
| Outras Despesas Operacionais  |       | (32.449)         | (15.780)         |
| <b>Resultado da Atividade</b>                                       |       | <b>268.952</b>   | <b>244.742</b>   |
| <b>Resultado Financeiro</b>   | 24    | <b>(128.047)</b> | <b>(86.277)</b>  |
| Receitas Financeiras  |       | 152.764          | 177.203          |
| Despesas Financeiras  |       | (280.810)        | (263.480)        |
| <b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>                   |       | <b>140.905</b>   | <b>158.465</b>   |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro                                  | 10    | (30.905)         | (42.303)         |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>                               |       | <b>110.000</b>   | <b>116.162</b>   |
| Atribuível aos Acionistas Controladores                             |       | 110.000          | 116.162          |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**Companhia Jaguari de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Demonstrações dos Resultados Abrangentes para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

|   | <u>2025</u>           | <u>2024</u>           |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Resultado Líquido do Exercício  | 110.000               | 116.162               |
| <b>Total de Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos</b> | <b><u>110.000</u></b> | <b><u>116.162</u></b> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

**Companhia Jaguarí de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Demonstrações dos Fluxos de Caixa para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

|  | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|--|-------------------|-------------------|
| <b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>                          |                   |                   |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>                                      | <b>110.000</b>    | <b>116.162</b>    |
| <b>Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa</b>    |                   |                   |
| Amortização  | 3.211             | 3.341             |
| Depreciação  | 98.725            | 86.945            |
| Ganhos/baixas líquidos do ativo imobilizado                                | 30.396            | 13.846            |
| Imposto de renda e Contribuição social                                     | 30.905            | 42.303            |
| Juros e variações monetárias   | 176.080           | 116.139           |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa                             | 10.677            | 10.896            |
| Provisões para litígios  | 2.389             | 8.674             |
| Outros   | 418               | 622               |
|  | <b>462.801</b>    | <b>398.928</b>    |
| <b>Redução (aumento) de ativos</b>   |                   |                   |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias                            | (39.218)          | (7.307)           |
| Depósitos vinculados a litígios  | 1.877             | 2.299             |
| Tributos compensáveis  | 69.055            | 9.808             |
| Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético                    | (5.790)           | (14.447)          |
| Ativos financeiros setoriais   | -                 | 6.722             |
| Outros ativos operacionais   | (9.816)           | 5.529             |
| <b>Aumento (redução) de passivos</b>                                       |                   |                   |
| Encargos setoriais   | 4.997             | (4.266)           |
| Fornecedores   | (18.719)          | 36.513            |
| Passivos financeiros setoriais   | (125.109)         | (25.483)          |
| Salários e encargos sociais  | 670               | 188               |
| Tributos e contribuição social   | (3.377)           | 1.875             |
| Provisões para litígios pagos  | (12.803)          | (7.172)           |
| Repasse para o Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético                | -                 | (37)              |
| Outros passivos operacionais   | (2.999)           | 23.860            |
| <b>Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>              | <b>321.569</b>    | <b>427.010</b>    |
| Encargos de dívidas pagos  | (98.757)          | (55.385)          |
| Imposto de renda e contribuição social pagos                               | (44.158)          | (70.852)          |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais</b>      | <b>178.654</b>    | <b>300.773</b>    |
| <b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>                       |                   |                   |
| Adições do imobilizado e intangível  | (334.030)         | (393.080)         |
| Participação financeira do consumidor                                      | 15.043            | 8.454             |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações) | (661.411)         | (775.944)         |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)   | 872.906           | 585.804           |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de investimento</b>     | <b>(107.491)</b>  | <b>(574.765)</b>  |
| <b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>                      |                   |                   |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos                           | 253.640           | 507.719           |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures pagos                             | (460.171)         | (202.841)         |
| Liquidação de operações com derivativos                                    | (10.441)          | (45.152)          |
| Juros sobre o capital próprio e dividendos pagos                           | (29.592)          | (12.920)          |
| Captação de mútuo com partes relacionadas                                  | 204.000           | -                 |
| <b>Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de financiamento</b>    | <b>(42.564)</b>   | <b>246.806</b>    |
| <b>Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa</b>                   | <b>28.599</b>     | <b>(27.186)</b>   |
| <b>DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>           |                   |                   |
| <b>No início do exercício</b>  | <b>43.125</b>     | <b>70.311</b>     |
| <b>No fim do exercício</b>   | <b>71.724</b>     | <b>43.125</b>     |

**Companhia Jaguarí de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido para os Exercícios Findos em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais)**

|  | Capital Social | Reservas de Capital | Reserva de Reavaliação | Reserva de lucros |  |                              | Dividendo Adicional Proposto | Lucros ou prejuízos Acumulados | Total         |  |
|--|----------------|---------------------|------------------------|-------------------|--|------------------------------|------------------------------|--------------------------------|---------------|--|
|  |                |                     |                        | Reserva legal     | Reserva estatutária - reforço de capital de giro | Reserva de lucros a realizar |                              |                                |               | Recursos destinados a aumento de capital |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>   | <b>218.756</b> | <b>6.071</b>        | <b>174.067</b>         | <b>5.117</b>      | <b>186.604</b>                                   | <b>8.954</b>                 | <b>33.820</b>                | <b>-</b>                       | <b>11.559</b> | <b>644.948</b>                           |
| <b>Resultado abrangente total</b>  |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Resultado líquido do exercício   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 116.162       | 116.162                                  |
| Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação, líquido dos efeitos tributários | -              | -                   | (16.825)               | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 16.825        | -  |
| <b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>   |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Aumento de capital - AGE de 25/04/2024   | 33.820         | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | (33.820)                     | -                              | -             | -  |
| Realização da correção monetária especial - Lei nº 8.200/91  | -              | (1)                 | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 1             | -  |
| Constituição de reserva legal  | -              | -                   | -                      | 6.756             | -  | -                            | -                            | -                              | (6.756)       | -  |
| Constituição de reserva de capital de giro   | -              | -                   | -                      | -                 | 41.753   | -                            | -                            | -                              | (41.753)      | -  |
| Constituição de reserva de lucros a realizar   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | 6.007                        | -                            | -                              | (6.007)       | -  |
| Proposta de aumento de capital   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | 48.507                       | -                              | (48.507)      | -  |
| <b>Transações de capital com os acionistas</b>   |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 28/03/2024 e 30/09/2024                                       | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | (16.649)      | (16.649)                                 |
| Dividendo mínimo obrigatório   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | (15.440)      | (15.440)                                 |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>   | <b>252.576</b> | <b>6.071</b>        | <b>157.242</b>         | <b>11.873</b>     | <b>228.357</b>                                   | <b>14.962</b>                | <b>48.507</b>                | <b>-</b>                       | <b>9.435</b>  | <b>729.021</b>                           |
| <b>Resultado abrangente total</b>  |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Resultado líquido do exercício   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 110.000       | 110.000                                  |
| Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação, líquido dos efeitos tributários | -              | -                   | (19.623)               | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 19.623        | -  |
| <b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>   |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Aumento de capital - AGE de 22/04/2025   | 48.507         | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | (48.507)                     | -                              | -             | -  |
| Realização da correção monetária especial - Lei nº 8.200/91  | -              | (1)                 | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | 1             | -  |
| Constituição de reserva legal  | -              | -                   | -                      | 6.528             | -  | -                            | -                            | -                              | (6.528)       | -  |
| Constituição de reserva de lucros a realizar   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | 5.403                        | -                            | -                              | (5.403)       | -  |
| <b>Transações de capital com os acionistas</b>   |                |                     |                        |                   |  |                              |                              |                                |               |  |
| Dividendo adicional proposto   | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | 84.334                         | (84.334)      | -  |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 28/03/2025, 30/06/2025 e 30/12/2025                           | -              | -                   | -                      | -                 | -  | -                            | -                            | -                              | (34.300)      | (34.300)                                 |
| <b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>   | <b>301.083</b> | <b>6.070</b>        | <b>137.618</b>         | <b>18.401</b>     | <b>228.357</b>                                   | <b>20.364</b>                | <b>-</b>                     | <b>84.334</b>                  | <b>8.494</b>  | <b>804.721</b>                           |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Relatório da Administração Regulatório

Senhoras e senhores Acionistas,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2025, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Companhia Jaguari de Energia ("CPFL Santa Cruz" ou "Companhia") para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

**Considerações Iniciais** – A CPFL Santa Cruz atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de sua existência. Em 2025, a CPFL Santa Cruz cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de 525 mil clientes, em 45 municípios, sendo 39 localizados no Estado de São Paulo, 3 em Minas Gerais e 3 no Paraná. O volume de energia vendida pela Companhia, em termos percentuais, corresponde a 0,61% de participação no mercado nacional.

Além disso, as vendas de energia para o mercado cativo registraram uma redução de 9,1% em relação ao exercício de 2024, decorrente principalmente de temperaturas mais amenas e o aumento de Geração Distribuída (GD).

A CPFL Santa Cruz foi finalista, em 2025, para o Prêmio ABRADDEE de Avaliação pelo Cliente, que é dado à empresa que obtém o melhor Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP), na pesquisa anual realizada pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – ABRADDEE. O resultado da empresa piorou 3,7 pontos (-4,4%) em relação ao ano anterior, e chegou a 79,6 pontos, o que a colocou em 4º lugar entre as distribuidoras com mais de 500 mil unidades consumidoras, sendo que a média nacional foi de 68,9 pontos.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

**Perfil** – A CPFL Santa Cruz distribui energia elétrica para aproximadamente 1,1 milhão de pessoas, numa área que abrange 45 municípios, sendo 39 localizados no estado de São Paulo, 3 em Minas Gerais e 3 no Paraná. Atende atualmente 0,5 milhão de consumidores cativos e 660 consumidores livres. Em 2025, a Concessionária distribuiu 1.868 GWh ao mercado cativo e 1.573 GWh ao mercado livre (com Uso D).

**Ligação de consumidores** – No ano de 2025, o mercado cativo teve 9.886 unidades consumidoras a mais que em 2024. As novas unidades consumidoras concentram-se principalmente na classe residencial (11.007 a mais em relação ao ano de 2024). Na classe comercial houve uma redução de 662 unidades consumidoras, a classe industrial teve uma redução de 249 unidades consumidoras e a classe rural apresentou redução de 310 unidades consumidoras em relação à quantidade faturada de 2024.

A seguir são apresentados os resultados sobre a quantidade de consumidores faturados e sua variação no período:

| Classe             | Número de Consumidores |                |                |                |                |
|--------------------|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                    | 2021                   | 2022           | 2023           | 2024           | 2025           |
| Residencial        | 431.718                | 441.765        | 448.798        | 460.487        | 471.494        |
| Industrial         | 3.062                  | 2.957          | 3.022          | 2.591          | 2.342          |
| Comercial          | 23.044                 | 26.098         | 26.453         | 25.971         | 25.309         |
| Rural              | 24.079                 | 20.109         | 20.011         | 19.808         | 19.498         |
| Poderes Públicos   | 4.145                  | 4.224          | 4.420          | 4.574          | 4.604          |
| Iluminação Pública | 533                    | 550            | 563            | 575            | 603            |
| Serviço Público    | 726                    | 734            | 753            | 788            | 830            |
| <b>Total</b>       | <b>487.307</b>         | <b>496.437</b> | <b>504.020</b> | <b>514.794</b> | <b>524.680</b> |
| <b>Variação</b>    | <b>2,5%</b>            | <b>1,9%</b>    | <b>1,5%</b>    | <b>2,1%</b>    | <b>1,9%</b>    |
|                    | <b>11.817</b>          | <b>9.130</b>   | <b>7.583</b>   | <b>10.774</b>  | <b>9.886</b>   |

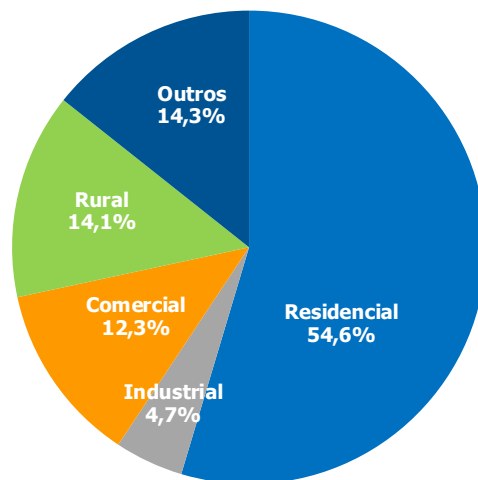
**Comportamento do mercado** – A distribuição de energia da CPFL Santa Cruz, no período de janeiro a dezembro de 2025, totalizou 3.441 GWh, representando uma queda de 0,5% em relação ao mesmo período de 2024, sendo 1.868 GWh para o mercado cativo (2.055 GWh em 2024), 1.387 GWh para o mercado livre (1.259 GWh em 2024) e 186 GWh como Uso D (142 GWh em 2024).

Destaque para a migração de clientes para o mercado livre, que levou a um crescimento de 12,2% nesse mercado. No mercado cativo, a classe residencial apresentou crescimento de 0,6%, devido à melhora da massa de renda, e o incremento de unidades consumidoras em 2025 quando comparado ao ano de 2024. As classes industrial e comercial tiveram retração de 45,0% e 18,4%, respectivamente, devido ao incremento de MMGD (Micro e Minigeração Distribuída) e a migração de clientes cativos para o mercado livre. A classe rural apresentou uma queda de 6,8% devido ao incremento de MMGD e da alta pluviometria. A classe iluminação pública apresentou queda de 2,9% em relação a 2024, devido à troca de luminárias para mais modernas (LED).

A seguir são apresentados resultados sobre o consumo e sua variação no período:

| Mercado Atendido                      |              |              |              |              |              |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Mercado Atendido - GWh                | 2021         | 2022         | 2023         | 2024         | 2025         |
| <b>Energia Faturada</b>               | <b>2.188</b> | <b>2.057</b> | <b>2.031</b> | <b>2.055</b> | <b>1.868</b> |
| Fornecimento                          | 2.015        | 1.982        | 1.978        | 2.032        | 1.868        |
| <i>Residencial</i>                    | 889          | 894          | 948          | 1.015        | 1.020        |
| <i>Industrial</i>                     | 237          | 215          | 194          | 159          | 88           |
| <i>Comercial</i>                      | 286          | 296          | 290          | 282          | 230          |
| <i>Rural</i>                          | 311          | 279          | 249          | 282          | 263          |
| <i>Poderes Públicos</i>               | 55           | 65           | 71           | 77           | 75           |
| <i>Iluminação Pública</i>             | 125          | 123          | 121          | 118          | 114          |
| <i>Serviço Público</i>                | 113          | 110          | 105          | 100          | 79           |
| Suprimento p/ agentes de distribuição | 173          | 74           | 53           | 23           | 0            |
| <b>Uso da Rede de Distribuição</b>    | <b>1.009</b> | <b>1.124</b> | <b>1.184</b> | <b>1.402</b> | <b>1.573</b> |
| <i>Consumidores Livres/Dist./Ger.</i> | 1.009        | 1.124        | 1.184        | 1.402        | 1.573        |
| <i>Consumidores Rede Básica</i>       | -            | -            | -            | -            | -            |
| <b>Total</b>                          | <b>3.197</b> | <b>3.180</b> | <b>3.215</b> | <b>3.457</b> | <b>3.441</b> |
| <b>Variação</b>                       | <b>4,1%</b>  | <b>-0,5%</b> | <b>1,1%</b>  | <b>7,5%</b>  | <b>-0,5%</b> |

**Mercado Cativo Atendido**  
Consumo por classe de consumidores | 2025



**Perdas** – O Plano de Perdas da CPFL Santa Cruz tem sido intensificado nos últimos anos, aumentando os investimentos nos projetos de blindagem, como Caixa Blindada e Conjunto de Medição, além da regularização de consumidores Clandestinos com redes diferenciadas e robustas.

Além disto, a CPFL Santa Cruz está focando na melhoria da qualidade operacional, aprimorando os critérios de seleção dos alvos de inspeção (aumentando a assertividade das seleções), além de executar as inspeções com equipamentos mais precisos, como *fiber scope* e ADR. Entre os anos de 2024 e 2025, as perdas reais foram de 8,60% e 8,14%, com a nova metodologia de cálculo de balanço proveniente

da consulta pública CP 09. Essa performance é sustentada pelo programa de recuperação de energia, que em 2025 recuperou 20,2 GWh, através de inspeções em 9,1 mil unidades consumidoras, corte de 2 mil instalações inativas sem contrato associado, além da implementação das melhorias de qualidade operacional, melhorando o ticket médio de energia. Por fim, a CPFL Santa Cruz regularizou mais de 224 consumidores clandestinos, além de blindar 25 consumidores em baixa tensão e mais de 28 em média tensão.

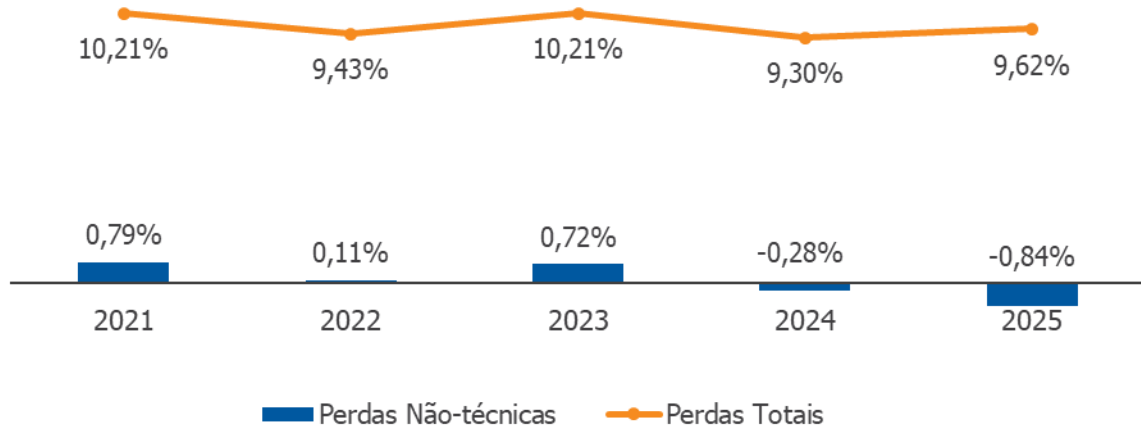
Também foram realizadas ações com a polícia e publicações em mídia alertando aos consumidores que o furto é crime e passível de prisão.

Importante observar que o índice de perdas resultante e mostrado na tabela abaixo além de contabilizar as perdas na rede básica, é obtido com critério diferente, que não considera em sua base o montante de energia decorrente de inversão de fluxo, além da inserção das energias de MMGD, razão pela qual diverge do valor utilizado pela Agência em outras análises.

| <b>Energia Requerida</b>                                 | <b>2021</b>  | <b>2022</b>  | <b>2023</b>  | <b>2024</b>  | <b>2025</b>  |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Venda de Energia <sup>1</sup>                            | 2.190        | 2.046        | 2.033        | 2.039        | 1.868        |
| <i>Fornecimento</i>                                      | 2.017        | 1.865        | 1.877        | 1.933        | 1.684        |
| <i>Suprimento p/ agentes de distribuição<sup>2</sup></i> | 173          | 181          | 156          | 106          | 184          |
| Consumidores Livres/Dist./Ger.                           | 1.016        | 1.150        | 1.229        | 1.436        | 1.391        |
| Consumidores Rede Básica                                 | -            | -            | -            | -            | -            |
| <b>Mercado Atendido</b>                                  | <b>3.206</b> | <b>3.196</b> | <b>3.262</b> | <b>3.475</b> | <b>3.259</b> |
| Perdas na Rede Básica                                    | 93           | 88           | 94           | 100          | 109          |
| Perdas na Distribuição                                   | 271          | 245          | 277          | 256          | 238          |
| <i>Perdas Técnicas</i>                                   | 243          | 241          | 251          | 267          | 269          |
| <i>Perdas não Técnicas - PNT</i>                         | 28           | 4            | 26           | -11          | -30          |
| PNT / Energia Requerida %                                | 0,79%        | 0,11%        | 0,72%        | -0,28%       | -0,84%       |
| <b>Perdas Totais - PT</b>                                | <b>364</b>   | <b>333</b>   | <b>371</b>   | <b>356</b>   | <b>347</b>   |
| PT / Energia Requerida %                                 | 10,21%       | 9,43%        | 10,21%       | 9,30%        | 9,62%        |
| <b>Total</b>   | <b>3.571</b> | <b>3.529</b> | <b>3.633</b> | <b>3.831</b> | <b>3.606</b> |
| <b>Perdas na D</b>                                       | <b>7,80%</b> | <b>7,11%</b> | <b>7,83%</b> | <b>6,86%</b> | <b>6,81%</b> |

Nota: (1) Os números das linhas de Venda de Energia e de Consumidores Livres divergem dos apresentados na tabela Mercado Atendido por estarem na "visão carga"; os clientes do grupo A são faturados no mês seguinte ao consumo. Anos marcados por temperaturas mais amenas que os anteriores impactam a carga e deixam mais evidentes descolamentos de faturamento. Com isso, as perdas verificadas na distribuição no ano tendem a ser menores do que as técnicas. Este é um movimento natural e temporal, podendo ser mais explícito, porém não impactando o ciclo tarifário.

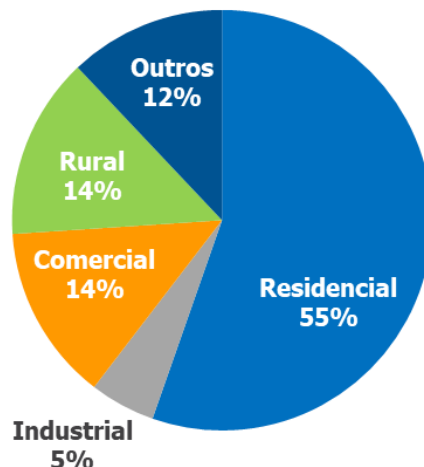
(2) Energia faturada de suprimento conforme critério utilizado para o Sistema de Acompanhamento de Informações de Mercado para Regulação Econômica (SAMP).



**Receita** – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS e COFINS, totalizou em R\$ 1.248 milhões, conforme quadro a seguir:

| Receita Líquida por classe de consumidores   R\$ mil |                  |                  |              |
|--|------------------|------------------|--------------|
| Classe   | 2025             | 2024             | %            |
| Residencial  | 691.149          | 657.781          | 5,1%         |
| Industrial   | 63.001           | 102.283          | -38,4%       |
| Comercial  | 168.980          | 192.494          | -12,2%       |
| Rural  | 174.557          | 175.595          | -0,6%        |
| Outros   | 150.482          | 180.327          | -16,6%       |
| <b>Total</b>   | <b>1.248.170</b> | <b>1.308.479</b> | <b>-4,6%</b> |

### Receita líquida por classe de consumidores | 2025



**Número de consumidores** – O número de consumidores em dezembro de 2025 apresentou um crescimento de 1,9% sobre o mesmo mês de 2024, como se pode observar no quadro a seguir:

| Classe       | Número de Consumidores |                |             |
|--------------|------------------------|----------------|-------------|
|              | 2025                   | 2024           | %           |
| Residencial  | 471.494                | 460.487        | 2,4%        |
| Industrial   | 2.342                  | 2.591          | -9,6%       |
| Comercial    | 25.309                 | 25.971         | -2,5%       |
| Rural        | 19.498                 | 19.808         | -1,6%       |
| Outros       | 6.037                  | 5.937          | 1,7%        |
| <b>Total</b> | <b>524.680</b>         | <b>514.794</b> | <b>1,9%</b> |

**Tarifas** – A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2025, atingiu R\$ 668,18/MWh, com um aumento de 3,8% em relação a 2024.

Em 20 de maio de 2025, por meio da Resolução Homologatória nº 3.460, a ANEEL aprovou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da CPFL Santa Cruz, em vigor desde 22 de maio de 2025, reajustando as tarifas de energia elétrica da distribuidora em 1,03%, sendo 1,67% relativos ao Reposicionamento Tarifário Econômico e -0,64% referentes aos componentes financeiros externos ao Reposicionamento Tarifário. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reajuste econômico foi de 0,56% e da Parcela B de 1,11%. O efeito médio percebido pelos consumidores foi de 2,62%, sendo de 2,61%, em média, para os consumidores conectados na Alta Tensão e de 2,62%, em média, para os consumidores conectados na Baixa Tensão. A aplicação do RTA foi postergada para maio de 2025 devido ao pedido de vista do processo por conta da solicitação de diferimento por parte da CPFL Santa Cruz para amortizar o percentual de 2026.

| Tarifa Média de Fornecimento |               |
|------------------------------|---------------|
| Classe                       | em R\$/MWh    |
| Residencial                  | 677,40        |
| Industrial                   | 719,34        |
| Comercial                    | 735,02        |
| Rural                        | 664,28        |
| Outros                       | 562,64        |
| <b>Tarifa Média</b>          | <b>668,18</b> |

Para o cálculo das tarifas médias de fornecimento por classe foi considerado a Receita do Consumo e Demanda Ativa bruta e o mercado apurado para cada classe de consumo, conforme quadro mostrado no item “Comportamento de Mercado”.

| Tarifa por faixa de consumo | Até 90 kWh | de 91 kWh a 200 kWh | Acima de 200 kWh |
|-----------------------------|------------|---------------------|------------------|
| Tarifas brutas   R\$        | 741,75     | 804,05              | 904,58           |

Para as tarifas por faixa de consumo da CPFL Santa Cruz, foram consideradas as tarifas para a classe residencial de até 90 kWh, de 91 a 200 kWh e acima de 200 kWh, sendo a sua composição formada pela Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD) e a Tarifa de Energia (TE), com tributos (ICMS, PIS e COFINS).

**Qualidade do fornecimento** – Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

| Ano  | DEC   Horas | FEC   Interrupções |
|------|-------------|--------------------|
| 2021 | 5,66        | 4,21               |
| 2022 | 4,74        | 3,22               |
| 2023 | 5,04        | 3,22               |
| 2024 | 4,84        | 3,05               |
| 2025 | 4,64        | 2,69               |

\*Consideramos o valor das empresas agrupadas para todos os períodos demonstrados na tabela.

**Atendimento ao consumidor** – A CPFL Santa Cruz, em seu compromisso de excelência no atendimento ao consumidor, possui uma ampla estrutura de atendimento presencial voltada para o cliente de baixa tensão, que são as Agências de Atendimento. Essa estrutura está presente em toda a área de concessão da CPFL Santa Cruz, composta de 45 municípios, e dimensionada para cumprir com qualidade e eficiência e presteza, as diretrizes regulatórias vigentes.

As Agências além de possibilitarem aos consumidores o atendimento às suas necessidades relativas aos serviços de distribuição de energia elétrica, são responsáveis por processos de negociação de débitos de contas regulares e de irregularidade, ressarcimento de danos, bem como pelo relacionamento com os Procons, imobiliárias e outros parceiros que também prestam serviços aos clientes.

Na CPFL Santa Cruz, essa estrutura é composta por 2 agências de atendimento, 183 imobiliárias e 46 credenciados rede fácil, responsáveis por 1,72 milhão de serviços gerados nos atendimentos em 2025.

Além das Agências de Atendimento presencial e credenciados, as distribuidoras do Grupo CPFL estão sempre inovando na forma de se relacionar com os consumidores, incentivando a utilização de novas formas de atendimento.

Dados de atendimento da CPFL Santa Cruz:

- *Call Center*: com capacidade de atendimento de 1,5 mil chamadas/dia que, aliado a outros canais de atendimento, absorve 992,3 mil/mês de interação com os clientes, sem que com isto ocorra congestionamentos nos canais de atendimento;
- Site CPFL: 3,2 milhões de atendimentos realizados;
- Aplicativo CPFL Energia: 5,0 milhões de atendimentos realizados;
- WhatsApp: 1,0 milhão de atendimentos realizados;
- SMS: 27,5 mil mensagens recebidas;
- E-mail: 7,9 mil atendimentos realizados;
- Canais exclusivos para Imobiliárias, Condomínios, Agentes Públicos e Hospitais: 369,9 mil atendimentos realizados;
- Mídias Sociais (Facebook, Reclame Aqui e Consumidor.gov): 4,0 mil atendimentos realizados.

**Tecnologia da informação** – O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma Outorgada de energia depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a praticamente tudo o que a Outorgada faz, mediante sistemas de informação (software), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2025, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram: (i) [Reforma Tributária] NF3e SP; (ii) CP18 – Resolução 1000; (iii) – Evolução EVI; (iv) Mobilidade da Subtransmissão; (v) Genesys Cloud; (vi) Reforma Tributária; (vii) Caixa Blindada; (viii) Evolução da Gestão de Obras RE.

**Desempenho econômico-financeiro** – Ressaltamos que os dados econômico-financeiros aqui publicados refletem as Demonstrações Contábeis Regulatórias e diferem dos resultados anteriormente publicados em IFRS.

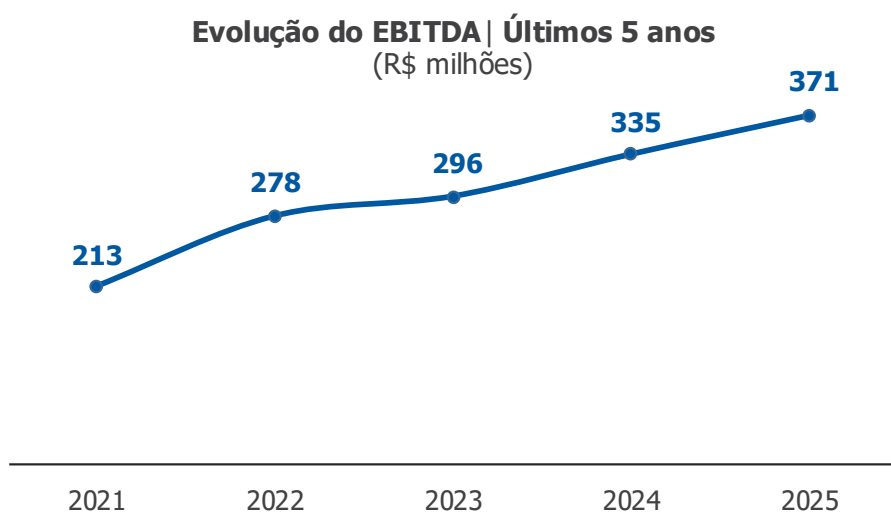
Em 2025, a CPFL Santa Cruz alcançou receita líquida de R\$ 1.431 milhões, um aumento de 4,6% (R\$ 62 milhões), principalmente em decorrência dos seguintes aumentos: (i) de 357,9% (R\$ 99 milhões) nos ativos e passivos financeiros setoriais; (ii) de 4,5% (R\$ 60 milhões) na disponibilização do sistema de transmissão e distribuição; (iii) de 17,8% (R\$ 26 milhões) nas doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido; (iv) de 0,9% (R\$ 6 milhões) no fornecimento de energia elétrica; e (v) de 39,6% (R\$ 0,5 milhão) nos serviços cobráveis. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelas seguintes variações: (vi) aumento de 28,6% (R\$ 89 milhões) em encargos de parcela A; (vii) aumento de 6,0% (R\$ 28 milhões) nos tributos; (viii) redução de R\$ 6 milhões no suprimento de energia elétrica; e (ix) redução de 17,6% (R\$ 4 milhões) na energia elétrica de curto prazo.

Nos custos não gerenciáveis (Parcela A), houve um aumento de 1,7% (R\$ 15 milhões), devido ao aumento de 4,6% (R\$ 24 milhões) na energia elétrica comprada para revenda, parcialmente compensado pela redução de 3,0% (R\$ 10 milhões) no encargo de transmissão, conexão e distribuição.

As despesas operacionais (Parcela B) em 2025 foram de R\$ 292 milhões, um aumento de 8,7% (R\$ 23 milhões).

| <b>Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA</b> |                |                |
|--|----------------|----------------|
| <b>Em R\$ mil</b>                            | <b>2025</b>    | <b>2024</b>    |
| <b>Resultado Líquido</b>                     | <b>110.000</b> | <b>116.162</b> |
| Depreciação e Amortização                    | 101.936        | 90.286         |
| Resultado Financeiro                         | 128.047        | 86.277         |
| Impostos Sobre o Lucro                       | 30.905         | 42.303         |
| <b>EBITDA</b>                                | <b>370.888</b> | <b>335.028</b> |

A Geração Operacional de Caixa, medida pelo EBITDA, foi de R\$ 371 milhões em 2025, um aumento de 10,7% (R\$ 36 milhões), em relação a 2024. Segue abaixo o gráfico da evolução do EBITDA:



Em 2025, a CPFL Santa Cruz apurou um Resultado Financeiro negativo (despesa financeira líquida) de R\$ 128 milhões, um aumento de 48,4% (R\$ 42 milhões). A Receita Financeira foi de R\$ 153 milhões, uma redução de 13,8% (R\$ 24 milhões), e a Despesa Financeira foi de R\$ 281 milhões, um aumento de 6,6% (R\$ 17 milhões).

Em 2025, a CPFL Santa Cruz apurou Resultado Líquido de R\$ 110 milhões, uma redução de 5,3% (R\$ 6 milhões).

**Investimentos** - Em 2025, os investimentos em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição na CPFL Santa Cruz, totalizaram R\$ 523 milhões, um aumento de 126,8% em relação à 2024. Para esta mesma rubrica nos próximos cinco anos, a Companhia estima um investimento total de R\$ 1.477 milhões (vide quadro Evolução e Projeção de Investimentos).

## Evolução e Projeção dos Investimentos

| Plano de Desenvolvimento de Distribuição   R\$ Mil            | 2022            | 2023            | 2024           | 2025            | 2026           | 2027           | 2028           | 2029           | 2030           |
|---|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | Realizado       | Realizado       | Realizado      | Realizado       | Projetado      | Projetado      | Projetado      | Projetado      | Projetado      |
| <b>AIS Bruto</b>  | <b>191.183</b>  | <b>180.672</b>  | <b>230.688</b> | <b>523.280</b>  | <b>143.145</b> | <b>213.052</b> | <b>293.205</b> | <b>443.071</b> | <b>384.319</b> |
| Transformador de Distribuição                                 | 27.959          | 26.211          | 23.679         | 25.423          | 8.862          | 9.313          | 9.813          | 10.350         | 10.350         |
| Medidor   | 6.308           | 6.365           | 8.625          | 37.556          | 9.178          | 11.132         | 8.949          | 8.422          | 7.713          |
| Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)                                 | 44.977          | 38.506          | 40.407         | 50.647          | 31.304         | 35.913         | 37.807         | 38.071         | 38.473         |
| Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)                           | 89.953          | 77.012          | 80.814         | 78.217          | 78.594         | 114.558        | 102.529        | 209.703        | 142.599        |
| Redes Alta Tensão (69 kV)                                     | 2.513           | 101             | 27.266         | 87.105          | -              | -              | -              | -              | -              |
| Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)                            | -               | 543             | 101            | 31.789          | 1.663          | 1.563          | 1.563          | 1.563          | 1.563          |
| Redes Alta Tensão (>= 230 kV)                                 | -               | -               | -              | -               | -              | -              | -              | -              | -              |
| Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV)             | 3.822           | 5.424           | 3.357          | 18.252          | -              | -              | 13.723         | 8.477          | 13.531         |
| Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)                   | 343             | 10.311          | 13.181         | 31.592          | -              | -              | -              | 11.518         | 33.550         |
| Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV)             | 1.178           | 405             | 6.635          | 113.222         | 13.544         | 40.572         | 118.820        | 154.967        | 136.541        |
| Subestações Alta Tensão (primário maior igual a 230 kV)       | 214             | 98              | 8.443          | 5.210           | -              | -              | -              | -              | -              |
| Demais Máquinas e Equipamentos                                | 13.915          | 15.695          | 18.181         | 44.266          | -              | -              | -              | -              | -              |
| <b>Obrigações Especiais do AIS Bruto</b>                      | <b>(15.251)</b> | <b>(18.214)</b> | <b>(9.560)</b> | <b>(14.449)</b> | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       |
| Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização | (15.251)        | (18.214)        | (9.560)        | (14.449)        | -              | -              | -              | -              | -              |
| Outros  | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| Originadas da Receita   | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| <i>Ultrapassagem de demanda</i>                               | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| <i>Excedente de reativos</i>                                  | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| <i>Diferença das perdas regulatórias</i>                      | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| <i>Outros</i>   | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |
| Outros - Outros   | -               | -               | -              | -               | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           | n.c.           |

## Comparativo dos Investimentos em Máquinas e Equipamentos da Distribuição

| R\$ Mil                            | 2025R   | 2026P   | 2027P   | 2028P   | 2029P   | 2030P   |
|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Plano de Investimentos 2026</b> | 523.280 | 143.145 | 213.052 | 293.205 | 443.071 | 384.319 |

| R\$ Mil                            | 2025P   | 2026P   | 2027P   | 2028P   | 2029P   |
|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Plano de Investimentos 2025</b> | 522.104 | 151.918 | 225.808 | 299.731 | 539.116 |

|                  |             |              |              |              |               |
|------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| <b>Diferença</b> | <b>0,2%</b> | <b>-5,8%</b> | <b>-5,6%</b> | <b>-2,2%</b> | <b>-17,8%</b> |
|------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---------------|

Em relação às diferenças entre os Planos de Investimento de 2026 e de 2025 da CPFL Santa Cruz, é importante ressaltar que as obras previstas no PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição) são

orientativas e devido às variações de mercado ou de outros eventos, podem sofrer deslocamento no tempo e/ou alterações em seus escopos.

Adicionalmente, as justificativas dos desvios referentes ao ano de 2025 podem ser obtidas em detalhes através das críticas de obras do banco de dados do PDD disponível na ANEEL.

É importante ressaltar que os valores aqui apresentados diferem da previsão anteriormente publicada junto à CVM (Comissão de Valores Mobiliários), já que neste comparativo, é incluído apenas o PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição), que é somente voltado para ativos elétricos da Distribuição, enquanto os números divulgados junto à CVM incluem também investimentos em ativos não elétricos.

**Captações de recursos** – Para reforço de capital de giro, a Companhia realizou a emissão de um mútuo (R\$ 204 milhões) e emissão de debêntures (R\$ 225 milhões), também para reforço de caixa e para viabilizar o programa de investimentos. Como também realizou a captação de recurso junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Social (BNDES) (R\$ 30 milhões), para viabilizar seu projeto de investimentos em Smart Meters.

**Valor adicionado** – Em 2025, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CPFL Santa Cruz foi de R\$ 1.261 milhões, representando 54% da Receita operacional bruta, com a seguinte distribuição:

| R\$ mil  | 2025             | %             |
|--|------------------|---------------|
| <b>Pessoal e Encargos</b>                                    | <b>81.814</b>    | <b>6,5%</b>   |
| Remuneração direta   | 49.407           | 3,9%          |
| Benefícios   | 28.854           | 2,3%          |
| F.G.T.S.   | 3.553            | 0,3%          |
| <b>Impostos, taxas e contribuições</b>                       | <b>846.741</b>   | <b>67,1%</b>  |
| Federais   | 523.879          | 41,5%         |
| Estaduais  | 322.564          | 25,6%         |
| Municipais   | 299              | 0,0%          |
| <b>Remuneração de capital de terceiros</b>                   | <b>202.324</b>   | <b>16,0%</b>  |
| Juros  | 201.552          | 16,0%         |
| Aluguéis   | 772              | 0,1%          |
| <b>Remuneração de capital próprio</b>                        | <b>130.565</b>   | <b>10,4%</b>  |
| Juros sobre o capital próprio (incluindo adicional proposto) | 34.300           | 2,7%          |
| Dividendo (incluindo adicional proposto)                     | 84.334           | 6,7%          |
| Lucros retidos   | 11.931           | 0,9%          |
| <b>Total</b>   | <b>1.261.444</b> | <b>100,0%</b> |

Importante ressaltar que a distribuição apresentada na tabela acima, segue o que foi reportado nas Demonstrações Financeiras Societárias e que a Receita Operacional Bruta utilizada para calcular a representatividade do Valor Adicionado é a reportada nas Demonstrações Contábeis Regulatórias, que em 2025 foi de R\$ 2.338.893 mil.

**Política de reinvestimento e distribuição de dividendos** – De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social.

Na Assembleia Geral Ordinária (AGO) de 22 de abril de 2025, foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2024, dividendos mínimos obrigatório de R\$ 15,4 milhões e juros sobre o capital próprio no montante de R\$ 16,6 milhões declarados em 28 de março de 2024 e 30 de setembro de 2024.

Foram aprovadas em Assembleias Gerais Extraordinárias (AGEs), no exercício de 2025, as declarações de juros sobre capital próprio, no montante total de R\$ 34,3 milhões (R\$ 29,2 milhões líquido do IRRF), os quais serão imputado aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2025, aprovados em (i) AGE de 28 de março de 2025 o montante de R\$ 11,3 milhões, (ii) AGE de 30 de junho de 2025 o montante de R\$ 13 milhões; (iii) AGE de 30 de dezembro de 2025 o montante de R\$ 10 milhões; e de dividendo adicional proposto no montante de R\$ 84,3 milhões que serão deliberados na AGO de abril de 2026.

No exercício de 2025, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 29,6 milhões referentes a dividendos e juros sobre capital próprio.

**Composição acionária** – A CPFL Santa Cruz é uma empresa de capital aberto, cujo controle é 100% detido pela CPFL Energia. Em 31 de dezembro de 2024, o capital social da CPFL Santa Cruz era de R\$ 301.083 mil, composto por 428.014.730 ações ordinárias nominais sem valor nominal.

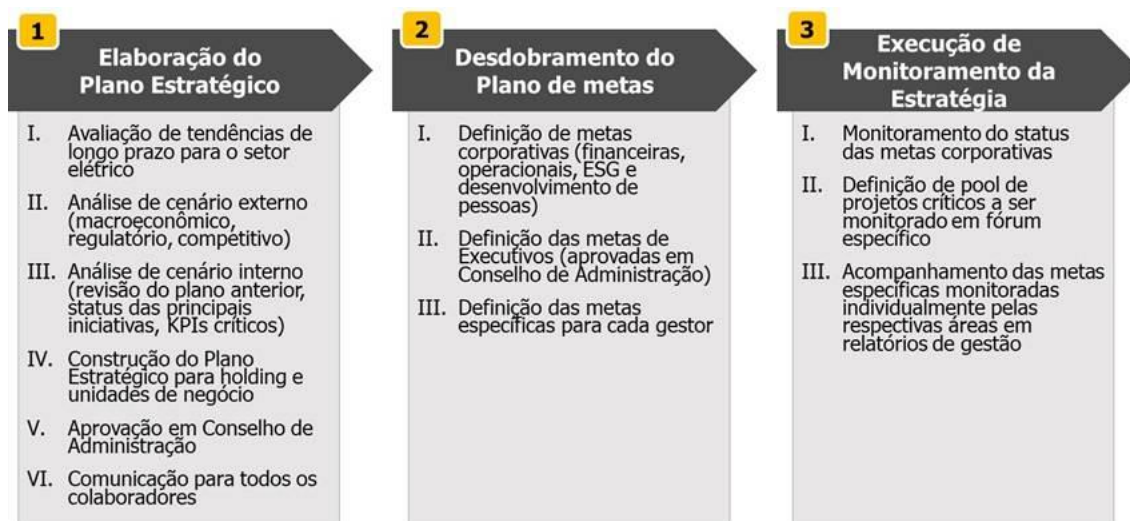
**Planejamento empresarial** – Desde 2002, a Diretoria de Estratégia e Inovação realiza o Planejamento Estratégico e para o grupo CPFL Energia, com aprovação do Conselho de Administração e o desdobramento para cada unidade de negócio.

O Plano Estratégico é realizado anualmente, para o ciclo de 5 anos. O processo segue as seguintes etapas:

- i. Definição das macrotendências globais para o setor elétrico, com base em *desk research* e suporte dos especialistas internos, integrado com o *Roadmap* Tecnológico da empresa
- ii. Análise de cenário externo suportadas por especialistas externos em temas críticos (Tendências do Mercado de Energia, Projeções Macroeconômicas; Cenário Competitivo; ESG; inteligência artificial; Digitalização e experiência do consumidor, entre outros)
- iii. Análise interna, com avaliação do status de atingimento das metas traçadas no ciclo anterior de Planejamento e projetos estratégicos
- iv. Construção do Planejamento Estratégico para o próximo ciclo de 5 anos

Ao longo do processo, cada uma das etapas é validada junto à Diretoria Executiva, com aprovação final em Conselho de Administração, seguindo as melhores práticas de governança.

O desdobramento possibilita a visão de desempenho dos processos sob a responsabilidade de cada uma das VPs e Negócios, e é composto por três principais etapas (figura abaixo):



Paralelamente à elaboração do Plano Estratégico, acontece o planejamento orçamentário plurianual, administrado pela Vice-Presidência Financeira e de Relações com Investidores, e submetido ao Conselho de Administração.

**Análises de Cenários Externo & Interno** - Na elaboração do Plano Estratégico, são realizadas análises de cenário externo com suporte externo de especialistas em diversos assuntos, como por exemplo:

- i. Tendências de Mercado (ex: mudanças tecnológicas, mudanças regulatórias, riscos de negócio)
- ii. Análises Macroeconômicas (ex: projeção de aumento de carga, crescimento de PIB, taxas de câmbio)
- iii. Cenário Competitivo (ex: estratégia aparente de competidores, cenário de oportunidades e riscos em *M&A*)
- iv. Cenário Regulatório e Institucional (ex: temas regulatórios como Renovação das concessões, liberalização do mercado, reforma tributária)
- v. Mudanças climáticas (ex: aumento do número de eventos climáticos extremos no mundo e no Brasil, assim como seus impactos para o setor elétrico)

Em paralelo, é realizada a avaliação do cenário interno: atualização das principais iniciativas, análise de resultados e objetivos operacionais/ financeiros, metas e indicadores do ciclo anterior.

A partir dessas análises, as principais tendências e oportunidades de cada negócio são mapeadas para o Planejamento Estratégico.

**Elaboração da Estratégia** - Com os status dos resultados do ano anterior e priorizando indicadores levantados nas avaliações de cenários (incluindo critérios de segurança, nossas pessoas, qualidade no atendimento ao cliente, eficiência operacional, inovação e crescimento, digitalização, plano ESG, regulação e gestão de risco) são determinadas as novas iniciativas e diretrizes de negócio, com projetos prioritários e planos de ação necessários para atingir os objetivos, até a consolidação no Plano Estratégico, validado e aprovado no Conselho Administrativo.

**Desdobramento em Metas** - A etapa de desdobramento ocorre após a aprovação do Plano Estratégico, quando são analisados os resultados recentes e elaboradas as metas e planos de ação para o próximo ano, alinhados ao orçamento aprovado.

A partir da aprovação do Plano Estratégico, é iniciado o processo de desdobramento em metas, cujo objetivo é endereçar os responsáveis pelos desafios estabelecidos no ciclo de Planejamento Estratégico, Orçamentário e Plano ESG 2030. Essas metas devem ser aderentes à metodologia *SMART* (Específica, Mensurável, Atingível, Relevante e Orientada a tempo). Os indicadores estratégicos e mais críticos para o negócio, assim como os projetos estratégicos, ficam nos contratos de metas dos Vice-Presidentes, dos Diretores e Gerentes.

Para a definição dos *KPIs* críticos, é adotado um processo estruturado que envolve rodadas de alinhamento e validação com os Acionistas — State Grid (acionista majoritário), Conselheiros Independentes e Executivos. Esses indicadores, validados em nível corporativo, são então desdobrados para as Diretorias, Gerências, Coordenações e demais níveis da companhia, conforme o escopo de atuação de cada área responsável, além da incorporação das entregas dos demais projetos sob responsabilidade de cada colaborador.

**Divulgação Planejamento Estratégico** - As principais diretrizes da estratégia são disseminadas para todos os colaboradores, incentivando o engajamento do colaborador; de modo a instigá-lo a criar valor e descobrir como sua área pode contribuir para o crescimento organizacional.

Os canais formais de divulgação são:

- Evento de divulgação com participação dos Executivos, com participação ativa dos colaboradores
- Vídeo com o resumo das principais diretrizes e iniciativas do Plano Estratégico
- Workshops nas áreas de negócio
- Campanhas internas – banners e cartazes em diversos locais
- Kit de divulgação para lideranças, com conteúdo sobre plano da holding e materiais customizados para cada unidade de negócio
- Quiz para engajamento dos colaboradores, com reconhecimento para os maiores pontuadores
- Portal de Planejamento Estratégico (intranet) – área onde é disponibilizada uma síntese dos principais direcionadores estratégicos do grupo e dos negócios

A CPFL Energia conclui a divulgação das principais diretrizes do grupo para todos os stakeholders através da página de Relações com Investidores, por meio do resumo com as orientações fundamentais dos negócios e do grupo.

**Implementação & Monitoramento da Estratégia** - São acompanhadas e monitoradas ao longo do ano pela Diretoria de Estratégia e Inovação e pelas áreas de negócio por meio de ferramentas de gestão customizadas (relatórios de gestão, comitês de projetos com participação dos Executivos e monitoramento das metas dos Vice-Presidentes e Diretores), com planos de ação tempestivos elaborados à medida que se faça necessário.

**Sistemas de Gestão e programas da qualidade** – Em 2025, as atividades compreenderam:

- Manutenção da certificação dos Sistemas de Gestão, que compreendem as normas NBR ISO 9001 (Sistema de Gestão da Qualidade), NBR ISO 14001 (Sistema de Gestão Ambiental) e ISO 45001 (Sistema de Gestão de Saúde e Segurança do Trabalho). Adicionalmente, a CPFL Santa Cruz participou do escopo de manutenção da CPFL Holding na norma ISO 27001 (Segurança da Informação), manutenção da certificação da ISO 37001 (Gestão Antissuborno) e certificação da ISO 56001 (Gestão da Inovação);
- O Programa Colaborativo, criado em 2017, tem como objetivo promover a melhoria contínua por meio de ações conjuntas que fortalecem Segurança, Padronização, Sustentabilidade e Qualidade, além de incentivar o compartilhamento de boas práticas. É fundamentado nas metodologias 5S e 10S e nos requisitos das normas ISO 9001, ISO 45001 e ISO 14001. Das 25 estações avançadas do grupo CPFL Santa Cruz, 19 unidades participaram do programa Colaborativo, representando 76% de adesão ao programa. As EAs obtiveram resultado médio de 94,24% nas avaliações dos pilares referente aos temas de Organização, Padronização e Segurança, Meio Ambiente e Limpeza, Disciplina. Destas 19 localidades operacionais que participaram, 12 obtiveram avaliações superior à média que corresponde a cerca de 63%.
- Prêmio ABRADÉE 2025: A CPFL Santa Cruz foi reconhecida em segundo lugar nas categorias "ASG" e "Gestão da Inovação" e "Melhor Desempenho da Região Sudeste" e em terceiro lugar na "Premiação Nacional".
- Melhores em Gestão FNQ - Fundação Nacional da Qualidade: A CPFL Santa Cruz foi reconhecida na categoria "Prata".

**Recursos humanos** – Em 2025 a CPFL Santa Cruz investiu cerca de R\$ 1,4 milhão em programas de formação em excelência operacional e desenvolvimento profissional de alta performance de seus colaboradores.

A **Universidade CPFL** é responsável por promover e fortalecer a **cultura do aprender** na companhia, integrando conteúdos educacionais, treinamentos e trilhas formativas que apoiam o desenvolvimento de todos os colaboradores.

Estruturamos um ecossistema de aprendizagem que combina **conteúdos, experiências práticas, troca entre pessoas e redes de conhecimento**, orientado pela metodologia **CEP + R (Conteúdos, Experiências, Pessoas e Redes)**. Nesse contexto, disponibilizamos cursos livres e trilhas específicas voltadas ao desenvolvimento de comportamentos e competências alinhados ao **Nosso Jeito de Ser**, incentivando o protagonismo dos colaboradores em suas jornadas de crescimento.

A Universidade CPFL exerce ainda um papel essencial ao sustentar os **programas estruturados de capacitação contínua e treinamentos recorrentes**. Essas iniciativas são fundamentais para garantir a atualização técnica das equipes, o atendimento aos requisitos regulatórios e a aplicação consistente das normas de segurança e dos procedimentos operacionais.

Entre as iniciativas de desenvolvimento, destacam-se programas voltados ao fortalecimento de competências em diferentes níveis, como o **Job Rotation, Programa de Mentoria, Programa de Protagonistas, Programa de Liderança, Coaching, Cultura do Inglês, Escola de Mandarim, Carreira 5.0** e oferecemos também o **Programa de Bolsa de Estudos**. Além de parcerias com **mais de 70 instituições de ensino**.

Além de apoiar o crescimento interno, a **Universidade CPFL** também reafirma seu compromisso com o desenvolvimento social ao oferecer **programas gratuitos de formação técnica**, como as Escolas

de Eletricistas, Operadores e Projetistas. Essas iniciativas ampliam oportunidades para a comunidade e contribuem diretamente para a qualificação de profissionais que atuarão no setor elétrico.

Em um setor altamente regulado e com elevado nível de risco, manter o conhecimento sempre atualizado é um fator crítico para a **confiabilidade das operações e para a preservação da vida**, contribuindo diretamente para o fortalecimento da cultura de segurança em toda a companhia.

A partir disso, em 2025, tivemos **+ de 2 mil participações** em treinamentos, com **18,7 horas de treinamento** por colaborador neste período.

### CPFL Santa Cruz em números:

| <b>Atendimento</b>                   | <b>2025</b> | <b>2024</b> | <b>%</b> |
|--------------------------------------|-------------|-------------|----------|
| Número de consumidores               | 524.680     | 514.794     | 1,9%     |
| Número de empregados <sup>1</sup>    | 53          | 54          | -1,9%    |
| Número de consumidores por empregado | 9.900       | 9.533       | 3,8%     |
| Número de localidades atendidas      | 45          | 45          | 0,0%     |
| Número de agências                   | 2           | 2           | 0,0%     |
| Número de postos de atendimento      | 48          | 49          | -2,0%    |

Nota: (1) Número de empregados = número de atendentes agência + 1 atendente por rede fácil.

| <b>Operacionais</b>         | <b>2025</b> | <b>2024</b> | <b>%</b> |
|-----------------------------|-------------|-------------|----------|
| Número de subestações       | 76          | 74          | 2,7%     |
| Linhas de transmissão (Km)  | 538         | 527         | 2,1%     |
| Linhas de distribuição (Km) | 24.646      | 24.338      | 1,3%     |

| <b>Mercado</b>                       | <b>2025</b> | <b>2024</b> | <b>%</b> |
|--------------------------------------|-------------|-------------|----------|
| Área de concessão (Km <sup>2</sup> ) | 20.250      | 20.250      | 0,0%     |
| Demanda máxima (MWh/h)               | 598         | 601         | -0,6%    |
| Mercado atendido (GWh)               | 3.441       | 3.457       | -0,5%    |
| Consumo residencial médio (kWh/ano)  | 2.164       | 2.203       | -1,8%    |

#### **Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh):**

|   |               |               |              |
|---|---------------|---------------|--------------|
| Total (exceto curto prazo)                    | 668,18        | 643,91        | 3,8%         |
| <i>Residencial</i>                            | <i>677,40</i> | <i>648,34</i> | <i>4,5%</i>  |
| <i>Industrial</i>                             | <i>719,34</i> | <i>641,92</i> | <i>12,1%</i> |
| <i>Comercial</i>                              | <i>735,02</i> | <i>683,41</i> | <i>7,6%</i>  |
| <i>Rural</i>                                  | <i>664,28</i> | <i>622,63</i> | <i>6,7%</i>  |
| <i>Outros</i>                                 | <i>562,64</i> | <i>612,36</i> | <i>-8,1%</i> |
| DEC (horas)                                   | 4,64          | 4,84          | -4,1%        |
| FEC (número de interrupções)                  | 2,69          | 3,05          | -11,8%       |
| Número de reclamações por 10.000 consumidores | 49,98         | 57,38         | -12,9%       |

| <b>Financeiros</b>                              | <b>2025</b> | <b>2024</b> | <b>%</b> |
|---|-------------|-------------|----------|
| Receita operacional bruta (R\$ mil)             | 2.338.893   | 2.158.783   | 8,3%     |
| Receita operacional líquida (R\$ mil)           | 1.431.493   | 1.369.168   | 4,6%     |
| Resultado da atividade (R\$ mil)                | 268.952     | 244.742     | 9,9%     |
| Margem operacional do serviço líquida (%)       | 18,8%       | 17,9%       | 5,1%     |
| EBITDA ou LAJIDA (R\$ mil)                      | 370.888     | 335.028     | 10,7%    |
| Lucro líquido (R\$ mil)                         | 110.000     | 116.162     | -5,3%    |
| Patrimônio líquido (R\$ mil)                    | 804.721     | 729.021     | 10,4%    |
| Rentabilidade do patrimônio líquido (%)         | 13,7%       | 15,9%       | -14,2%   |
| Endividamento (incluindo derivativos) (R\$ mil) | 1.523.396   | 1.457.901   | 4,5%     |
| Em moeda nacional (%)                           | 86,2%       | 57,4%       | 50,2%    |
| Em moeda estrangeira (%)                        | 13,8%       | 42,6%       | -67,6%   |

**Agradecimentos** – Registramos nossos agradecimentos aos membros da Diretoria Executiva pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CPFL Santa Cruz. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão da CPFL Santa Cruz.

Jaguariúna, 24 de abril de 2026.

A Administração.

**Companhia Jaguari de Energia**  
**CNPJ nº 53.859.112/0001-69**

**Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em**  
**31 de dezembro de 2025 e 2024**  
**(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)**

## **1. CONTEXTO OPERACIONAL**

A Companhia Jaguari de Energia (com nome fantasia “CPFL Santa Cruz” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital fechado, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede social da Companhia está localizada à Rua Vigato, nº 1620, 1º andar, sala 03, Jaguariúna, São Paulo, CEP 13820-000.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos até 7 de julho de 2045.

A área de concessão da Companhia contempla 45 municípios, sendo 39 no interior do Estado de São Paulo, 3 no norte do Estado do Paraná e 3 no sul do Estado de Minas Gerais, atendendo a aproximadamente 525 mil consumidores, entre os principais municípios estão Itapetininga, Jaguariúna, Mococa, Ourinhos e São José do Rio Pardo.

### **1.1 Setor Elétrico no Brasil**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela ANEEL.

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Companhia é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com o contrato de concessão de distribuição, a Companhia está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela de custos operacionais (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da Companhia, a fim de determinar o ajuste da inflação (ou outro fator de ajuste similar), caso existente, aos Custos da Parcela B (“Ajuste Escalar”) para o período subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, as concessões para fornecimento de energia elétrica têm um ajuste tarifário anual, baseado em uma série de fatores, incluindo a inflação. Adicionalmente, como resultado das mudanças regulatórias ocorridas em dezembro de 2001, a Companhia pode agora requisitar reajustes tarifários resultantes de eventos significativos que abalem o equilíbrio econômico-financeiro dos seus negócios. Outros eventos normais ou recorrentes (como altas no custo da energia comprada, impostos sobre a receita ou ainda a inflação local) também têm permissão para serem absorvidos por meio de aumentos tarifários específicos. Quando a Companhia solicita um reajuste tarifário, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

Consumidor livre é aquele que exerce a opção de compra de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), nos termos da legislação e regulamentação aplicáveis. Desde 1º de janeiro de 2024, os consumidores classificados como Grupo A podem optar pela compra de energia elétrica de qualquer supridor

no SIN, conforme Portaria Normativa MME nº 50/2022. Uma vez no ACL, o consumidor que desejar retornar ao atendimento regulado pela distribuidora deve formalizar essa decisão ao agente de distribuição local com antecedência mínima de cinco anos, prazo que pode ser reduzido a critério da distribuidora. Esse aviso prévio visa dar previsibilidade para o planejamento e a contratação de energia pela distribuidora, caso seja necessário recompor o atendimento ao consumidor que retornará ao ambiente regulado.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito através de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico – (“ONS”), pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

## **1.2 Capital circulante líquido negativo**

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentou nas demonstrações contábeis regulatórias, o capital circulante líquido negativo de R\$ 103.415 (R\$ 151.220 em 31 de dezembro de 2024), sendo que foi aprovado o plano de financiamento anual para suportar as eventuais necessidades de caixa. A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e sua geração de caixa para quitar suas dívidas, bem como as projeções de fluxos de caixa, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

## **1.3 Resiliência climática no setor elétrico e iniciativas do Grupo CPFL**

O setor elétrico é bastante afetado pelas mudanças climáticas. Alinhada com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da ONU, o Grupo CPFL implementou o Plano ESG 2030 que inclui compromissos para a transição energética, a descarbonização e resiliência climática. Isso envolve identificar riscos e oportunidades com base na metodologia da *Task Force for Climate-related Financial Disclosures* (TCFD) e ações de mitigação e adaptação, consolidadas na publicação “Nossa Jornada frente as Mudanças Climáticas”, e na plataforma global do *Carbon Disclosure Project* (CDP), dando maior transparência para nossos públicos de interesse - ambos atualizados anualmente.

Em 2025, avançamos na agenda climática com o desenvolvimento do Plano Integrado de Adaptação Climática. Iniciamos o mapeamento de riscos climáticos físicos na distribuição. O processo também nos prepara para cumprir as exigências da Resolução CVM nº 193.

### **Iniciativas específicas**

A Companhia possui investimentos em expansão, reforço de rede, automação e modernização de equipamentos, como a plataforma *Advanced Distribution Management System* (ADMS) e o *Weather Translator System* (WeTS), além de projetos de resiliência em parceria com a FGV e Climatempo, e o projeto Arborização +Segura para prevenir danos, acidentes e interrupções de energia.

### **Gestão de crises**

O Grupo CPFL mantém um modelo estruturado de gestão de crises, formalizado em normativo corporativo, com o objetivo de estabelecer diretrizes para a identificação, avaliação e tratamento de eventos que possam impactar a continuidade dos negócios, o desempenho operacional, a situação financeira ou a reputação da Companhia. Esse modelo define critérios claros para o acionamento do Grupo de Crise, bem como papéis, responsabilidades e fluxos decisórios aplicáveis a diferentes níveis de gravidade das ocorrências.

O Grupo de Crise é responsável pela avaliação de eventos anormais, pelo monitoramento de fatores de risco

e pela coordenação das ações necessárias à mitigação de impactos em situações classificadas como crise. Sua composição é definida conforme a natureza e a criticidade do evento, podendo envolver membros permanentes e participantes adicionados a medida da necessidade, assegurando abordagem multidisciplinar e adequada aos riscos identificados.

O processo de gestão inicia-se com a classificação da ocorrência, incluindo a determinação de sua natureza e do nível de gravidade (Níveis I, II ou III). Essa análise considera, de forma integrada, os impactos potenciais e efetivos sobre pessoas, comunidades, meio ambiente, operações, segurança patrimonial, aspectos financeiros, regulatórios e reputacionais, bem como eventuais reflexos sobre a continuidade das atividades do Grupo CPFL.

Adicionalmente, são avaliados a abrangência e o potencial de repercussão da ocorrência junto à opinião pública e aos stakeholders, incluindo exposição em meios de comunicação e ambientes digitais, além da extensão geográfica do evento. Em função da complexidade das operações do Grupo CPFL, as crises podem apresentar diferentes escalas e níveis de impacto, demandando respostas proporcionais e coordenadas.

A governança de crises do Grupo CPFL está integrada aos seus mecanismos de gestão de riscos, controles internos e planos de continuidade de negócios, assegurando que as decisões adotadas durante situações críticas sejam pautadas por critérios técnicos, disciplina de governança, rastreabilidade das ações e foco na preservação do valor econômico e institucional da Companhia.

## **2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS**

### **2.1 Base de preparação:**

As demonstrações contábeis para fins regulatórios foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as normas, procedimentos e diretrizes emitidas e aprovadas pela ANEEL, as quais constam no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (“MCSE”), aprovado por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014, substituída em 2021 pela Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, e as orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – (“CPC”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis emitidas e aprovadas pela ANEEL.

A ANEEL, em 17 de setembro de 2021, através do Despacho nº 2.904, no uso da atribuição que lhe foi delegada por meio da Resolução Normativa nº 933, de 2021, decidiu: (i) revisar o MCSE, na dimensão procedimental; (ii) revogar a versão 2015 do MCSE, aprovada pela Resolução Normativa nº 605, de 2014, substituída pela Resolução Normativa nº 933/2021; e (ii) aprovar a versão 2022 do MCSE, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2022. A versão vigente foi aprovada através do Despacho nº 1.690 de 28 de junho de 2022.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações financeiras estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa, podendo apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão apresentadas e explicadas na nota 31, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis regulatórias preparadas de acordo com estas práticas.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis regulatórias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão regulatória da Companhia.

A autorização para a emissão destas demonstrações contábeis regulatórias foi dada pela Administração em 27 de abril de 2026.

Essas demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL ([www.aneel.gov.br](http://www.aneel.gov.br)) e da Companhia ([www.cpfl.com.br](http://www.cpfl.com.br)).

## **2.2 Base de mensuração:**

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado, cuja classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 28 de Instrumentos financeiros, e iii) ativo imobilizado, intangível e obrigações especiais.

## **2.3 Uso de estimativas e julgamentos:**

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais.

Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados;
- Nota 9 – Ativos e passivos financeiros setoriais: critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens;
- Nota 10 – Tributos diferidos: Os tributos diferidos ativos e passivos são reconhecidos considerando os prejuízos fiscais, quando aplicável, e as diferenças temporárias existentes entre os montantes contábeis utilizados nas demonstrações financeiras e os respectivos valores considerados para fins fiscais.
- Nota 11 – Outros ativos circulantes e não circulantes: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada;
- Nota 12 – Imobilizado e intangível: principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Nota 14 – Empréstimos, financiamentos e debêntures: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 17 – Provisão para litígios e depósitos judiciais e cauções: reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos, e
- Nota 28 – Instrumentos financeiros: principais premissas para determinação do valor justo.

Adicionalmente a Administração exerce julgamentos significativos na determinação das premissas utilizadas na mensuração do passivo de arrendamento, como a determinação do prazo dos vários contratos de arrendamentos, das taxas de desconto, da determinação dos contratos que estão no escopo da norma e, dos impactos que eventuais alterações nas premissas associadas aos julgamentos e estimativas adotados pela Companhia.

## **2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação:**

A moeda funcional da Companhia é o Real e as demonstrações contábeis regulatórias estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os

respectivos totais já arredondados.

## 2.5 Segmento operacional

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Consequentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

## 3. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas que as adotadas nas demonstrações financeiras societárias apresentadas nas Demonstrações Financeiras de 2025 na nota explicativa 3 – Sumário das principais políticas contábeis, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

### 3.1 Imobilizado em serviço:

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação regulatória compulsória, conforme determina a Resolução Normativa nº 396 de 23 de fevereiro de 2010. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador (nota 12).

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

### 3.2 Imobilizado em curso:

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no MCSE. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A Companhia agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as distribuidoras de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

Nas demonstrações financeiras societárias, os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, considerando o direito da Companhia de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores ou receber uma indenização ao final da concessão para os ativos ainda não amortizados, em conformidade com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente e com ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão. Os novos ativos são registrados inicialmente como ativos de contrato, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Após a entrada em operação dos ativos fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção,

sendo os ativos então bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível. A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão, sendo a parcela remanescente registrada como um ativo financeiro e avaliada com base no custo novo de reposição, tendo como referência os valores homologados pela ANEEL da Base de Remuneração de Ativos nos processos de revisão tarifária.

### **3.3 Intangível:**

Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear e em conformidade às taxas estabelecidas pelo poder concedente.

Os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados aos ativos intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

### **3.4 Obrigações especiais vinculadas à concessão:**

Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias, e do poder concedente União, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica, acrescidos do valor da reavaliação. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

### **3.5 Reserva de reavaliação e Reavaliação regulatória compulsória:**

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social (nota 31.3.1).

A constituição da reavaliação se dá por meio do processo de revisão tarifária periódica, que no caso da Companhia ocorre a cada cinco anos. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações.

Esse laudo é revisado e homologado pela ANEEL. A última reavaliação registrada pela Companhia considera o processo de Revisão Tarifária Periódica, na data-base de 30 de setembro de 2020, que foi aprovado pela Resolução Homologatória da ANEEL nº 2.837 de 16 de março de 2021, portanto a Companhia reconheceu a referida reavaliação nas demonstrações contábeis regulatórias de 31 de dezembro de 2021. O registro da reavaliação considerou a atualização monetária pelo IPCA da data-base de 01 de outubro de 2020 até 31 de março de 2021.

## **4. DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO**

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

### **Instrumentos financeiros:**

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível,

informações obtidas pelo site da B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 28) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

**Valor reavaliado de um ativo:**

O ativo imobilizado e intangível é contabilizado pelo custo de aquisição deduzidos da depreciação acumulada. Os valores são acrescidos da parcela de reavaliação de ativo homologado pela ANEEL por meio do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória - BRR. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações.

**5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

|                                   | <u>31/12/2025</u>    | <u>31/12/2024</u>    |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|
| Caixa                             | 4.601                | 9.317                |
| Equivalentes de caixa             | <u>67.123</u>        | <u>33.808</u>        |
| Aplicação de curtíssimo prazo (a) | 841                  | 745                  |
| Títulos de crédito privado (b)    | 66.282               | 16.592               |
| Fundos de investimento (c)        | -                    | 16.470               |
| <b>Total</b>                      | <b><u>71.724</u></b> | <b><u>43.125</u></b> |

- (a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários (“CDBs”) e remuneração de 30% da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”) em 2025 e 2024.
- (b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDBs no montante de R\$ 47.752 (R\$ 16.592 em 31 de dezembro de 2024), e (ii) operações compromissadas em debêntures de R\$ 18.530. Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo e baixo risco de crédito e com remuneração equivalente, na média, a 100,54% do CDI (98,11% do CDI em 31 de dezembro de 2024).
- (c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024, tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDBs e operações compromissadas lastreadas em títulos de terceiros de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

## 6. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

|  | Valores Correntes     |                    |                     |                      |                     |                                       | Valores Renegociados  |                    |                       |                    |                                       | Total em<br>31/12/2025 | Total em<br>31/12/2024 |                |
|--|-----------------------|--------------------|---------------------|----------------------|---------------------|---------------------------------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|--------------------|---------------------------------------|------------------------|------------------------|----------------|
|  | Correntes a<br>Vencer | Correntes Vencidas |                     |                      |                     |                                       | Renegociados a Vencer |                    | Renegociados Vencidos |                    |                                       |                        |                        |                |
|  | Até 60 dias           | Até 90 dias        | De 91 a<br>180 dias | De 181 a<br>360 dias | Mais de<br>360 dias | Provisão p/<br>Devedores<br>Duvidosos | Até 60 dias           | Mais de 60<br>dias | Até 60<br>dias        | Mais de 60<br>dias | Provisão p/<br>Devedores<br>Duvidosos |                        |                        |                |
| <b>Fornecimento de Energia</b>                         | <b>173.920</b>        | <b>61.585</b>      | <b>7.332</b>        | <b>2.598</b>         | <b>8.517</b>        | <b>(10.238)</b>                       | <b>2.153</b>          | <b>10.641</b>      | <b>1.460</b>          | <b>2.479</b>       | <b>(3.197)</b>                        | <b>257.250</b>         | <b>232.195</b>         |                |
| Residencial  | 48.261                | 37.449             | 2.550               | 177                  | 2.538               | (5.413)                               | 1.087                 | 1.146              | 1.004                 | 641                | (1.754)                               | 87.685                 | 79.935                 |                |
| Industrial   | 5.753                 | 3.884              | 328                 | 1.137                | 2.716               | (1.517)                               | 222                   | 436                | 115                   | 936                | (830)                                 | 13.180                 | 17.410                 |                |
| Comercial  | 10.806                | 6.241              | 547                 | 192                  | 584                 | (989)                                 | 240                   | 720                | 110                   | 53                 | (382)                                 | 18.121                 | 18.003                 |                |
| Rural  | 8.437                 | 5.742              | 654                 | 239                  | 511                 | (613)                                 | 113                   | 316                | 110                   | 84                 | (153)                                 | 15.441                 | 13.654                 |                |
| Poderes Públicos                                       | 2.535                 | 3.415              | 1.594               | 260                  | 1.745               | (1.406)                               | 82                    | 649                | 122                   | 116                | (58)                                  | 9.054                  | 6.467                  |                |
| Iluminação Pública                                     | 5.814                 | 2.352              | 954                 | 173                  | 355                 | (261)                                 | 60                    | 281                | -                     | -                  | (4)                                   | 9.724                  | 6.073                  |                |
| Serviço Público  | 4.290                 | 2.322              | 654                 | 419                  | 63                  | (39)                                  | 349                   | 7.092              | -                     | 649                | (16)                                  | 15.784                 | 16.804                 |                |
| Serviço Taxado   | 117                   | 180                | 52                  | 1                    | 5                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 354                    | 179                    |                |
| Fornecimento Não Faturado                              | 88.511                | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 88.511                 | 74.274                 |                |
| (-) Arrecadação Processo Classif.                      | (604)                 | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | (604)                  | (604)                  |                |
| Encargos Tarifários                                    | 3                     | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 3                      | 3                      |                |
| Outros consumidores                                    | 15.882                | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 15.882                 | 16.639                 |                |
| <b>Consumidores</b>                                    | <b>189.805</b>        | <b>61.585</b>      | <b>7.332</b>        | <b>2.598</b>         | <b>8.517</b>        | <b>(10.238)</b>                       | <b>2.153</b>          | <b>10.641</b>      | <b>1.460</b>          | <b>2.479</b>       | <b>(3.197)</b>                        | <b>273.135</b>         | <b>248.837</b>         |                |
| Suprimento Energia - Moeda Nacional                    | 28                    | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 28                     | 1.277                  |                |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica                       | 1.033                 | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 1.033                  | -                      |                |
| Energia Elétrica de Curto Prazo                        | 8.237                 | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 8.237                  | 3.347                  |                |
| Outros   | 1                     | -                  | -                   | -                    | -                   | -                                     | -                     | -                  | -                     | -                  | -                                     | 1                      | 1                      |                |
| <b>Concessionárias e permissionárias</b>               | <b>9.299</b>          | <b>-</b>           | <b>-</b>            | <b>-</b>             | <b>-</b>            | <b>-</b>                              | <b>-</b>              | <b>-</b>           | <b>-</b>              | <b>-</b>           | <b>-</b>                              | <b>9.299</b>           | <b>4.625</b>           |                |
| <b>Consumidores, concessionárias e permissionárias</b> | <b>199.104</b>        | <b>61.585</b>      | <b>7.332</b>        | <b>2.598</b>         | <b>8.517</b>        | <b>(10.238)</b>                       | <b>2.153</b>          | <b>10.641</b>      | <b>1.460</b>          | <b>2.479</b>       | <b>(3.197)</b>                        | <b>282.434</b>         | <b>253.462</b>         |                |
|  |                       |                    |                     |                      |                     |                                       |                       |                    |                       |                    |                                       | <b>Circulante</b>      | <b>266.842</b>         | <b>238.133</b> |
|  |                       |                    |                     |                      |                     |                                       |                       |                    |                       |                    |                                       | <b>Não Circulante</b>  | <b>15.592</b>          | <b>15.329</b>  |
|  |                       |                    |                     |                      |                     |                                       |                       |                    |                       |                    |                                       |                        | <b>282.434</b>         | <b>253.462</b> |

**Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”):**

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrito na nota 28 (e).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

|  | <b>Consumidores,<br/>concessionárias e<br/>permissionárias</b> |
|--|--|
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>               | <b>(10.387)</b>  |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (17.589)   |
| Recuperação de receita                   | 6.725  |
| Baixa de contas a receber provisionadas  | 8.874  |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>               | <b>(12.377)</b>  |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (18.753)   |
| Recuperação de receita                   | 8.520  |
| Baixa de contas a receber provisionadas  | 9.175  |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>               | <b>(13.435)</b>  |

**7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS**

|   | <u>31/12/2025</u>    | <u>31/12/2024</u>    |
|---|----------------------|----------------------|
| <b><u>Circulante</u></b>                                      |                      |                      |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar            | 52.130               | 47.051               |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte       | 4.776                | 3.120                |
| ICMS a compensar  | 21.061               | 19.478               |
| Programa de integração social - PIS                           | 156                  | 218                  |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 1.217                | 1.765                |
| <b>Total</b>  | <b><u>79.341</u></b> | <b><u>71.631</u></b> |
| <b><u>Não circulante</u></b>                                  |                      |                      |
| Contribuição social a compensar - CSLL                        | 1.973                | 1.973                |
| Imposto de renda a compensar - IRPJ                           | 5.413                | 5.413                |
| ICMS a compensar  | 30.476               | 28.843               |
| Outros  | 401                  | -                    |
| <b>Total</b>  | <b><u>38.263</u></b> | <b><u>36.229</u></b> |

**Imposto de renda e contribuição social a compensar no circulante:** refere-se principalmente a constituição de crédito de imposto de renda e contribuição social pago a maior.

**Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte:** refere-se principalmente a IRRF sobre aplicações financeiras e retenções de órgãos público.

**ICMS a compensar:** refere-se principalmente a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativos intangíveis e ativos financeiros.

**Imposto de renda e contribuição social a compensar no não circulante:** Refere-se ao reconhecimento de créditos tributários decorrentes da atualização pela taxa Selic incidente sobre valores recuperados por meio de repetição de indébito tributário. Em setembro de 2021, o Supremo Tribunal Federal (“STF”), firmou entendimento de que o Imposto de Renda da Pessoa Jurídica (“IRPJ”) e a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (“CSLL”) não incidem sobre a taxa Selic recebida pelo contribuinte na restituição ou compensação de tributos pagos indevidamente. A Companhia ajuizou ação judicial em julho de 2021, visando resguardar seu direito de recuperar os valores indevidamente tributados nos cinco anos anteriores ao ajuizamento da ação. Com base nessa decisão e na expectativa de realização dos créditos, a Administração procedeu ao reconhecimento contábil dos respectivos valores, registrados no ativo como tributos a compensar. A Companhia aguarda a decisão da ação judicial para iniciar a utilização do crédito tributário. Em 31 de dezembro de 2025 o saldo a compensar é de R\$ 7.386.

#### 7.1 Exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS:

| <b>Ativo</b>                      | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <b><u>Circulante</u></b>          |                   |                   |
| PIS sobre ICMS                    | 1.831             | 15.111            |
| COFINS sobre ICMS                 | 8.641             | 69.603            |
| <b>Total circulante</b>           | <b>10.472</b>     | <b>84.714</b>     |
| <br>                              |                   |                   |
| <b>Passivo</b>                    | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
| <b><u>Circulante</u></b>          |                   |                   |
| PIS/COFINS devolução consumidores | -                 | 53.508            |
| <b>Total circulante</b>           | <b>-</b>          | <b>53.508</b>     |
| <br>                              |                   |                   |
| <b><u>Não circulante</u></b>      |                   |                   |
| PIS/COFINS devolução consumidores | -                 | 15.261            |
| <b>Total não circulante</b>       | <b>-</b>          | <b>15.261</b>     |

Em 2019, a CPFL Jaguari de Energia – “CPFL Santa Cruz” obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial nº 0007887-82.2010.4.03.6105, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005).

Para a “CPFL Santa Cruz” os registros contábeis de ativos de tributos a compensar foram reconhecidos nas demonstrações financeiras, que atualizado até a data da última compensação somaria o montante de R\$ 206.852. Em 2020, o crédito decorrente da ação judicial foi habilitado junto a Receita Federal do Brasil e iniciou a utilização do crédito para compensar outros tributos a recolher administrados pela Receita Federal do Brasil. O crédito judicial a compensar em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 10.472.

Em relação ao saldo do passivo com consumidores, houve repasse nos reajustes tarifários como componente financeiro negativo extraordinário no total de R\$ 203.418, sendo que em março de 2021 (R\$ 20.241), março de 2022 (R\$ 135.567) e março de 2023 (R\$ 48.449) e março de 2024 R\$ 839 de acréscimo (nota 9), com isso, o saldo do passivo com consumidores finalizou, ou seja, todo o crédito de PIS e COFINS foi repassado aos consumidores nos reajustes tarifários em relação a ação judicial nº 0007887-82.2010.4.03.6105.

A CPFL Jaguari de Energia – “CPFL Santa Cruz” incorporou em dezembro de 2017 a empresa “Companhia de Força e Luz Santa Cruz”, e conseqüentemente passou a deter direito sob a ação judicial relacionada ao ICMS não compor a base de cálculo do PIS e COFINS desta Companhia. Tendo em vista (i) decisão do Supremo Tribunal Federal (“STF”) em março de 2017 do tema 69 da repercussão geral e confirmou a tese de que o ICMS não compõem a base de cálculo do PIS e COFINS, (ii) decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal (“STF”) que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, (iii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo” e (iv) a Companhia possuir por sucessão a ação judicial relacionado ao ICMS não compor a base de cálculo do PIS e COFINS nº 0012204-41.2010.4.03.6100, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 129.374.

Em junho de 2023, a Companhia obteve o trânsito em julgado na ação judicial de sua sucedida, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005). Em outubro de 2023, o crédito decorrente da ação judicial foi habilitado junto a Receita Federal do Brasil, em fevereiro de 2024 as compensações foram iniciadas. Com isso, no reajuste tarifário de março de 2024 foram repassados parte dos valores oriundos de créditos decorrentes da referida ação judicial, como componente financeiro negativo extraordinário no total de (R\$ 79.852) e em 2025 (R\$70.678) (nota 9), com isso, o saldo do passivo com consumidores finalizou, ou seja, todo o crédito de PIS e COFINS foi repassado aos consumidores nos reajustes tarifários em relação a ação judicial nº 0012204-41.2010.4.03.6100.

Ainda sobre esse assunto, em 2024, a Companhia recebeu da Receita Federal do Brasil a resposta à Solução Consulta previamente apresentada, no qual foi externado o entendimento sobre a necessidade de oferecimento a tributação de tal crédito para fins de IRPJ/CSLL e PIS/COFINS. Assim, nos termos da orientação acima, a tributação foi realizada, e o montante de R\$ 28.718 foi recolhido em fevereiro de 2024. Tais valores foram ajustados entre o Reajuste Tarifário Anual de 2024 e 2025, resultando na neutralização do efeito tarifário.

Em relação ao ativo de tributos a compensar, levando-se em conta o início das compensações em fevereiro de 2024 até dezembro de 2025 já foram compensados junto à Receita Federal do Brasil o total do crédito judicial.

Em 22 de julho de 2025 houve a conclusão da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, sendo que a Agência manteve a interpretação de que os créditos tributários devem ser devolvidos integralmente aos consumidores.

Em 14 de agosto de 2025, o Supremo Tribunal Federal - STF concluiu o julgamento da ADI (Ação Direta de Inconstitucionalidade) nº 7324 e, por maioria de votos, julgou parcialmente procedente o pedido, mantendo a constitucionalidade da Lei nº 14.385/2022, e definindo a destinação dos valores de indêbitos tributários restituídos em favor dos consumidores, e ainda (i) permitindo a dedução dos tributos incidentes sobre a restituição, bem como dos honorários específicos dispendidos pelas concessionárias, para o fim de obter a repetição do indébito; e (ii) observando o prazo de 10 anos, contados da data da efetiva restituição do indébito às distribuidoras ou da homologação definitiva da compensação por elas realizada. Por fim, o Tribunal decidiu que o recebimento de boa-fé a maior pelo usuário consumidor não será objeto de repetição.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos em virtude de ação judicial está limitada ao prazo prescricional de 10 anos, e aguarda o julgamento dos embargos de declaração protocolados pela Abradee (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica) no Supremo Tribunal Federal - STF.

Logo, diante das incertezas quanto à contagem do prazo prescricional e à forma de aplicação da decisão proferida na ADI 7324, a Administração entende que, neste momento, não dispõe de elementos suficientes para elaborar estimativa confiável do montante que poderia ser revertido do passivo antes do julgamento dos embargos de declaração. Ressalte-se, contudo, que a opção da Companhia por não reconhecer qualquer crédito tributário nesta fase não implica renúncia ao direito que lhe assiste.

## 8. INVESTIMENTOS TEMPORÁRIOS

|  | <u>31/12/2025</u>   | <u>31/12/2024</u>     |
|--|---------------------|-----------------------|
| Aplicação direta (a)                   | 5.651               | 4.960                 |
| Através de fundos de investimentos (b) | -                   | 211.769               |
| <b>Total</b>                           | <b><u>5.651</u></b> | <b><u>216.729</u></b> |

(a) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, por meio de cotas de fundos de investimentos, destinando-se a composição de garantias contratuais em financiamentos junto ao BNDES, cujo a remuneração média era equivalente à 100% do CDI.

(b) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira ("LF") e Letra Financeira do Tesouro ("LFT"), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024.

## 9. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

A movimentação das contas de Ativos e Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

| Ativos Financeiros Setoriais                            | Saldo em<br>31/12/2024 | Adição           | Amortização     | Atualização<br>monetária | Transferências   | Saldo em<br>31/12/2025 |
|---|------------------------|------------------|-----------------|--------------------------|------------------|------------------------|
| <b>CVA Ativa (a)</b>                                    | -                      | <b>306.444</b>   | -               | <b>3.396</b>             | <b>(309.840)</b> | -                      |
| Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg)              | -                      | 96.125           | -               | 710                      | (96.835)         | -                      |
| Custo de Energia Itaipu                                 | -                      | 81.638           | -               | 1.122                    | (82.760)         | -                      |
| Proinfra  | -                      | 442              | -               | -                        | (442)            | -                      |
| Transporte de Rede Básica                               | -                      | 53.958           | -               | 639                      | (54.597)         | -                      |
| Transporte de Energia - Itaipu                          | -                      | 3.292            | -               | 3                        | (3.295)          | -                      |
| ESS/EER   | -                      | (4.616)          | -               | (222)                    | 4.838            | -                      |
| CDE   | -                      | 75.605           | -               | 1.144                    | (76.749)         | -                      |
| <b>Demais Ativos Financeiros Setoriais (b)</b>          | -                      | <b>(123.791)</b> | <b>(17.840)</b> | <b>(3.899)</b>           | <b>145.528</b>   | -                      |
| Neutralidade da Parcela A                               | -                      | (11.012)         | -               | 47                       | 10.965           | -                      |
| Sobrecontratação de Energia                             | -                      | 31.115           | -               | 522                      | (31.638)         | -                      |
| Diferimento de Reposição na Revisão Tarifária Periódica | -                      | (105.959)        | (17.840)        | (3.622)                  | 127.421          | -                      |
| Bandeira Faturada                                       | -                      | (46.957)         | -               | -                        | 46.957           | -                      |
| Outros  | -                      | 9.022            | -               | (846)                    | (8.177)          | -                      |
| <b>Total Ativos Financeiros Setoriais</b>               | <b>-</b>               | <b>182.654</b>   | <b>(17.840)</b> | <b>(501)</b>             | <b>(164.311)</b> | <b>-</b>               |

| Passivos Financeiros Setoriais                   | Saldo em<br>31/12/2024 | Adição           | Amortização     | Atualização<br>monetária | Perdas       | Devolução aos<br>consumidores | Recebimento (c) |                  | Saldo em<br>31/12/2025 | Valores em<br>Amortização | Valores em<br>Constituição | Circulante       | Não<br>Circulante |
|--|------------------------|------------------|-----------------|--------------------------|--------------|-------------------------------|-----------------|------------------|------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------|-------------------|
|  |                        |                  |                 |                          |              |                               | CDE Eletrobrás  | Transferências   |                        |                           |                            |                  |                   |
| <b>CVA Passiva (a)</b>                           | <b>49.188</b>          | <b>(191.107)</b> | <b>(46.104)</b> | <b>3.563</b>             | <b>89</b>    | -                             | <b>(1.419)</b>  | <b>309.840</b>   | <b>124.047</b>         | <b>10.681</b>             | <b>113.366</b>             | <b>98.889</b>    | <b>25.158</b>     |
| Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg)       | (9.622)                | (78.780)         | 9.671           | (720)                    | (75)         | -                             | -               | 96.835           | 17.310                 | (1.576)                   | 18.886                     | 13.119           | 4.191             |
| Custo de Energia Itaipu                          | 31.233                 | (51.725)         | (23.075)        | 2.129                    | (27)         | -                             | -               | 82.760           | 41.294                 | 7.826                     | 33.468                     | 33.867           | 7.427             |
| Proinfra   | (152)                  | 1.306            | (1.326)         | 182                      | -            | -                             | -               | 442              | 452                    | 452                       | -                          | 452              | -                 |
| Transporte de Rede Básica                        | 27.054                 | (29.928)         | (24.128)        | 1.496                    | 4            | -                             | -               | 54.597           | 29.095                 | 3.798                     | 25.297                     | 23.481           | 5.614             |
| Transporte de Energia - Itaipu                   | 1.660                  | (1.301)          | (1.590)         | 8                        | -            | -                             | -               | 3.295            | 2.073                  | 96                        | 1.977                      | 1.634            | 439               |
| ESS/EER  | 10.923                 | (3.219)          | (8.386)         | 337                      | 187          | -                             | -               | (4.838)          | (4.998)                | 981                       | (5.979)                    | (3.671)          | (1.327)           |
| CDE  | (11.909)               | (27.460)         | 2.730           | 131                      | -            | -                             | (1.419)         | 76.749           | 38.821                 | (896)                     | 39.717                     | 30.007           | 8.814             |
| <b>Demais Passivos Financeiros Setoriais (b)</b> | <b>(125.059)</b>       | <b>(3.779)</b>   | <b>201.407</b>  | <b>(6.218)</b>           | <b>1.208</b> | <b>(79.351)</b>               | -               | <b>(145.528)</b> | <b>(157.320)</b>       | <b>(42.147)</b>           | <b>(115.173)</b>           | <b>(119.492)</b> | <b>(37.828)</b>   |
| Neutralidade da Parcela A                        | (23.968)               | 3.560            | 16.964          | (460)                    | 627          | -                             | -               | (10.965)         | (14.241)               | (3.470)                   | (10.771)                   | (11.851)         | (2.390)           |
| Sobrecontratação de Energia                      | (2.791)                | (31.139)         | 1.942           | 19                       | -            | -                             | -               | 31.638           | (332)                  | (664)                     | 332                        | (406)            | 74                |
| Devoluções Tarifárias                            | (21.559)               | 17.286           | 36.433          | (975)                    | 884          | -                             | -               | (127.421)        | (95.352)               | (4.188)                   | (91.164)                   | (62.852)         | (32.500)          |
| Bandeira Faturada                                | (1.605)                | 43.706           | -               | -                        | -            | -                             | -               | (46.957)         | (4.855)                | (4.856)                   | -                          | (3.778)          | (1.078)           |
| Devolução crédito de PIS e COFINS                | (17.951)               | -                | 73.048          | -                        | -            | (70.678)                      | -               | -                | (15.581)               | (15.581)                  | -                          | (15.581)         | -                 |
| Geração Distribuída                              | -                      | -                | 6.761           | -                        | -            | (8.673)                       | -               | -                | (1.912)                | (1.912)                   | -                          | (1.912)          | -                 |
| Outros   | (57.185)               | (37.192)         | 66.259          | (4.802)                  | (303)        | -                             | -               | 8.177            | (25.047)               | (11.477)                  | (13.570)                   | (23.113)         | (1.934)           |
| <b>Total Passivos Financeiros Setoriais</b>      | <b>(75.874)</b>        | <b>(194.888)</b> | <b>155.304</b>  | <b>(2.655)</b>           | <b>1.296</b> | <b>(79.351)</b>               | <b>(1.419)</b>  | <b>164.311</b>   | <b>(33.273)</b>        | <b>(31.465)</b>           | <b>(1.808)</b>             | <b>(20.603)</b>  | <b>(12.670)</b>   |

### **(a) CVA - Conta de compensação de variação de custos da “Parcela A”**

Refere-se ao mecanismo de compensação das variações ocorridas nos custos não gerenciáveis incorridos pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

Atualmente, os principais gastos considerados como custos não gerenciáveis são:

- Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”);
- Energia Elétrica Comprada para Revenda;
- Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (“PROINFA”);
- Encargos de Serviço do Sistema (“ESS”) e Encargos de Energia de reserva (“EER”);
- Rede Básica;
- Repasse de Itaipu;
- Transporte de Itaipu.

Os itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela - CVA” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 22 de março de 2025 a 21 de março de 2026, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

A recuperação da CVA foi iniciada em 22 de março de 2025, logo após o final da vigência da Revisão Tarifária de março de 2024, utilizando os mesmos mecanismos de recuperação, ou seja, a RTA não alterou o mecanismo de compensação.

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a Companhia transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado.

### **(b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais**

- **Neutralidade dos encargos setoriais da Parcela A:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.
- **Sobrecontratação:** as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.
- **Diferimento de Reposição na Revisão Tarifária Periódica e Devolução Tarifária:** refere-se aos componentes financeiros referentes a recálculos de processos tarifários, de forma a neutralizar os efeitos aos consumidores. O principal item é a ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, que passará a ser amortizado parte a partir da homologação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica e outra parte a partir do próximo reajuste tarifário.
- **Devolução do crédito de PIS e COFINS:** conforme a Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.460 relativa ao RTA de 2025, foi considerado o passivo financeiro setorial decorrente dos créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, cujo valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores, em outras contas a pagar, e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais no primeiro trimestre de 2025 (nota 7.1).
- **Geração Distribuída:** Conforme disposto no Despacho nº 684/2025, foi incorporado na definição da energia requerida a consideração do mercado de fornecimento medido e a dedução da energia injetada pela MMGD, com vigência a partir dos processos tarifários de 2025, em conformidade com

o princípio da modicidade tarifária prevista pelo artigo 13 da Lei nº 14.300 de 2022. No segundo trimestre foi considerado o montante de R\$ 8.673 que estava registrado no grupo de contas a pagar com os consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais para devolução aos consumidores;

- **Postergação RTA 2025:** Com a aplicação da metodologia e dos procedimentos tarifários vigentes, o Reajuste Tarifário Anual – RTA de 2025 da CPFL Santa Cruz resultaria no efeito médio de -3,44%. No entanto, considerando a projeção para a Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2026 apurada pela Aneel à época, de 16,00%, decorrente principalmente do efeito do término da devolução dos créditos de Pis/Cofins, dentre outros itens, na 8ª Reunião Pública da Diretoria da Aneel, realizada em 18 de março de 2025, foi pedido vista do processo de Reajuste Tarifário Anual (RTA) de 2025 para avaliar o pleito de diferimento feito pela Companhia, adiando a decisão quanto ao reajuste. Com isso, as tarifas definidas no RTA de 2024 foram prorrogadas até o dia 21 de maio de 2025. A diferença de receita relativa ao período postergado será compensada na RTP de 2026. Posteriormente, em 20 de maio de 2025, a diretoria da ANEEL aprovou o Reajuste Tarifário Anual de 2025 da CPFL Santa Cruz, cujo efeito médio foi de 2,62%, sendo 2,61% para os consumidores conectados em alta tensão e 2,62% para os de baixa tensão, conforme disposto na REH nº 3.460/2025. Nesse percentual está incluso o diferimento positivo de R\$ 100.000.000,00, a ser cobrado dos consumidores no período de 22/03/25 a 21/03/26 e devolvido no período de 22/03/26 a 21/03/27, acrescido da taxa Selic. Tal medida contribuirá para a mitigação da oscilação tarifária entre 2025 e 2026 aos consumidores da Companhia.";
- **Outros:** refere-se principalmente ao risco hidrológico, CDE Escassez, entre outro.

### (c) Recebimento

**CDE Eletrobrás:** conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás estão sendo destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, desde 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2025 ocorreu em maio e foi homologado pelo Despacho nº 1.536 de 23 de maio de 2025.

## 10. TRIBUTOS DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são demonstrados como segue:

|   | 31/12/2025      |                 | 31/12/2024      |                 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|   | CSLL            | IRPJ            | CSLL            | IRPJ            |
| <b>Bases negativas/Prejuízos Fiscais</b>  | <b>983</b>      | <b>2.569</b>    | <b>6.426</b>    | <b>17.740</b>   |
| <b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>                                  | <b>2.613</b>    | <b>7.259</b>    | <b>(4.591)</b>  | <b>(12.750)</b> |
| Provisões para litígios   | 2.555           | 7.097           | 2.893           | 8.035           |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa   | 1.283           | 3.563           | 1.176           | 3.266           |
| Programas de P&D e eficiência energética  | 1.188           | 3.301           | 1.177           | 3.269           |
| Provisão relacionada a pessoal  | 278             | 772             | 302             | 840             |
| Derivativos   | (1.090)         | (3.027)         | (10.769)        | (29.913)        |
| Marcação a Mercado - Derivativos  | (1.305)         | (3.625)         | 1.208           | 3.355           |
| Marcação a Mercado - Dívidas  | (557)           | (1.549)         | (1.502)         | (4.172)         |
| Outros  | 262             | 728             | 925             | 2.571           |
| <b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado</b> | <b>(18.766)</b> | <b>(52.128)</b> | <b>(21.442)</b> | <b>(59.561)</b> |
| Reavaliação regulatória compulsória   | (18.766)        | (52.128)        | (21.442)        | (59.561)        |
| <b>Total</b>  | <b>(15.171)</b> | <b>(42.299)</b> | <b>(19.607)</b> | <b>(54.571)</b> |

### 10.1 Expectativa do período de recuperação:

A expectativa do período de recuperação dos créditos e débitos fiscais diferidos registrados no passivo não circulante (em função de divulgar o saldo líquido considerando ativos e passivos), decorrentes dos valores ativos de bases negativas e prejuízos fiscais e diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis, estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

**Expectativa de recuperação**

|              |               |
|--------------|---------------|
| 2026         | 9.667         |
| 2027         | 4.077         |
| 2028         | 4.077         |
| 2029         | 965           |
| 2030         | 965           |
| 2031 a 2036  | 4.826         |
| <b>Total</b> | <b>24.578</b> |

**10.2 Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social:**

|  | 2025           |                 | 2024            |                 |
|--|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
|  | CSLL           | IRPJ            | CSLL            | IRPJ            |
| <b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>          | <b>140.905</b> | <b>140.905</b>  | <b>158.465</b>  | <b>158.465</b>  |
| <b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>           |                |                 |                 |                 |
| Juros sobre o capital próprio                              | (34.300)       | (34.300)        | (16.649)        | (16.649)        |
| Incentivos fiscais - PIIT (*)                              | (700)          | (700)           | (263)           | (263)           |
| Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | 19.338         | 19.338          | 18.422          | 18.422          |
| Incentivo fiscal - lucro de exploração                     |                |                 |                 |                 |
| Outras adições (exclusões) permanentes líquidas            | (32.749)       | (34.922)        | (37.446)        | (34.874)        |
| <b>Base de cálculo</b>                                     | <b>92.495</b>  | <b>90.321</b>   | <b>122.530</b>  | <b>125.101</b>  |
| Alíquota aplicável   | 9%             | 25%             | 9%              | 25%             |
| <b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b> | <b>(8.325)</b> | <b>(22.580)</b> | <b>(11.028)</b> | <b>(31.275)</b> |
| Corrente   | (12.761)       | (34.852)        | (5.378)         | (15.429)        |
| Diferido   | 4.436          | 12.272          | (5.650)         | (15.846)        |

(\*) Programa de Incentivo de Inovação Tecnológica

**10.3 Imposto de renda e contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no patrimônio líquido:**

|   | 2025           |                | 2024           |                |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
|   | CSLL           | IRPJ           | CSLL           | IRPJ           |
| <b>Reserva de Reavaliação</b>   | <b>29.732</b>  | <b>29.732</b>  | <b>25.493</b>  | <b>25.493</b>  |
| Alíquota aplicável  | 9%             | 25%            | 9%             | 25%            |
| <b>Tributos em outros resultados abrangentes sobre reserva de reavaliação</b> | <b>(2.676)</b> | <b>(7.433)</b> | <b>(2.294)</b> | <b>(6.372)</b> |
| <b>Total de tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes</b>        | <b>(2.676)</b> | <b>(7.433)</b> | <b>(2.294)</b> | <b>(6.372)</b> |

**11. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES**

|   | Circulante    |               | Não Circulante |            |
|---|---------------|---------------|----------------|------------|
|   | 31/12/2025    | 31/12/2024    | 31/12/2025     | 31/12/2024 |
| Adiantamentos - Vivest                            | 2.225         | 1.752         | -              | -          |
| Serviços prestados a terceiros                    | 3.946         | 704           | -              | -          |
| Contas a receber - CDE                            | 39.875        | 34.084        | -              | -          |
| Adiantamentos a funcionários                      | 1.121         | 1.004         | -              | -          |
| Arrendamentos e alugueis de postes                | 3.940         | 2.571         | -              | -          |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (816)         | (686)         | -              | -          |
| Outros  | 3.686         | 6.935         | 27             | 27         |
| <b>Total</b>                                      | <b>53.975</b> | <b>46.363</b> | <b>27</b>      | <b>27</b>  |

**Contas a receber – CDE:** refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 4.423 (R\$ 2.513 em 31 de dezembro de 2024), (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 35.429 (R\$ 31.023 em 31 de dezembro de 2024) (nota 21.3) e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante de R\$ 526 em 31 de dezembro de 2024 e (iv) Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica a receber R\$ 23 (R\$ 22 em 31 de dezembro de 2024).

**Outros:** refere-se, principalmente, ao direito de uso dos contratos de arrendamento da Companhia.

**Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”):**

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está detalhada abaixo:

|  | <b>Outros Ativos<br/>Circulantes</b> |
|--|--------------------------------------|
| <b>Saldo em 31/12/2023</b>               | <b>(654)</b>                         |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (32)                                 |
| <b>Saldo em 31/12/2024</b>               | <b>(686)</b>                         |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (445)                                |
| Baixa de contas a receber provisionadas  | 314                                  |
| <b>Saldo em 31/12/2025</b>               | <b>(816)</b>                         |

**12. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL**

A composição do imobilizado é como segue:

| Ativo Imobilizado           | 2025   |                  |   |                  | 2024             |
|-----------------------------|--|------------------|---|------------------|------------------|
|                             | Taxas anuais<br>médias de<br>depreciação (%) | Valor Bruto      | Depreciação e<br>Amortização<br>Acumulada | Valor<br>líquido | Valor líquido    |
| <b>Em serviço</b>           |  |                  |   |                  |                  |
| <b>Distribuição</b>         | <b>3,93%</b>                                 | <b>3.416.052</b> | <b>(1.258.388)</b>                        | <b>2.157.664</b> | <b>1.747.177</b> |
| Custo Histórico             |  | 2.659.691        | (748.848)                                 | 1.910.843        | 1.465.417        |
| Correção Monetária Especial |  | 10.757           | (10.449)                                  | 308              | 255              |
| Reavaliação                 |  | 745.604          | (499.091)                                 | 246.513          | 281.505          |
| <b>Administração</b>        | <b>10,64%</b>                                | <b>31.357</b>    | <b>(17.058)</b>                           | <b>14.299</b>    | <b>13.390</b>    |
| Custo Histórico             |  | 25.795           | (14.936)                                  | 10.859           | 9.887            |
| Correção Monetária Especial |  | 479              | (353)                                     | 126              | 126              |
| Reavaliação                 |  | 5.083            | (1.769)                                   | 3.314            | 3.377            |
| <b>Subtotal</b>             |  | <b>3.447.409</b> | <b>(1.275.446)</b>                        | <b>2.171.963</b> | <b>1.760.567</b> |
| <b>Em Curso</b>             |  |                  |   |                  |                  |
| Distribuição                |  | 112.432          | -   | 112.432          | 342.842          |
| Administração               |  | 9.479            | -   | 9.479            | 20.351           |
| <b>Subtotal</b>             |  | <b>121.911</b>   | <b>-</b>                                  | <b>121.911</b>   | <b>363.193</b>   |
| <b>Total</b>                |  | <b>3.569.320</b> | <b>(1.275.446)</b>                        | <b>2.293.874</b> | <b>2.123.760</b> |

A composição do intangível é como segue:

| Ativo Intangível     | 2025   |                |   |                  | 2024          |
|----------------------|--|----------------|---|------------------|---------------|
|                      | Taxas anuais<br>médias de<br>depreciação (%) | Valor Bruto    | Depreciação e<br>Amortização<br>Acumulada | Valor<br>líquido | Valor líquido |
| <b>Em serviço</b>    |  |                |   |                  |               |
| <b>Distribuição</b>  | <b>20,00%</b>                                | <b>52.304</b>  | <b>(18.463)</b>                           | <b>33.842</b>    | <b>16.592</b> |
| Custo Histórico      |  | 36.368         | (6.724)                                   | 29.644           | 12.091        |
| Reavaliação          |  | 15.937         | (11.739)                                  | 4.198            | 4.501         |
| <b>Administração</b> | <b>19,32%</b>                                | <b>98.832</b>  | <b>(92.702)</b>                           | <b>6.130</b>     | <b>5.255</b>  |
| Custo Histórico      |  | 69.008         | (62.961)                                  | 6.046            | 5.137         |
| Reavaliação          |  | 29.824         | (29.740)                                  | 84               | 118           |
| <b>Subtotal</b>      |  | <b>151.136</b> | <b>(111.165)</b>                          | <b>39.972</b>    | <b>21.847</b> |
| <b>Em Curso</b>      |  |                |   |                  |               |
| Distribuição         |  | 5.001          | -   | 5.001            | 18.118        |
| Administração        |  | 21.118         | -   | 21.118           | 13.656        |
| <b>Subtotal</b>      |  | <b>26.119</b>  | <b>-</b>                                  | <b>26.119</b>    | <b>31.774</b> |
| <b>Total</b>         |  | <b>177.255</b> | <b>(111.165)</b>                          | <b>66.090</b>    | <b>53.621</b> |

A movimentação do imobilizado no exercício é demonstrada abaixo:

| Ativo Imobilizado em Serviço            | Valor Bruto em 31/12/2024        | Adições (A)        | Baixas (B)        | Transferências (C) (*)    | Reclassif. (**)   | Valor Bruto em 31/12/2025        | Adições Líquidas (A)+(B)+(C)        | Depreciação Acumulada        | Valor Líquido em 31/12/2025        | Valor Líquido em 31/12/2024        |
|---|----------------------------------|--------------------|-------------------|---------------------------|-------------------|----------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Distribuição</b>                     | <b>2.962.876</b>                 | <b>6.192</b>       | <b>(100.169)</b>  | <b>545.891</b>            | <b>1.262</b>      | <b>3.416.053</b>                 | <b>451.913</b>                      | <b>(1.258.389)</b>           | <b>2.157.664</b>                   | <b>1.747.177</b>                   |
| Terrenos                                | 16.918                           | -                  | -                 | 2.526                     | (0)               | 19.444                           | 2.526                               | -                            | 19.444                             | 16.918                             |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 42.077                           | 271                | (2.139)           | 24.906                    | 783               | 65.898                           | 23.038                              | (20.899)                     | 44.999                             | 21.373                             |
| Máquinas e Equipamentos                 | 2.869.450                        | 5.921              | (96.124)          | 517.360                   | 836               | 3.297.443                        | 427.157                             | (1.215.849)                  | 2.081.594                          | 1.694.465                          |
| Veículos                                | 31.626                           | -                  | (1.588)           | 414                       | (409)             | 30.044                           | (1.174)                             | (19.828)                     | 10.216                             | 13.428                             |
| Móveis e Utensílios                     | 2.805                            | -                  | (318)             | 685                       | 53                | 3.224                            | 366                                 | (1.814)                      | 1.411                              | 993                                |
| <b>Administração</b>                    | <b>29.415</b>                    | <b>-</b>           | <b>(252)</b>      | <b>3.459</b>              | <b>(1.262)</b>    | <b>31.357</b>                    | <b>3.206</b>                        | <b>(17.058)</b>              | <b>14.299</b>                      | <b>13.390</b>                      |
| Terrenos                                | 4.472                            | -                  | -                 | -                         | -                 | 4.472                            | -                                   | -                            | 4.472                              | 4.472                              |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 5.252                            | -                  | (1)               | (75)                      | (527)             | 4.648                            | (77)                                | (3.686)                      | 962                                | 1.574                              |
| Máquinas e Equipamentos                 | 16.639                           | -                  | (177)             | 3.120                     | (586)             | 18.995                           | 2.942                               | (11.993)                     | 7.002                              | 5.570                              |
| Veículos                                | 1.578                            | -                  | (58)              | -                         | (139)             | 1.380                            | (58)                                | (769)                        | 611                                | 801                                |
| Móveis e Utensílios                     | 1.474                            | -                  | (16)              | 414                       | (11)              | 1.862                            | 399                                 | (610)                        | 1.252                              | 973                                |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>2.992.291</b>                 | <b>6.192</b>       | <b>(100.421)</b>  | <b>549.350</b>            | <b>-</b>          | <b>3.447.410</b>                 | <b>455.119</b>                      | <b>(1.275.447)</b>           | <b>2.171.963</b>                   | <b>1.760.567</b>                   |
| <b>Ativo Imobilizado em Curso</b>       | <b>Valor Bruto em 31/12/2024</b> | <b>Adições (A)</b> | <b>Baixas (B)</b> | <b>Transferências (C)</b> | <b>Reclassif.</b> | <b>Valor Bruto em 31/12/2025</b> | <b>Adições Líquidas (A)+(B)+(C)</b> | <b>Depreciação Acumulada</b> | <b>Valor Líquido em 31/12/2025</b> | <b>Valor Líquido em 31/12/2024</b> |
| <b>Distribuição</b>                     | <b>342.842</b>                   | <b>302.342</b>     | <b>-</b>          | <b>(524.302)</b>          | <b>(8.449)</b>    | <b>112.432</b>                   | <b>(221.960)</b>                    | <b>-</b>                     | <b>112.432</b>                     | <b>342.842</b>                     |
| Máquinas e Equipamentos                 | 239.296                          | 267.876            | -                 | (455.724)                 | 190               | 51.638                           | (187.848)                           | -                            | 51.638                             | 239.296                            |
| Outros                                  | 103.546                          | 34.466             | -                 | (68.578)                  | (8.639)           | 60.794                           | (34.112)                            | -                            | 60.794                             | 103.546                            |
| <b>Administração</b>                    | <b>20.351</b>                    | <b>14.922</b>      | <b>-</b>          | <b>(25.606)</b>           | <b>(189)</b>      | <b>9.479</b>                     | <b>(10.684)</b>                     | <b>-</b>                     | <b>9.479</b>                       | <b>20.351</b>                      |
| Máquinas e Equipamentos                 | 6.737                            | 3.672              | -                 | (7.475)                   | (189)             | 2.745                            | (3.803)                             | -                            | 2.745                              | 6.737                              |
| Outros                                  | 13.614                           | 11.251             | -                 | (18.131)                  | -                 | 6.734                            | (6.881)                             | -                            | 6.734                              | 13.614                             |
| <b>Subtotal</b>                         | <b>363.193</b>                   | <b>317.264</b>     | <b>-</b>          | <b>(549.908)</b>          | <b>(8.638)</b>    | <b>121.911</b>                   | <b>(232.644)</b>                    | <b>-</b>                     | <b>121.911</b>                     | <b>363.193</b>                     |
| <b>Total do Ativo Imobilizado</b>       | <b>3.355.484</b>                 | <b>323.456</b>     | <b>(100.421)</b>  | <b>(558)</b>              | <b>(8.638)</b>    | <b>3.569.321</b>                 | <b>222.475</b>                      | <b>(1.275.447)</b>           | <b>2.293.874</b>                   | <b>2.123.760</b>                   |

(\*) O valor de R\$ 558 refere-se à transferência entre os grupos de imobilizado e intangível.

(\*\*) O valor de R\$ 8.638, refere-se a (i) reclassificação do AIC para investimento bens de uso futuro R\$ 8.673 e (ii) reclassificação entre os grupos de imobilizado e intangível R\$ 34.

A composição das adições ao ativo imobilizado em curso no exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

| Adições do Ativo Imobilizado em Curso 2025      | Material/<br>Equipamentos | Serviços de<br>Terceiros | Mão de Obra<br>Própria | Juros<br>Capitalizados | Depreciação<br>/Amortização | Outros<br>Gastos | Total          |
|---|---------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------|----------------|
| <b>Imobilizado em Curso</b>                     | <b>160.261</b>            | <b>120.011</b>           | <b>14.912</b>          | <b>2.387</b>           | <b>571</b>                  | <b>8.762</b>     | <b>306.905</b> |
| Terrenos  | -                         | 134                      | -                      | 49                     | -                           | (743)            | (560)          |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias        | (21)                      | 3.997                    | -                      | -                      | -                           | -                | 3.976          |
| Máquinas e Equipamentos                         | 155.402                   | 91.351                   | 12.915                 | 2.044                  | 567                         | 9.269            | 271.547        |
| Veículos  | 5.832                     | 1.332                    | -                      | -                      | -                           | -                | 7.164          |
| Móveis e Utensílios                             | 396                       | -                        | -                      | -                      | -                           | -                | 396            |
| A Ratear  | (1.347)                   | 23.197                   | 1.997                  | 294                    | 4                           | 236              | 24.381         |
| <b>Outros - Estoque</b>                         | <b>-</b>                  | <b>-</b>                 | <b>-</b>               | <b>-</b>               | <b>-</b>                    | <b>10.359</b>    | <b>10.359</b>  |
| Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais | -                         | -                        | -                      | -                      | -                           | 66               | 66             |
| Material em Depósito                            | -                         | -                        | -                      | -                      | -                           | 9.253            | 9.253          |
| Compras em Andamento                            | -                         | -                        | -                      | -                      | -                           | 554              | 554            |
| Adiantamentos a Fornecedores                    | -                         | -                        | -                      | -                      | -                           | 486              | 486            |
| <b>Total das Adições</b>                        | <b>160.261</b>            | <b>120.011</b>           | <b>14.912</b>          | <b>2.387</b>           | <b>571</b>                  | <b>19.121</b>    | <b>317.264</b> |

A movimentação da conta máquinas e equipamentos da atividade de distribuição é como segue:

| Distribuição - Máquinas e Equipamentos            | Valor Bruto em<br>31/12/2024 | Adições (A)  | Baixas<br>(B)   | Transferências<br>(C) | Reclassif. | Valor Bruto<br>em 31/12/2025 | Adições Líquidas<br>(A)+(B) |
|---|------------------------------|--------------|-----------------|-----------------------|------------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>AJS Bruto</b>                                  | <b>2.869.450</b>             | <b>5.921</b> | <b>(96.124)</b> | <b>517.360</b>        | <b>836</b> | <b>3.297.443</b>             | <b>427.157</b>              |
| Transformador de Distribuição                     | 403.477                      | -            | (7.772)         | 25.423                | -          | 421.129                      | 17.652                      |
| Medidor   | 178.572                      | -            | (41.125)        | 37.556                | (1)        | 175.003                      | (3.568)                     |
| Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV)                     | 515.180                      | -            | (7.823)         | 50.647                | 202        | 558.206                      | 42.824                      |
| Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV)               | 1.030.360                    | -            | (12.139)        | 78.217                | 404        | 1.096.842                    | 66.078                      |
| Redes Alta Tensão (69 kV)                         | 117.489                      | 712          | (14.937)        | 86.393                | 343        | 189.999                      | 72.167                      |
| Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV)                | 15.284                       | -            | (213)           | 31.789                | (343)      | 46.518                       | 31.577                      |
| Redes Alta Tensão (>= 230 kV)                     | -                            | -            | -               | -                     | -          | -                            | -                           |
| Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV) | 93.814                       | -            | (1.019)         | 18.252                | (36)       | 111.011                      | 17.233                      |
| Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV)       | 88.637                       | 2.297        | (1.561)         | 29.296                | 160        | 118.828                      | 30.031                      |
| Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV) | 233.610                      | 2.912        | (5.970)         | 110.309               | (543)      | 340.319                      | 107.252                     |
| Subestações Alta Tensão (primário >= a 230 kV)    | 21.121                       | -            | (75)            | 5.210                 | -          | 26.257                       | 5.136                       |
| Demais Máquinas e Equipamentos                    | 171.906                      | -            | (3.490)         | 44.266                | 650        | 213.331                      | 40.776                      |

A movimentação do intangível é como segue:

| Intangível                         | Valor Bruto em<br>31/12/2024 | Adições (A)   | Baixas (B)  | Transferências (c)<br>(*) | Reclassificação<br>(**) | Valor Bruto em<br>31/12/2025 | Adições<br>Líquidas<br>(A)+(B) | Amortização<br>Acumulada | Valor Líquido<br>em 31/12/2025 | Valor Líquido<br>em 31/12/2024 |
|------------------------------------|------------------------------|---------------|-------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------|--------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| <b>Ativo Intangível em Serviço</b> | <b>40.384</b>                | <b>-</b>      | <b>(11)</b> | <b>18.038</b>             | <b>(6.108)</b>          | <b>52.304</b>                | <b>18.027</b>                  | <b>(18.463)</b>          | <b>33.842</b>                  | <b>16.592</b>                  |
| Distribuição                       | 12.984                       | -             | -           | 17.366                    | -                       | 30.350                       | 17.366                         | -                        | 30.350                         | 12.984                         |
| Serviços                           | 16.480                       | -             | -           | -                         | (6.127)                 | 10.353                       | -                              | (10.337)                 | 16                             | 105                            |
| Outros                             | 10.920                       | -             | (11)        | 673                       | 20                      | 11.601                       | 662                            | (8.126)                  | 3.476                          | 3.503                          |
| <b>Administração</b>               | <b>89.415</b>                | <b>-</b>      | <b>-</b>    | <b>3.342</b>              | <b>6.074</b>            | <b>98.832</b>                | <b>3.342</b>                   | <b>(92.702)</b>          | <b>6.130</b>                   | <b>5.255</b>                   |
| Softwares                          | 87.873                       | -             | -           | 3.288                     | 6.127                   | 97.289                       | 3.288                          | (91.583)                 | 5.707                          | 4.832                          |
| Outros                             | 1.542                        | -             | -           | 54                        | (54)                    | 1.542                        | 54                             | (1.119)                  | 423                            | 423                            |
| <b>Subtotal</b>                    | <b>129.799</b>               | <b>-</b>      | <b>(11)</b> | <b>21.380</b>             | <b>(34)</b>             | <b>151.136</b>               | <b>21.369</b>                  | <b>(111.165)</b>         | <b>39.972</b>                  | <b>21.847</b>                  |
| <b>Ativo Intangível em Curso</b>   | <b>18.118</b>                | <b>4.811</b>  | <b>-</b>    | <b>(17.838)</b>           | <b>(91)</b>             | <b>5.001</b>                 | <b>(13.026)</b>                | <b>-</b>                 | <b>5.001</b>                   | <b>18.118</b>                  |
| Distribuição                       | 17.572                       | 4.795         | -           | (17.366)                  | -                       | 5.001                        | (12.571)                       | -                        | 5.001                          | 17.572                         |
| Serviços                           | 546                          | 17            | -           | (472)                     | (91)                    | -                            | (455)                          | -                        | -                              | 546                            |
| Outros                             | -                            | -             | -           | -                         | -                       | -                            | -                              | -                        | -                              | -                              |
| <b>Administração</b>               | <b>13.656</b>                | <b>10.354</b> | <b>-</b>    | <b>(2.984)</b>            | <b>91</b>               | <b>21.118</b>                | <b>7.371</b>                   | <b>-</b>                 | <b>21.118</b>                  | <b>13.656</b>                  |
| Softwares                          | -                            | 10.354        | -           | (2.984)                   | 91                      | 7.462                        | 7.371                          | -                        | 7.462                          | 0                              |
| Outros                             | 13.656                       | -             | -           | -                         | -                       | 13.656                       | -                              | -                        | 13.656                         | 13.656                         |
| <b>Subtotal</b>                    | <b>31.774</b>                | <b>15.165</b> | <b>-</b>    | <b>(20.822)</b>           | <b>-</b>                | <b>26.119</b>                | <b>(5.655)</b>                 | <b>-</b>                 | <b>26.119</b>                  | <b>31.774</b>                  |
| <b>Total do Ativo Intangível</b>   | <b>161.573</b>               | <b>15.165</b> | <b>(11)</b> | <b>558</b>                | <b>(34)</b>             | <b>177.255</b>               | <b>15.714</b>                  | <b>(111.165)</b>         | <b>66.090</b>                  | <b>53.621</b>                  |

(\*) O valor de R\$ 558 refere-se à transferência entre os grupos de imobilizado e intangível.

(\*) O valor de R\$ 34 refere-se à reclassificação entre os grupos de imobilizado e intangível.

As principais taxas anuais de depreciação/amortização por macro atividade, de acordo com a Resolução da ANEEL nº 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

| <b>Taxas anuais de depreciação (%)</b>             |        |
|--|--------|
| <b>Distribuição</b>                                |        |
| Chave Seccionador, Tensão Igual ou Superior a 69kV | 3,33%  |
| Chave Seccionador, Tensão Inferior a 69kV          | 6,67%  |
| Condutor Classe de Tensão Igual ou Superior a 69kV | 2,70%  |
| Condutor Classe de Tensão Inferior a 69kV          | 3,57%  |
| Estrutura Poste                                    | 3,57%  |
| Estrutura Torre                                    | 2,70%  |
| Medidor Eletromecânico                             | 4,00%  |
| Medidor Eletrônico                                 | 7,69%  |
| Painel, Mesa de Comando e Cubículo                 | 3,57%  |
| Regulador de Tensão, Igual ou Superior a 69kV      | 3,45%  |
| Regulador de Tensão, Inferior 69kV                 | 4,35%  |
| Religador  | 4,00%  |
| Transformador de Distribuição                      | 4,00%  |
| Transformador de Força                             | 2,86%  |
| <b>Administração central</b>                       |        |
| Software   | 20,00% |
| Equipamento Geral de Informática                   | 16,67% |
| Equipamento Geral                                  | 6,25%  |
| Veículos   | 14,29% |
| Edificações - Outras                               | 3,33%  |

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

### 13. FORNECEDORES

|                                  | <b>31/12/2025</b> | <b>31/12/2024</b> |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Encargos de Uso da Rede Elétrica | 32.151            | 32.581            |
| Encargos de Conexão              | 2.214             | 1.173             |
| Suprimento de Energia Elétrica   | 65.107            | 67.786            |
| Materiais e serviços             | 62.450            | 79.476            |
| Outros                           | 3.001             | 2.625             |
| <b>Total</b>                     | <b>164.923</b>    | <b>183.642</b>    |

## 14. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

### 14.1 Abertura de Endividamento Total:

| INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA                 | Juros de Curto Prazo | Principal Curto Prazo | Principal + Juros LP | Saldo Total      | Adimplente? | Data Captação / Repactuação | Tipo de Garantia           | Indexador ou Juros         | Spread % a.a. | Data Próximo Pcto Juros | Frequência Pcto Juros | Data Próxima Amortização | Vencimento Final | Frequência de Amortiz.  | Sistemática Amortização       | Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo |                |               |                |                | Total          |                  |         |
|---|----------------------|-----------------------|----------------------|------------------|-------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|---------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|------------------|---|-------------------------------|---|----------------|---------------|----------------|----------------|----------------|------------------|---------|
|   |                      |                       |                      |                  |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | 2027  | 2028           | 2029          | 2030           | 2031           |                | 2032+            |         |
| <b>Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira</b> | <b>2.258</b>         | <b>227.025</b>        | <b>-</b>             | <b>229.283</b>   |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | -   | -              | -             | -              | -              | -              | -                |         |
| Lei 4131 - The Bank of Nova Scotia          | 1.507                | 84.393                | -                    | 85.900           | Sim         | 24/02/2023                  | Aval/Fiança                | US\$                       | 5,91%         | fev-26                  | Semestral             | fev-26                   | fev-26           | Amortização: Final  | Bullet (final)                | -   | -              | -             | -              | -              | -              | -                |         |
| Lei 4131 - The Bank of Nova Scotia          | 751                  | 148.827               | -                    | 149.578          | Sim         | 24/09/2021                  | Aval/Fiança                | US\$                       | 1,85%         | mar-26                  | Semestral             | set-26                   | set-26           | Amortização: Final  | Bullet (final)                | -   | -              | -             | -              | -              | -              | -                |         |
| Marcação a mercado                          | -                    | (6.194)               | -                    | (6.194)          | Sim         | 31/12/2025                  | Não há                     | Outro, especificar em obs. | 0,00%         | jan-26                  | Não há                | jan-26                   | set-26           |   | Outro, especif. no cronograma | -   | -              | -             | -              | -              | -              | -                |         |
| <b>Financ. / Emprést. Moeda Nacional</b>    | <b>13.183</b>        | <b>44.576</b>         | <b>1.047.708</b>     | <b>1.105.466</b> |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | <b>47.169</b>   | <b>35.313</b>  | <b>22.364</b> | <b>142.316</b> | <b>398.616</b> | <b>401.929</b> | <b>1.047.708</b> |         |
| 6ª Emissão - CPJG16                         | 6.658                | -                     | 232.056              | 238.714          | Sim         | 06/03/2025                  | Aval/Fiança                | IPCA +                     | 7,71%         | fev-26                  | Semestral             | ago-33                   | fev-35           | Amortização: 5 Parcelas - Fev/33, Ago/33, Fev/34, Ago/34 e Fev/35 | SAC                           | -   | -              | -             | -              | -              | -              | 232.056          | 232.056 |
| 5ª Emissão - CPJG15                         | 2.423                | -                     | 300.000              | 302.423          | Sim         | 18/09/2024                  | Aval/Fiança                | CDI +                      | 0,59%         | mar-26                  | Trimestral            | set-30                   | set-31           | Amortização: 5 Parcelas - Set/30, Dez/30, Mar/31, Jun/31 e Set/31 | SAC                           | -   | -              | -             | 120.000        | 180.000        | -              | 300.000          |         |
| 4ª Emissão - CPJG14                         | 3.314                | -                     | 196.206              | 199.520          | Sim         | 26/02/2024                  | Aval/Fiança                | IPCA +                     | 5,79%         | mar-26                  | Semestral             | mar-31                   | mar-31           | Amortização: Final  | SAC                           | -   | -              | -             | -              | 196.206        | -              | 196.206          |         |
| BNDES Direto - 20/21                        | 498                  | 19.004                | 253.390              | 272.893          | Sim         | 05/06/2020                  | Aval/Fiança                | IPCA +                     | 4,27%         | jan-26                  | Mensal                | jan-26                   | abr-40           | Amortização: Mensal Após 07/23                                    | SAC                           | 19.004  | 19.004         | 19.004        | 19.004         | 19.004         | 158.369        | 253.390          |         |
| BNDES Direto - 18/19                        | 133                  | 25.864                | 38.796               | 64.792           | Sim         | 28/12/2018                  | Aval/Fiança                | IPCA +                     | 4,80%         | jan-26                  | Mensal                | jan-26                   | jun-28           | Amortização: Mensal   | SAC                           | 25.864  | 12.932         | -             | -              | -              | -              | 38.796           |         |
| BNDES Smart Metering - Sub A                | 142                  | -                     | 19.025               | 19.168           | Sim         | 10/11/2025                  | Aval/Fiança                | IPCA +                     | 1,54%         | jan-27                  | Semestral             | jan-27                   | dez-34           | Amortização: Mensal Após 01/2027                                  | SAC                           | 2.378   | 2.378          | 2.378         | 2.378          | 2.378          | 7.135          | 19.025           |         |
| BNDES Smart Metering - Sub B                | 15                   | -                     | 11.283               | 11.297           | Sim         | 10/11/2025                  | Aval/Fiança                | CDI +                      | 2,91%         | jan-27                  | Trimestral            | jan-27                   | dez-34           | Amortização: Mensal Após 01/2027                                  | SAC                           | 1.410   | 1.410          | 1.410         | 1.410          | 1.410          | 4.231          | 11.283           |         |
| Marcação a mercado                          | -                    | -                     | 749                  | 749              | Sim         | 31/12/2025                  | Não há                     | Outro, especificar em obs. | 0,00%         | jan-26                  | Não há                | jan-26                   | fev-35           |   | Outro, especif. no cronograma | -   | -              | -             | -              | -              | -              | 749              | 749     |
| Arrendamento mercantil                      | -                    | 161                   | 557                  | 717              | Sim         | 31/12/2025                  | Não há                     | Outro, especificar em obs. | 0,00%         | jan-26                  | Não há                | jan-26                   | jan-26           |   | Outro, especif. no cronograma | 130   | 104            | 86            | 39             | 39             | 159            | 557              |         |
| Gastos com captação de empréstimos          | -                    | (453)                 | (2.749)              | (3.202)          | Sim         | 31/12/2025                  | Não há                     | Outro, especificar em obs. | 0,00%         | jan-26                  | Não há                | jan-26                   | abr-40           |   | Outro, especif. no cronograma | (1.051)   | (232)          | (232)         | (232)          | (232)          | (769)          | (2.749)          |         |
| Gastos com captação de debêntures           | -                    | -                     | (1.605)              | (1.605)          | Sim         | 31/12/2025                  | Não há                     | Outro, especificar em obs. | 0,00%         | jan-26                  | Não há                | jan-26                   | dez-34           |   | Outro, especif. no cronograma | (566)   | (283)          | (283)         | (283)          | (189)          | -              | (1.605)          |         |
| <b>Mútuos Passivos</b>                      | <b>1.240</b>         | <b>-</b>              | <b>206.593</b>       | <b>207.834</b>   |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | <b>-</b>  | <b>206.593</b> | <b>-</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>-</b>       | <b>206.593</b>   |         |
| SGEL x CPFL JAGUARI                         | 1.240                | -                     | 214.766              | 216.006          | Sim         | 18/09/2025                  | Outro, especificar em obs. | lene                       | 2,33%         | mar-26                  | Semestral             | set-28                   | set-28           |   | Outro, especif. no cronograma | -   | 214.766        | -             | -              | -              | -              | 214.766          |         |
| Marcação a mercado                          | -                    | -                     | (8.172)              | (8.172)          | Sim         | 31/12/2025                  | Outro, especificar em obs. | Outro, especificar em obs. | 2,33%         | jan-26                  | Semestral             | jan-26                   | set-28           |   | Outro, especif. no cronograma | -   | (8.172)        | -             | -              | -              | -              | (8.172)          |         |
| <b>Total por Dívida:</b>                    | <b>16.681</b>        | <b>271.601</b>        | <b>1.254.301</b>     | <b>1.542.583</b> |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |   |                |               |                |                |                |                  |         |
| Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira        | 2.258                | 227.025               | -                    | 229.283          |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |   |                |               |                |                |                |                  |         |
| Financ. / Emprést. Moeda Nacional           | 13.183               | 44.576                | 1.047.708            | 1.105.466        |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |   |                |               |                |                |                |                  |         |
| Mútuos (Empresas Relacionadas)              | 1.240                | -                     | 206.593              | 207.834          |             |                             |                            |                            |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |   |                |               |                |                |                |                  |         |

### 14.2 Abertura dos Ativos Financeiros:

| INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA                                   | Principal Curto Prazo | Principal + Juros LP | Saldo Total    | Indexador ou Juros | Spread % a.a. | Data Próximo Pcto Juros | Frequência Pcto Juros | Data Próxima Amortização | Vencimento Final | Frequência de Amortiz.  | Sistemática Amortização       | Cronograma de Amortização |               |
|--|-----------------------|----------------------|----------------|--------------------|---------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|------------------|---|-------------------------------|---------------------------|---------------|
|  |                       |                      |                |                    |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | 2030+                     | Total         |
| <b>Ativos Financeiros</b>                                      | <b>77.698</b>         | <b>23.986</b>        | <b>101.684</b> |                    |               |                         |                       |                          |                  |   |                               | <b>23.986</b>             | <b>23.986</b> |
| Caixa e Equivalentes de Caixa (1101)                           | 71.724                | -                    | 71.724         |                    |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |                           |               |
| Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest.                        | 5,651                 | -                    | 5,651          |                    |               |                         |                       |                          |                  |   |                               |                           |               |
| SWAP VINCULADO À DÍVIDA - Citibank                             | -                     | 3,085                | 3,085          | CDI                | -0,37%        | mar-26                  | Semestral             | set-28                   | set-28           | Final   | Outro, especif. no cronograma | 3,085                     | <b>3,085</b>  |
| SWAP VINCULADO À DÍVIDA - String XP                            | -                     | 15.272               | 15.272         | CDI                | 0,07%         | fev-34                  | Semestral             | fev-34                   | fev-34           | Amortização: 5 Parcelas - Fev/33, Ago/33, Fev/34, Ago/34 e Fev/35 | Outro, especif. no cronograma | 15.272                    | <b>15.272</b> |
| SWAP VINCULADO À DÍVIDA - Banco Itaú                           | -                     | 5,629                | 5,629          | CDI                | 0,30%         | mar-31                  | Semestral             | mar-31                   | mar-31           | Amortização: Final  | Outro, especif. no cronograma | 5,629                     | <b>5,629</b>  |
| SWAP VINCULADO À DÍVIDA - Scotiabank Brasil S.A Banco Múltiplo | 323                   | -                    | 323            | CDI                | 1,33%         | fev-26                  | Semestral             | fev-26                   | fev-26           | Amortização: Final  | Bullet (final)                | -                         | -             |

### 14.3 Abertura dos Instrumentos Financeiros Derivativos:

| INSTRUMENTO DERIVATIVOS                     | Instituição /<br>Contraparte         | Data<br>Início | Venci-<br>mento | Custo<br>Ponta Ativa | Custo Ponta<br>Passiva | Valor<br>Contratado | Valor Justo (*) |
|---|--------------------------------------|----------------|-----------------|----------------------|------------------------|---------------------|-----------------|
| <b>TOTAL DERIVATIVOS</b>                    |                                      |                |                 |                      |                        | <b>824.696</b>      | <b>19.187</b>   |
| Swap - Citibank                             | Citibank                             | set-25         | fev-35          | CNH + 2,33%          | CDI -0,365%            | 204.000             | 3.085           |
| Swap - String XP (**)                       | String XP                            | mar-25         | fev-34          | CDI + 0,07%          | CDI + 0,07%            | 217.696             | 14.630          |
| Swap - Banco Itaú                           | Banco Itaú                           | fev-24         | mar-31          | IPCA + 5,79%         | CDI + 0,30%            | 181.000             | 5.629           |
| Swap - Scotiabank Brasil S.A Banco Múltiplo | Scotiabank Brasil S.A Banco Múltiplo | fev-23         | fev-26          | USD + 5,91%          | CDI + 1,33%            | 80.000              | 323             |
| Swap - Scotiabank Brasil S.A Banco Múltiplo | Scotiabank Brasil S.A Banco Múltiplo | set-21         | set-26          | USD + 1,853%         | CDI + 1,29%            | 142.000             | (4.480)         |

(\*) positivo derivativo Ativo, negativo derivativo Passivo

(\*\*) O valor apresentado refere-se à posição líquida de instrumentos financeiros derivativos, composta por derivativo ativo de R\$ 15.272 e derivativo passivo de R\$ 642.

### 14.4 Composição do Endividamento e Dívida Líquida:

| RESUMO                               | Juros de<br>Curto Prazo | Principal<br>Curto Prazo | Principal +<br>Juros LP | 31/12/2025       | 31/12/2024       |
|--------------------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|------------------|
| <b>(+) Dívida Bruta</b>              | <b>16.681</b>           | <b>276.722</b>           | <b>1.254.301</b>        | <b>1.547.705</b> | <b>1.550.468</b> |
| Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira | 2.258                   | 227.025                  | -                       | 229.283          | 706.297          |
| Financ. / Emprést. Moeda Nacional    | 13.183                  | 44.576                   | 1.047.708               | 1.105.466        | 837.030          |
| Mútuos Passivos (Empresas Ligadas)   | 1.240                   | -                        | 206.593                 | 207.834          | -                |
| Derivativos a pagar                  | -                       | 5.122                    | -                       | 5.122            | 7.141            |
| <b>(-) Ativos Financeiros</b>        | <b>-</b>                | <b>(77.699)</b>          | <b>(23.986)</b>         | <b>(101.684)</b> | <b>(352.422)</b> |
| Alta Liquidez                        | -                       | (71.724)                 | -                       | (71.724)         | (43.125)         |
| Demais Aplicações Financeiras        | -                       | (5.651)                  | -                       | (5.651)          | (216.729)        |
| Derivativos a receber                | -                       | (323)                    | (23.986)                | (24.309)         | (92.568)         |
| <b>(+) Dívida Líquida</b>            | <b>16.681</b>           | <b>199.023</b>           | <b>1.230.316</b>        | <b>1.446.019</b> | <b>1.198.045</b> |

### 14.5 Movimentação dos Empréstimos e financiamentos:

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2024 | Captação       | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Atualização<br>cambial | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2025 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|------------------------|-------------------|------------------------|
| <b>Moeda nacional</b>            |                        |                |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |                |                          |  |                        |                   |                        |
| Pré Fixado                       | -                      | 11.250         | -                        | 47   | -                      | -                 | 11.297                 |
| Pós Fixado                       |                        |                |                          |  |                        |                   |                        |
| IPCA                             | 365.835                | -              | (44.118)                 | 31.185   | -                      | (15.218)          | 337.685                |
| Selic                            | -                      | 18.750         | -                        | 418  | -                      | -                 | 19.168                 |
| Gastos com captação              | (2.323)                | (1.360)        | -                        | 481  | -                      | -                 | (3.202)                |
| <b>Total moeda nacional</b>      | <b>363.512</b>         | <b>28.640</b>  | <b>(44.118)</b>          | <b>32.131</b>  | <b>-</b>               | <b>(15.218)</b>   | <b>364.949</b>         |
| <b>Moeda estrangeira</b>         |                        |                |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |                |                          |  |                        |                   |                        |
| Dólar                            | 623.418                | -              | (322.419)                | 15.059   | (61.926)               | (18.654)          | 235.478                |
| Euro                             | 99.569                 | -              | (93.635)                 | 898  | (2.789)                | (4.043)           | -                      |
| Marcação a mercado               | (16.690)               | -              | -                        | 10.496   | -                      | -                 | (6.194)                |
| <b>Total moeda estrangeira</b>   | <b>706.297</b>         | <b>-</b>       | <b>(416.054)</b>         | <b>26.452</b>  | <b>(64.714)</b>        | <b>(22.698)</b>   | <b>229.283</b>         |
| <b>Mútuos</b>                    | <b>-</b>               | <b>204.000</b> | <b>-</b>                 | <b>1.178</b>   | <b>2.656</b>           | <b>-</b>          | <b>207.833</b>         |
| Arrendamento                     | 798                    | 769            | (980)                    | 131  | -                      | -                 | 718                    |
| <b>Total</b>                     | <b>1.070.607</b>       | <b>233.409</b> | <b>(461.151)</b>         | <b>59.892</b>  | <b>(62.059)</b>        | <b>(37.916)</b>   | <b>802.783</b>         |
| <b>Circulante</b>                | <b>501.006</b>         |                |                          |  |                        |                   | <b>275.887</b>         |
| <b>Não circulante</b>            | <b>569.601</b>         |                |                          |  |                        |                   | <b>526.896</b>         |

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2023 | Captação      | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Atualização<br>cambial | Encargos<br>pagos | Saldo em<br>31/12/2024 |
|----------------------------------|------------------------|---------------|--------------------------|--|------------------------|-------------------|------------------------|
| <b>Moeda nacional</b>            |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Pós Fixado</b>                |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| IPCA                             | 389.938                | -             | (41.976)                 | 34.292   | -                      | (16.419)          | 365.835                |
| Gastos com captação              | (2.776)                | -             | -                        | 453  | -                      | -                 | (2.323)                |
| <b>Total moeda nacional</b>      | <b>387.162</b>         | <b>-</b>      | <b>(41.976)</b>          | <b>34.745</b>  | <b>-</b>               | <b>(16.419)</b>   | <b>363.512</b>         |
| <b>Moeda estrangeira</b>         |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |               |                          |  |                        |                   |                        |
| Dólar                            | 521.379                | 28.700        | (65.865)                 | 20.397   | 138.198                | (19.391)          | 623.418                |
| Euro                             | 83.144                 | -             | -                        | 3.989  | 15.750                 | (3.314)           | 99.569                 |
| Marcação a mercado               | (18.415)               | -             | -                        | 1.725  | -                      | -                 | (16.690)               |
| <b>Total moeda estrangeira</b>   | <b>586.108</b>         | <b>28.700</b> | <b>(65.865)</b>          | <b>26.111</b>  | <b>153.948</b>         | <b>(22.705)</b>   | <b>706.297</b>         |
| <b>Arrendamento</b>              | <b>845</b>             | <b>431</b>    | <b>(372)</b>             | <b>(105)</b>   | <b>-</b>               | <b>-</b>          | <b>798</b>             |
| <b>Total</b>                     | <b>974.115</b>         | <b>29.131</b> | <b>(108.213)</b>         | <b>60.750</b>  | <b>153.948</b>         | <b>(39.124)</b>   | <b>1.070.607</b>       |
| <b>Circulante</b>                | <b>89.071</b>          |               |                          |  |                        |                   | <b>501.006</b>         |
| <b>Não circulante</b>            | <b>885.045</b>         |               |                          |  |                        |                   | <b>569.601</b>         |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis às dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

#### 14.6 Condições restritivas dos empréstimos e financiamentos:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia”). Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente, com base nas demonstrações financeiras societárias. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2025.

##### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societária da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

##### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia para fins de apuração de covenants leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2025, a Administração da Companhia, não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

#### 14.7 Movimentações das Debêntures:

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2024 | Captação       | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Encargos pagos  | Saldo em<br>31/12/2025 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--|-----------------|------------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |                |  |                 |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |  |                 |                        |
| CDI                              | 301.994                | -              | 42.630   | (42.202)        | 302.423                |
| Gastos com captação              | (1.888)                | -              | 283  | -               | (1.605)                |
| <b>Total ao custo</b>            | <b>300.107</b>         | <b>-</b>       | <b>42.914</b>  | <b>(42.202)</b> | <b>300.818</b>         |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |                |  |                 |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |  |                 |                        |
| IPCA                             | 193.419                | 225.000        | 38.453   | (18.639)        | 438.234                |
| Marcação a mercado               | (20.806)               | -              | 21.555   | -               | 749                    |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>172.613</b>         | <b>225.000</b> | <b>60.008</b>  | <b>(18.639)</b> | <b>438.982</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>472.720</b>         | <b>225.000</b> | <b>102.922</b>   | <b>(60.841)</b> | <b>739.800</b>         |
| <b>Circulante</b>                | <b>5.123</b>           |                |  |                 | <b>12.395</b>          |
| <b>Não circulante</b>            | <b>467.597</b>         |                |  |                 | <b>727.405</b>         |

| Modalidade                       | Saldo em<br>31/12/2023 | Captação       | Amortização<br>principal | Encargos,<br>atualização<br>monetária e<br>marcação a<br>mercado | Encargos pagos  | Saldo em<br>31/12/2024 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-----------------|------------------------|
| <b>Mensuradas ao custo</b>       |                        |                |                          |  |                 |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |                          |  |                 |                        |
| CDI                              | 96.005                 | 300.000        | (95.000)                 | 11.293   | (10.304)        | 301.994                |
| Gastos com captação              | (25)                   | (1.981)        | -                        | 117  | -               | (1.888)                |
| <b>Total ao custo</b>            | <b>95.980</b>          | <b>298.019</b> | <b>(95.000)</b>          | <b>11.411</b>  | <b>(10.304)</b> | <b>300.107</b>         |
| <b>Mensuradas ao valor justo</b> |                        |                |                          |  |                 |                        |
| <b>Pós fixado</b>                |                        |                |                          |  |                 |                        |
| IPCA                             | -                      | 181.000        | -                        | 18.377   | (5.958)         | 193.419                |
| Marcação a mercado               | -                      | -              | -                        | (20.806)   | -               | (20.806)               |
| <b>Total ao valor justo</b>      | <b>-</b>               | <b>181.000</b> | <b>-</b>                 | <b>(2.429)</b>   | <b>(5.958)</b>  | <b>172.613</b>         |
| <b>Total</b>                     | <b>95.980</b>          | <b>479.019</b> | <b>(95.000)</b>          | <b>8.981</b>   | <b>(16.261)</b> | <b>472.720</b>         |
| <b>Circulante</b>                | <b>95.980</b>          |                |                          |  |                 | <b>5.123</b>           |
| <b>Não circulante</b>            | <b>-</b>               |                |                          |  |                 | <b>467.597</b>         |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com emissão referem-se aos custos diretamente atribuíveis à emissão das debêntures, e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

#### 14.8 Condições restritivas das debêntures:

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia. As apurações são feitas semestralmente, com base nas demonstrações financeiras societária, e apresentamos abaixo os parâmetros de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2025.

#### Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2025, a Administração da Companhia, não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

**15. ENCARGOS SETORIAIS**

|   | Circulante    |               | Não Circulante |              |
|---|---------------|---------------|----------------|--------------|
|   | 31/12/2025    | 31/12/2024    | 31/12/2025     | 31/12/2024   |
| Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE     | 217           | 203           | -              | -            |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 3.573         | 1.193         | -              | -            |
| Bandeiras tarifárias e outros             | 2.606         | 3             | -              | -            |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D          | 7.290         | 4.882         | -              | 877          |
| Recurso a serem recolhidos à CDE - P&D    | 3.245         | 2.403         | -              | -            |
| Programa de eficiência energética - PEE   | 13.431        | 8.109         | 1.764          | 2.704        |
| Recurso a serem recolhidos à CDE - PEE    | 370           | 333           | -              | -            |
| EPE / FNDCT                               | (55)          | 314           | -              | -            |
| <b>Total</b>                              | <b>30.677</b> | <b>17.439</b> | <b>1.764</b>   | <b>3.582</b> |

**Programas de eficiência energética – PEE e Pesquisa e desenvolvimento – P&D:** A Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de PEE e P&D. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua efetiva realização. Adicionalmente, a Lei nº 14.120 em 1º de março de 2021 e ao Despacho ANEEL nº 904 de 30 de março de 2021, estabelecem que entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os programas de PEE e P&D, não comprometidos com projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à CDE em favor da modicidade tarifária.

**16. TRIBUTOS**

|   | 31/12/2025    | 31/12/2024    |
|---|---------------|---------------|
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS     | 8.326         | 6.005         |
| Programa de integração social - PIS                           | 1.561         | 1.290         |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 7.247         | 6.013         |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ                       | 2.349         | -             |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL              | 889           | -             |
| Outros  | 3.073         | 4.913         |
| <b>Total</b>  | <b>23.445</b> | <b>18.222</b> |

**17. PROVISÃO PARA LITÍGIOS E DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES**

|                     | 31/12/2025   |                               | 31/12/2024   |                               |
|---------------------|--|-------------------------------|--|-------------------------------|
|                     | Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais e cauções | Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais e cauções |
| <b>Trabalhistas</b> | 17.022   | 4.502                         | 16.325   | 4.612                         |
| <b>Cíveis</b>       | 564  | 487                           | 529  | 268                           |
| <b>Fiscais</b>      | 13.435   | 11.990                        | 19.924   | 12.683                        |
| Imposto de renda    | 1.932  | -                             | 6.337  | -                             |
| Contribuição social | 784  | -                             | 734  | -                             |
| Outras              | 10.719   | 11.990                        | 12.853   | 12.683                        |
| <b>Regulatórios</b> | 796  | -                             | 3.384  | -                             |
| <b>Total</b>        | <b>31.817</b>  | <b>16.978</b>                 | <b>40.161</b>  | <b>17.563</b>                 |

A movimentação das provisões para litígios está demonstrada a seguir:

|              | Saldo em 31/12/2024 | Adições      | Reversões      | Pagamentos      | Atualização monetária | Saldo em 31/12/2025 |
|--------------|---------------------|--------------|----------------|-----------------|-----------------------|---------------------|
| Trabalhistas | 16.325              | 1.279        | (286)          | (1.986)         | 1.690                 | 17.022              |
| Cíveis       | 529                 | 4.046        | (224)          | (3.865)         | 78                    | 564                 |
| Fiscais      | 19.924              | 1.638        | (4.108)        | (5.922)         | 1.903                 | 13.435              |
| Regulatórios | 3.384               | -            | (1.918)        | (1.030)         | 361                   | 796                 |
| <b>Total</b> | <b>40.161</b>       | <b>6.963</b> | <b>(6.536)</b> | <b>(12.803)</b> | <b>4.032</b>          | <b>31.817</b>       |

As provisões para litígios trabalhistas, cíveis fiscais e regulatórios foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- a) **Trabalhistas:** as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- b) **Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- c) **Fiscais:** refere-se à ação judicial visando a dedutibilidade fiscal da CSLL no cálculo do IRPJ, e outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo PIS e COFINS e ICMS.
- d) **Regulatórios:** os processos administrativos regulatórios estão relacionados a fiscalizações do órgão regulador.

**Perdas possíveis:**

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos 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.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de dezembro de 2025 e 2024 estavam assim representadas:

|                  | 31/12/2025     | 31/12/2024     | Principais causas:  |
|------------------|----------------|----------------|---|
| Trabalhistas     | 5.038          | 6.749          | Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras   |
| Cíveis           | 32.764         | 26.254         | Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio |
| Fiscais          | 74.433         | 62.341         | Imposto de renda e contribuição social  |
| Fiscais - outros | 64.030         | 54.516         | INSS, ICMS, PIS e COFINS  |
| Regulatório      | 189            | 4.311          | Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira   |
| <b>Total</b>     | <b>176.454</b> | <b>154.171</b> |   |

A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

## 18. OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

|                                | Circulante    |               | Não Circulante |              |
|--------------------------------|---------------|---------------|----------------|--------------|
|                                | 31/12/2025    | 31/12/2024    | 31/12/2025     | 31/12/2024   |
| Consumidores e concessionárias | 35.221        | 27.416        | -              | -            |
| Bônus Itaipu                   | -             | 8.602         | -              | -            |
| Fundo de reversão              | 185           | 185           | 2.102          | 2.286        |
| Adiantamentos                  | 989           | 538           | 848            | 13           |
| Convênios de arrecadação       | 5.636         | 5.297         | -              | -            |
| Outros                         | 2.223         | 17.529        | 1.443          | 1.799        |
| <b>Total</b>                   | <b>44.253</b> | <b>59.567</b> | <b>4.393</b>   | <b>4.098</b> |

**Consumidores e concessionárias:** Referem-se ao saldo do Sistema de Compensação de Energia Elétrica ("SCEE") de R\$ 22.242 (R\$ 16.173 em 31 de dezembro de 2024), além de outras contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos. Em relação ao SCEE é por meio desse sistema que a energia excedente produzida por unidades consumidoras que utilizam microgeração ou minigeração distribuída é injetada na rede elétrica da distribuidora e convertida em créditos de energia. Esses créditos podem ser utilizados no prazo de 60 meses para abater o consumo da própria unidade consumidora e se não utilizado é repassado na tarifa.

**Bônus Itaipu:** refere-se aos valores recebidos e repassados à determinados consumidores decorrente do superávit na Conta de Itaipu.

**Fundo de reversão:** refere-se a recursos derivados da reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do SPEE (Decreto Federal nº 41.019/1957), aplicado pela Companhia na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. Sua eventual liquidação ocorreria de acordo com determinações do poder concedente. Através do Decreto Lei nº 9.022/2017 foi determinado que mensalmente, a Companhia a partir de janeiro de 2018, deveria amortizar integralmente os débitos com o fundo até dezembro de 2026.

**Adiantamentos:** referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

**Convênios de arrecadação:** referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

## 19. OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA

São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

| Obrigações Especiais                                 | Valor Bruto em 31/12/2024 | Adições (A)     | Baixas (B)     | Transferências (C) | Outros | Valor Bruto em 31/12/2025 | Adições Líquidas (A)-(B)+(C) | Amortização Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2025 | Valor Líquido em 31/12/2024 |
|--|---------------------------|-----------------|----------------|--------------------|--------|---------------------------|------------------------------|-----------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| <b>Em serviço</b>                                    | <b>411.265</b>            | <b>5.921</b>    | <b>(1.185)</b> | <b>8.527</b>       | -      | <b>424.528</b>            | <b>13.263</b>                | <b>(243.275)</b>      | <b>181.254</b>              | <b>183.780</b>              |
| Participação da União, Estados e Municípios          | 7.167                     | -               | -              | 59                 | (59)   | 7.167                     | 59                           | (4.544)               | 2.623                       | 2.898                       |
| Participação Financeira do Consumidor                | 239.052                   | 5.921           | (1.185)        | 5.500              | 59     | 249.348                   | 10.236                       | (170.906)             | 78.441                      | 77.409                      |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | 135.054                   | -               | -              | 2.968              | -      | 138.023                   | 2.968                        | (55.988)              | 82.035                      | 84.183                      |
| Pesquisa e Desenvolvimento                           | 641                       | -               | -              | -                  | -      | 641                       | -                            | (202)                 | 439                         | 476                         |
| Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica | 1.647                     | -               | -              | -                  | -      | 1.647                     | -                            | (151)                 | 1.496                       | 1.561                       |
| <b>Outros</b>  | <b>27.704</b>             | -               | -              | -                  | -      | <b>27.704</b>             | -                            | <b>(11.485)</b>       | <b>16.219</b>               | <b>17.253</b>               |
| Ultrapassagem de demanda                             | 14.609                    | -               | -              | -                  | -      | 14.609                    | -                            | (4.016)               | 10.593                      | 10.979                      |
| Excedente de reativos                                | 13.095                    | -               | -              | -                  | -      | 13.095                    | -                            | (7.469)               | 5.626                       | 6.344                       |
| Outros   | -                         | -               | -              | -                  | -      | -                         | -                            | -                     | -                           | (70)                        |
| <b>(-) Amortização Acumulada - AIS</b>               | <b>(227.485)</b>          | <b>(16.975)</b> | <b>1.185</b>   | -                  | -      | <b>(243.275)</b>          | <b>(15.789)</b>              |                       |                             |                             |
| Participação da União, Estados e Municípios          | (4.269)                   | (274)           | -              | -                  | -      | (4.544)                   | (274)                        |                       |                             |                             |
| Participação Financeira do Consumidor                | (161.643)                 | (10.449)        | 1.185          | -                  | -      | (170.906)                 | (9.264)                      |                       |                             |                             |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | (50.871)                  | (5.117)         | -              | -                  | -      | (55.988)                  | (5.117)                      |                       |                             |                             |
| Pesquisa e Desenvolvimento                           | (165)                     | (37)            | -              | -                  | -      | (202)                     | (37)                         |                       |                             |                             |
| Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica | (86)                      | (65)            | -              | -                  | -      | (151)                     | (65)                         |                       |                             |                             |
| <b>Outros</b>  | <b>(10.451)</b>           | <b>(1.033)</b>  | -              | -                  | -      | <b>(11.485)</b>           | <b>(1.033)</b>               |                       |                             |                             |
| Ultrapassagem de demanda                             | (3.655)                   | (361)           | -              | -                  | -      | (4.016)                   | (361)                        |                       |                             |                             |
| Excedente de reativos                                | (6.796)                   | (672)           | -              | -                  | -      | (7.469)                   | (672)                        |                       |                             |                             |
| <b>Em curso</b>                                      | <b>10.183</b>             | <b>10.307</b>   | -              | <b>(8.527)</b>     | -      | <b>11.963</b>             | <b>1.780</b>                 | -                     | <b>11.963</b>               | <b>10.183</b>               |
| Participação Financeira do Consumidor                | 2.521                     | 215             | -              | 785                | (777)  | 2.746                     | 1.001                        | -                     | 2.746                       | 2.521                       |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | -                         | 2.968           | -              | (2.968)            | -      | -                         | -                            | -                     | -                           | -                           |
| Valores Pendentes de Recebimento                     | 7.662                     | 7.124           | -              | (6.344)            | 777    | 9.217                     | 779                          | -                     | 9.217                       | 7.662                       |
| <b>Total</b>   | <b>193.963</b>            | <b>(747)</b>    | -              | -                  | -      | <b>193.216</b>            | <b>(746)</b>                 | <b>(243.275)</b>      | <b>193.216</b>              | <b>193.963</b>              |

O saldo da reavaliação regulatória das obrigações especiais, bem como a taxa média de amortização são conforme o quadro abaixo:

| Obrigações Especiais 2025                      | 31/12/2025                     |                  |                  | Total            |
|--|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|
|  | Depreciação - Taxa Média Anual | Custo Histórico  | Reavaliação      |                  |
| <b>Em serviço</b>                              | <b>3,90%</b>                   | <b>246.586</b>   | <b>177.942</b>   | <b>424.528</b>   |
| Participação da União, Estados e Municípios    |                                | 3.199            | 3.968            | 7.167            |
| Participação Financeira do Consumidor          |                                | 135.974          | 113.374          | 249.348          |
| Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido |                                | 84.931           | 53.092           | 138.023          |
| Pesquisa e Desenvolvimento                     |                                | 641              | -                | 641              |
| Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica |                                | 1.647            | -                | 1.647            |
| <b>Outros</b>                                  |                                | <b>20.195</b>    | <b>7.509</b>     | <b>27.704</b>    |
| Ultrapassagem de demanda                       |                                | 10.649           | 3.960            | 14.609           |
| Excedente de reativos                          |                                | 9.546            | 3.549            | 13.095           |
| <b>(-) Amortização Acumulada</b>               |                                | <b>(110.929)</b> | <b>(132.345)</b> | <b>(243.275)</b> |
| Participação da União, Estados e Municípios    |                                | (1.785)          | (2.759)          | (4.544)          |
| Participação Financeira do Consumidor          |                                | (76.254)         | (94.652)         | (170.906)        |
| Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido |                                | (24.756)         | (31.232)         | (55.988)         |
| Pesquisa e Desenvolvimento                     |                                | (202)            | -                | (202)            |
| Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica |                                | (151)            | -                | (151)            |
| <b>Outros</b>                                  |                                | <b>(7.783)</b>   | <b>(3.702)</b>   | <b>(11.485)</b>  |
| Ultrapassagem de demanda                       |                                | (2.721)          | (1.294)          | (4.016)          |
| Excedente de reativos                          |                                | (5.061)          | (2.407)          | (7.469)          |
| <b>Total</b>                                   |                                | <b>135.657</b>   | <b>45.597</b>    | <b>181.253</b>   |

## 20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no patrimônio líquido da Companhia em 31 de dezembro de 2025 e 2024 está assim distribuída:

| Acionistas       | Quantidade de ações |                |                    |                |
|------------------|---------------------|----------------|--------------------|----------------|
|                  | 31/12/2025          |                | 31/12/2024         |                |
|                  | Ordinárias          | Participação % | Ordinárias         | Participação % |
| CPFL Energia S/A | 428.014.730         | 100,00         | 359.058.396        | 100,00         |
| <b>Total</b>     | <b>428.014.730</b>  | <b>100,00</b>  | <b>359.058.396</b> | <b>100,00</b>  |

### 20.1 Gestão do capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA.

Ao longo de 2025, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 3,73 vezes o EBITDA em 2025 (4,03 vezes em 2024), no critério de medição dos covenants financeiros da Companhia, menor do que no ano anterior. A política da Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

## 20.2 Capital social

Através da AGO/E de 22 de abril de 2025 foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 48.507, decorrente da destinação de parte do resultado apurado no exercício de 2024 com a emissão de 68.956.334 novas ações.

## 20.3 Reserva de lucros

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2025 é de R\$ 267.122, que compreende: (i) Reserva legal R\$ 18.401, (ii) Reserva estatutária - reforço de capital de giro R\$ 228.357 e (iii) Reserva de lucros a realizar R\$ 20.364.

De acordo com o art. 199 da Lei nº 11.638/2007, o saldo das reservas de lucros, exceto as para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar não poderá ultrapassar o capital social.

## 20.4 Dividendos e Juros sobre o capital próprio ("JCP")

Na AGO/E de 22 de abril de 2025 foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2024, através de dividendos mínimos obrigatório de R\$ 15.440 e juros sobre o capital próprio no montante de R\$ 16.649 declarados em 28 de março de 2024 e 30 de setembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2025:

- Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 34.300 (R\$ 29.155 líquido de IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2025, aprovados em (i) AGE de 28 março de 2025 o montante de R\$ 11.300, (ii) AGE de 30 junho de 2025 o montante de R\$ 13.000 e (iii) AGE de 30 dezembro de 2025 o montante de R\$ 10.000;
- Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 84.334 que serão deliberados na AGO de abril de 2026.

No exercício de 2025, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 29.592 referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

## 20.5 Outros resultados abrangentes

Refere-se a reserva de reavaliação no montante de R\$ 137.618 (R\$ 157.242 em 31 de dezembro de 2024), líquido de imposto de renda e contribuição social, correspondente aos efeitos registrados relativos ao reconhecimento da base de remuneração regulatória de acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010.

## 20.6 Destinação do lucro líquido societário do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido societário do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

|  | <u>2025</u>    |
|--|----------------|
| <b>Lucro líquido do exercício</b>  | <b>130.564</b> |
| Realização da reserva de correção monetária especial "CME"               | 1              |
| <b>Lucro líquido base para destinação</b>                                | <b>130.565</b> |
| Reserva legal  | (6.528)        |
| Reserva de lucros a realizar   | (5.403)        |
| Juros sobre capital próprio - AGE de 28/03/2025, 30/06/2025 e 30/12/2025 | (34.300)       |
| Dividendo adicional proposto   | (84.334)       |

## 21. RECEITA

| Receita Bruta   | Nº Consumidores |                | MWh              |                  | R\$ Mil          |                  |
|---|-----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | 2025            | 2024           | 2025             | 2024             | 2025             | 2024             |
| <b>Fornecimento - Faturado</b>                              | <b>524.680</b>  | <b>514.794</b> | <b>1.868.007</b> | <b>2.032.075</b> | <b>629.497</b>   | <b>654.135</b>   |
| Residencial   | 471.494         | 460.487        | 1.020.293        | 1.014.569        | 348.975          | 332.844          |
| Industrial  | 2.342           | 2.591          | 87.581           | 159.340          | 34.411           | 57.213           |
| Comercial   | 25.309          | 25.971         | 229.898          | 281.668          | 85.287           | 98.871           |
| Rural   | 19.498          | 19.808         | 262.777          | 282.019          | 79.814           | 80.572           |
| Poder público   | 4.604           | 4.574          | 74.772           | 76.683           | 26.096           | 25.455           |
| Iluminação pública  | 603             | 575            | 114.079          | 117.543          | 25.185           | 23.562           |
| Serviço público   | 830             | 788            | 78.608           | 100.253          | 29.729           | 35.618           |
| Consumo próprio   | 108             | 109            | 2.157            | 1.964            | -                | -                |
| Suprimento Faturado/ Energia de curto prazo                 |                 |                | 105.869          | 188.689          | 19.951           | 30.463           |
| Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado               |                 |                |                  |                  | 1.383.631        | 1.324.059        |
| Consumidores Cativos  |                 |                |                  |                  | 928.527          | 956.125          |
| Consumidores Livres   |                 |                |                  |                  | 455.104          | 367.934          |
| Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado        |                 |                |                  |                  | 7.976            | (22.651)         |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais                     |                 |                |                  |                  | 126.526          | 27.632           |
| Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva               |                 |                |                  |                  | 68.438           | (6.364)          |
| Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução      |                 |                |                  |                  | (72.415)         | (21.567)         |
| Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat. |                 |                |                  |                  | 130.503          | 55.563           |
| Outras Receitas Vinculadas                                  |                 |                |                  |                  | 171.312          | 145.145          |
| Serviços Cobráveis  |                 |                |                  |                  | 1.877            | 1.344            |
| Subvenções vinculadas ao serviço concedido                  |                 |                |                  |                  | 169.435          | 143.801          |
| <b>Total</b>  | <b>524.788</b>  | <b>514.903</b> | <b>1.976.033</b> | <b>2.222.727</b> | <b>2.338.893</b> | <b>2.158.783</b> |

### 21.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos:

No procedimento de regulação tarifária (“PRORET”), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL nº 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3º ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária.

Para a Companhia em função do 4º ciclo de revisão tarifária periódica, essa obrigação especial passou a ser amortizada. Os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser constituídos em ativos e passivos financeiros setoriais, homologados em revisão tarifária periódica e amortizados até a próxima revisão tarifária periódica, e assim sucessivamente conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos gerais do PRORET.

Em função da renovação da concessão em 2015, os valores constituídos a partir de março de 2017 passaram a ser amortizados conforme os demais itens da tarifa da conta de ativos e passivos financeiros setoriais, ou seja, no momento da homologação do RTA, conforme orientação do Ofício Circular nº 112/2017-SFF/ANEEL e do submódulo 2.1 A Procedimentos gerais do PRORET.

Em 7 de fevereiro de 2012 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (“ABRADEE”) conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. Atualmente aguarda-se a apresentação do Laudo Pericial pelo Sr. Perito do Juízo e o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) obrigações especiais e estão sendo amortizadas e apresentadas líquidas no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25 e (ii) passivos financeiros setoriais os quais estão sendo amortizados e apresentados líquido na receita operacional líquida.

### 21.2 Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e Reajuste Tarifário Anual (“RTA”):

Em março de cada ano, através de Resolução Homologatória (“REH”), a ANEEL reajusta a tarifa da Companhia, de 22 de março até 21 de março do ano subsequente. Os últimos reajustes com reflexos nessas demonstrações contábeis regulatórias, foram:

Em 2025, através da REH nº 3.460, relativa ao resultado da RTA, o reajuste médio foi de 1,03%, sendo 1,67% referente ao reajuste tarifário econômico e -0,64% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 2,62%.

Como as tarifas definidas no RTA de 2024 foram prorrogadas até o dia 21 de maio de 2025. A diferença de receita relativa ao período postergado será compensada na RTP de 2026.

Em 2024, através da REH nº 3.311, relativa ao resultado da RTA, o reajuste médio foi de 7,02%, sendo 8,22% referente ao reajuste tarifário econômico e -1,20% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 5,63%.

### 21.3 Subvenções vinculadas ao serviço concedido:

A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2025, foi registrada receita de R\$ 169.435 (R\$ 143.801 em 2024), sendo (i) R\$ 21.738 (R\$ 14.265 em 2024) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 126.265 (R\$ 115.532 em 2024) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 2.948 de subvenção CCRBT (R\$ 5.971 em 2024) e (iv) R\$ 18.484 de custeio temporário dos componentes tarifárias não associadas ao custo da energia e não remuneradas pelo consumidor-gerador, incidentes sobre a energia elétrica compensada pelas unidades consumidoras participantes do Sistema de Compensação de Energia Elétrica ("SCEE") conforme institui a Lei nº 14.300 de 6 de janeiro de 2022 (R\$ 8.033 em 2024).

### 21.4 Conta de desenvolvimento energético ("CDE"):

A REH nº 3.484, de 15 de julho de 2025, estabeleceu as quotas definitivas da CDE-USO de 2025 e as quotas da CDE-GD, criada pela Lei nº 14.300 de 2022, cujos valores foram pagos a partir do mês subsequente a homologação da cota.

A ANEEL, por meio da REH nº 3.433, de 10 de dezembro de 2024, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE-USO.

A CDE Escassez Hídrica foi criada pela REN nº 1.008 de 15 de março de 2022 e suas quotas foram homologadas por meio do Despacho nº 510 de 24 de janeiro de 2023. A Medida Provisória nº 1.212/2024 e a Portaria Interministerial MME/MF nº 1/2024 regulamentaram a quitação antecipada da CDE Escassez Hídrica utilizando os recursos da CDE Eletrobrás. Os pagamentos dessa conta foram encerrados em setembro de 2024.

## 22. CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS DA PARCELA A

|   | MWh              |                  | R\$ mil          |                  |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | 2025             | 2024             | 2025             | 2024             |
| <b><u>Energia comprada para revenda</u></b>   |                  |                  |                  |                  |
| Energia de Itaipu Binacional  | 476.480          | 490.394          | (107.519)        | (112.500)        |
| PROINFA   | 43.251           | 46.265           | (22.948)         | (17.985)         |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo | 1.792.034        | 2.029.539        | (479.058)        | (451.802)        |
| Crédito de PIS e COFINS   | -                | -                | 56.379           | 53.580           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>2.311.765</b> | <b>2.566.198</b> | <b>(553.145)</b> | <b>(528.708)</b> |
| <b><u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u></b>                                  |                  |                  |                  |                  |
| Encargos da rede básica   |                  |                  | (270.666)        | (274.538)        |
| Encargos de transporte de itaipu  |                  |                  | (16.490)         | (18.042)         |
| Encargos de conexão   |                  |                  | (16.321)         | (9.861)          |
| Encargos de uso do sistema de distribuição  |                  |                  | (4.143)          | (4.387)          |
| Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)                                    |                  |                  | 5.526            | (8.601)          |
| Encargos de energia de reserva - EER  |                  |                  | (47.783)         | (45.121)         |
| Crédito de PIS e COFINS   |                  |                  | 32.360           | 33.348           |
| <b>Subtotal</b>   |                  |                  | <b>(317.517)</b> | <b>(327.203)</b> |
| <b>Total</b>  |                  |                  | <b>(870.662)</b> | <b>(855.912)</b> |

(\*) Conta de Energia de Reserva

**23. PESSOAL E ADMINISTRADORES**

|   | <u>2025</u>     | <u>2024</u>     |
|---|-----------------|-----------------|
| <b><u>Pessoal</u></b>   |                 |                 |
| Remuneração   | (40.672)        | (38.440)        |
| Encargos  | (11.271)        | (10.684)        |
| Previdência privada - Corrente  | (804)           | (726)           |
| Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial | (10)            | (10)            |
| Despesas rescisórias  | (847)           | (1.101)         |
| Participação nos Lucros e Resultados - PLR                                  | (7.212)         | (7.024)         |
| Outros benefícios - Corrente  | (14.998)        | (14.697)        |
| Estagiários e Programas de Iniciação ao Trabalho                            | (213)           | (183)           |
| Outros  | (447)           | (463)           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(76.475)</b> | <b>(73.329)</b> |
| <b><u>Administradores</u></b>   |                 |                 |
| Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)                                | (1.436)         | (1.632)         |
| Benefícios dos administradores  | (817)           | (366)           |
| <b>Subtotal</b>   | <b>(2.253)</b>  | <b>(1.998)</b>  |
| <b>Total</b>  | <b>(78.728)</b> | <b>(75.327)</b> |

**24. RESULTADO FINANCEIRO**

|  | <u>2025</u>      | <u>2024</u>      |
|--|------------------|------------------|
| <b><u>Receitas</u></b>                                 |                  |                  |
| Rendas de aplicações financeiras                       | 30.920           | 13.644           |
| Acréscimos e multas moratórias                         | 20.413           | 19.467           |
| Atualização de créditos fiscais                        | 9.025            | 17.611           |
| Atualização de depósitos judiciais                     | 1.292            | 1.103            |
| Atualizações monetárias e cambiais                     | 85.004           | 119.684          |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS                | 3.096            | 1.577            |
| Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)     | 3.335            | 4.140            |
| PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras       | (3.323)          | (2.654)          |
| Outros   | 3.002            | 2.630            |
| <b>Total</b>   | <b>152.764</b>   | <b>177.203</b>   |
| <b><u>Despesas</u></b>                                 |                  |                  |
| Encargos de dívidas                                    | (110.776)        | (70.421)         |
| Atualizações monetárias e cambiais                     | (159.511)        | (181.787)        |
| (-) Juros capitalizados                                | 2.380            | 4.313            |
| Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)   | (6.491)          | (8.270)          |
| Exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 7.1)      | (1.122)          | (360)            |
| Atualização de mútuo com partes relacionadas (nota 27) | (748)            | -                |
| Outros   | (4.543)          | (6.955)          |
| <b>Total</b>   | <b>(280.810)</b> | <b>(263.480)</b> |
| <b>Resultado Financeiro</b>                            | <b>(128.047)</b> | <b>(86.277)</b>  |

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 7,98% a.a. em 2025 (7,66% a.a. em 2024) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 76.681 (ganho de R\$ 98.047 em 2024) (nota 28).

## 25. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A.: Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.
- ESC Energia S.A.: Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A..

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia.

### As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Imobilizado, intangível, materiais e prestação de serviços:** refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.
- Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos:** a Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.
- Contrato de mútuo** - refere-se principalmente a contrato celebrado com a State Grid Europe Limited (SGEL), com vencimento em setembro de 2028 e juros semestrais a partir de março de 2026 e remunerado a renminbi + 1,98%, com derivativos contratados de CDI -0,36%.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração em 2025, conforme requerido pelo CPC 05 (R1) – Partes Relacionadas foi de R\$ 2.374 (R\$ 2.470 em 2024). Este valor é composto por R\$ 1.919 (R\$ 2.130 em 2024) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 36 (R\$ 39 em 2024) de benefícios pós-emprego e R\$ 419 (R\$ 300 em 2024) de outros benefícios de longo prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China), referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

## Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:

| Empresas   | Ativo      |            | Passivo    |            | Receita |       | Despesa/custo |        |
|--|------------|------------|------------|------------|---------|-------|---------------|--------|
|  | 31/12/2025 | 31/12/2024 | 31/12/2025 | 31/12/2024 | 2025    | 2024  | 2025          | 2024   |
| <b>Alocação de despesas entre empresas</b>                             |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                               | 329        | 432        | 1.883      | 1.748      | -       | -     | 17.421        | 15.416 |
| <b>Arrendamento e aluguel</b>  |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                               | 1          | -          | -          | -          | 345     | 283   | 289           | 102    |
| <b>Dividendos/Juros sobre o capital próprio</b>                        |            |            |            |            |         |       |               |        |
| CPFL Energia S.A.  | -          | -          | 29.155     | 29.592     | -       | -     | -             | -      |
| <b>Contrato de Mútuo</b>   |            |            |            |            |         |       |               |        |
| State Grid Europe Limited ("SGEL")*                                    | -          | -          | 207.833    | -          | -       | -     | (3.834)       | -      |
| <b>Ativo imobilizado, Intangível, materiais e prestação de serviço</b> |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                               | 526        | 4.784      | 11.360     | 21.130     | 9       | 25    | 42.583        | 23.823 |
| <b>Compra e venda de energia e encargos</b>                            |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                               | 195        | 238        | 281        | 274        | 2.432   | 2.251 | 4.861         | 4.922  |
| Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia              | -          | -          | 54         | 100        | -       | -     | 626           | 1.059  |
| <b>Encargos - Rede básica</b>  |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Entidades sob o controle comum   | -          | 0          | -          | -          | -       | -     | 21.991        | 20.275 |
| <b>Outros</b>  |            |            |            |            |         |       |               |        |
| Instituto CPFL   | -          | -          | -          | -          | -       | -     | (231)         | (257)  |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia                               | 8          | 16         | 3.270      | 7.248      | 6       | 6     | -             | -      |

A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados o montante de R\$ 42.842 no exercício (R\$ 55.691 em 2024), que não estão sendo apresentados no quadro acima.

## 26. SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades.

As principais coberturas de seguros são:

| <b>Descrição</b>       | <b>Ramo da apólice</b>                              | <b>31/12/2025</b> |
|------------------------|---|-------------------|
| Ativo imobilizado      | Riscos operacionais                                 | 200.000           |
| Transporte             | Transporte nacional                                 | 77.004            |
| Responsabilidade civil | Geral, obras e riscos ambientais                    | 54.734            |
| Pessoas                | Vidas em grupo e acidentes pessoais                 | 62.264            |
| Garantia               | Seguro Garantia                                     | 103.099           |
| Outros                 | Responsabilidade civil dos administradores e outros | 151.100           |
| <b>Total</b>           |   | <b>648.201</b>    |

Determinadas apólices para cobertura de responsabilidade civil, são compartilhadas entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago proporcionalmente por cada empresa envolvida de acordo com critérios definidos pela Administração.

## 27. GESTÃO DE RISCOS

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

### Estrutura do gerenciamento de risco

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve as áreas de negócio, a Diretoria de Auditoria, Riscos, Integridade e DPO (*Data Protection Officer*), a Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria o Conselho de Administração e conselho fiscal da CPFL Energia. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gerenciamento de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

### **Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:**

- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos;
- Tomar conhecimento sobre as alterações no Mapa Corporativo de Risco.
- Deliberar sobre as mudanças de limite de riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia;
- Deliberar sobre a inclusão ou exclusão de Riscos no Mapa Corporativo de Riscos;
- Tomar conhecimento de exposições e planos de ação em caso de eventual extrapolação do limite de riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia.

### **Cabe ao Comitê de Auditoria:**

- Avaliar e monitorar as exposições de risco da Companhia;
- Assessorar o Conselho de Administração da CPFL Energia no monitoramento e controle da qualidade das demonstrações financeiras, nos controles internos e no gerenciamento de riscos.

### **Ao Conselho Fiscal compete, entre outros:**

- Certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração, divulgação e acuracidade das demonstrações financeiras aos quais o Grupo CPFL está exposto, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

### **À Diretoria Executiva cabe:**

- Recomendar mudança de metodologias de limite de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia;
- Avaliar a eficácia da Política de Gerenciamento de Riscos e dos sistemas de gerenciamento de riscos e prestar contas ao Conselho de Administração da CPFL Energia sobre essa avaliação;
- Tomar conhecimento de exposições e planos de ação em caso de eventual extrapolação dos limites de riscos.

### **A Diretoria de Auditoria, Riscos, Integridade e DPO é responsável por:**

- Coordenar o processo de avaliação de riscos corporativos, desenvolvendo e mantendo atualizadas as metodologias de Gestão Corporativa de Riscos;
- Desenvolver e definir, em conjunto com os gestores dos negócios, indicadores para monitoramento dos riscos, critérios de classificação da exposição e propostas de limite. Além de, sob demanda, avaliar necessidade de revisões;
- Monitorar as exposições aos riscos de acordo com suas respectivas periodicidades de atualização e acompanhar a implantação dos planos de ação pelos gestores dos negócios;
- Reportar semestralmente em Reunião de Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria e reunião do Conselho de Administração da CPFL Energia as exposições do Mapa Corporativo de Riscos;
- Em caso de extrapolação do limite de risco:
  - a) Validar o preenchimento do Formulário de Extrapolação de Limites de Risco, realizado pelo(a) responsável pelo risco, e avaliar suficiência das informações;
  - b) Acompanhar a apresentação do modelo de risco e a justificativa para a Diretoria Executiva da CPFL Energia, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração da CPFL Energia;
  - c) Acompanhar o status dos planos de ação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados até a sua conclusão.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de

mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

**Risco de taxa de câmbio:** Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de swap. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 30. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

**Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação:** Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 28.

**Risco de crédito:** O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

**Risco de sub/sobrecontratação:** Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

**Risco quanto à escassez de energia hídrica:** A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2025, observou-se uma hidrologia desfavorável pelo 2º ano consecutivo, registrando 78% da média de longo termo e constituindo o 8º pior no histórico de 95 anos. As regiões mais impactadas foram SE/CO e NE, contido, devido a ações operativas e de planejamento advindas do Plano de Recuperação dos Reservatórios de Regularização de Usinas Hidrelétricas do País – PRR (Art. 30 da Lei nº 14.182, de 2021) foi possível preservar os recursos hídricos e iniciar 2026 com cerca de 46% da capacidade armazenável no Sistema Interligado Nacional. Apesar disso, o ONS tem alertado para riscos pontuais de atendimento eletroenergético, agravado pela elevada participação de fontes renováveis na matriz nacional (40%), perspectiva de hidrologia adversa no verão de 2026 (abaixo de 80%) e atraso no leilão de reserva de capacidade.

**Risco de aceleração de dívidas:** A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

**Risco regulatório:** As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

#### **Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros**

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em

relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

**Controles para gerenciamento dos riscos:** Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de *software* Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

## 28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

|  | Nota<br>Explicativa | Categoria<br>Mensuração | Nível(*)      | 31/12/2025       |                  |
|--|---------------------|-------------------------|---------------|------------------|------------------|
|  |                     |                         |               | Contábil         | Valor Justo      |
| <b>Ativo</b>   |                     |                         |               |                  |                  |
| Caixa e equivalentes de caixa                            | 5                   | (a)                     | Nível 2       | 71.724           | 71.724           |
| Investimento temporário                                  | 8                   | (a)                     | Nível 2       | 5.651            | 5.651            |
| Instrumentos financeiros derivativos                     | 28                  | (a)                     | Nível 2       | 24.309           | 24.309           |
| <b>Total</b>   |                     |                         |               | <b>101.684</b>   | <b>101.684</b>   |
| <b>Passivo</b>   |                     |                         |               |                  |                  |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos      | 14                  | (b)                     | Nível 2 (***) | 365.667          | 368.866          |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**) | 14                  | (a)                     | Nível 2       | 229.283          | 229.283          |
| Debêntures - principal e encargos                        | 14                  | (b)                     | Nível 2 (***) | 300.818          | 300.836          |
| Debêntures - principal e encargos (**)                   | 14                  | (a)                     | Nível 2       | 438.982          | 438.982          |
| Mútuo com partes relacionadas                            | 25                  | (a)                     | Nível 2       | 207.833          | 207.833          |
| Instrumentos financeiros derivativos                     | 28                  | (a)                     | Nível 2       | 5.122            | 5.122            |
| Passivo financeiro setorial                              | 9                   | (a)                     | Nível 2       | 33.273           | 33.273           |
| <b>Total</b>   |                     |                         |               | <b>1.580.977</b> | <b>1.584.195</b> |

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou uma perda R\$ 23.879 em 2025 (um ganho R\$ 19.081 em 2024).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1).

### Legenda

#### Categoria/Mensuração

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurado ao custo amortizado

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações contábeis regulatórias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias; (ii) contas a receber – CDE; (iii) serviços prestados a terceiros; (vi) convênios de arrecadação;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores; (ii) encargos setoriais; (iii) consumidores e concessionárias a pagar; (iv) FNDCT/EPE/PROCEL; (v) convênios de arrecadação; (vi) descontos tarifários – CDE, (vii) passivo de arrendamento e (viii) fundo de reversão.

Adicionalmente, não houve em 2025 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

#### a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate), trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título), obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

## b) Instrumentos derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA ou BBB- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moody's ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros, sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 14). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2025 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

| Estratégia   | Valores de mercado (contábil) |                | Valores a custo, líquidos <sup>(1)</sup> | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador dívida | Moeda / indexador swap  | Faixa de vencimento       | Nocional        |         |
|--|-------------------------------|----------------|--|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------|-----------------|---------|
|  | Ativo                         | Passivo        |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |
| <b>Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo</b> |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |
| <b>Hedge variação cambial</b>                                      |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |
| Emprestimos bancários - Lei 4.131                                  | 323                           | (4.480)        | (4.157)                                  | 3.462                               | (7.620)                  | US\$ + de 1,85% a 5,91% | CDI + 1,29% a CDI + 1,33% | Abr/24 a set/26 | 222.000 |
| Mútuo com partes relacionadas                                      | 3.085                         | -              | 3.085                                    | 4.189                               | (1.103)                  | renminbi + 2,33%        | CDI - 0,36%               | set/28          | 204.000 |
|  | <b>3.409</b>                  | <b>(4.480)</b> | <b>(1.072)</b>                           | <b>7.651</b>                        | <b>(8.723)</b>           |                         |                           |                 |         |
| <b>Hedge variação índice de preços</b>                             |                               |                |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |
| Debêntures   | 20.900                        | (642)          | 20.259                                   | 5.562                               | 14.697                   | IPCA + 5,79% a 7,71%    | CDI + 0,07% a 0,30%       | Fev/25 a fev/35 | 398.696 |
|  | <b>20.900</b>                 | <b>(642)</b>   | <b>20.259</b>                            | <b>5.562</b>                        | <b>14.697</b>            |                         |                           |                 |         |
| <b>Total</b>   | <b>24.309</b>                 | <b>(5.122)</b> | <b>19.187</b>                            | <b>13.212</b>                       | <b>5.974</b>             |                         |                           |                 |         |
| Circulante   | 323                           | (4.930)        |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |
| Não circulante   | 23.986                        | (192)          |  |                                     |                          |                         |                           |                 |         |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide nota 14.

<sup>(1)</sup> Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

|                                       | Saldo em 31/12/2024 | Atualização monetária e cambial e marcação a mercado | Liquidação    | Saldo em 31/12/2025 |
|---------------------------------------|---------------------|--|---------------|---------------------|
| Para dívidas designadas a valor justo | 119.653             | (116.881)  | 10.441        | 13.212              |
| Marcação a mercado                    | (34.226)            | 40.201   | -             | 5.974               |
| <b>Total</b>                          | <b>85.427</b>       | <b>(76.681)</b>                                      | <b>10.441</b> | <b>19.187</b>       |
| <b>Ativo circulante</b>               | 72.356              |  |               | 323                 |
| <b>Ativo não circulante</b>           | 20.212              |  |               | 23.986              |
| <b>Passivo circulante</b>             | -                   |  |               | (4.930)             |
| <b>Passivo não circulante</b>         | (7.141)             |  |               | (192)               |

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos de derivativos totalmente atrelados (nota 14).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos no resultado do exercício. No entanto, por se tratar de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2025 e 2024, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

| <b>Risco protegido / operação</b> | <b>Ganho (Perda) no resultado</b> |               |
|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------|
|                                   | <b>2025</b>                       | <b>2024</b>   |
| Variação de taxas de juros        | (9.593)                           | 1.766         |
| Marcação a mercado                | 28.520                            | (13.823)      |
| Variação cambial                  | (107.288)                         | 110.819       |
| Marcação a mercado                | 11.681                            | (715)         |
| <b>Total</b>                      | <b>(76.681)</b>                   | <b>98.047</b> |

### c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros, que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

### d) Análise de sensibilidade

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia quantificou os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, renminbi, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

#### d.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2025 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:

| <b>Instrumentos</b>                      | <b>Exposição (a)</b> | <b>Risco</b>   | <b>Receita (despesa)</b>       |                                  |                                  |
|--|----------------------|----------------|--------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
|  |                      |                | <b>Depreciação cambial (b)</b> | <b>Apreciação cambial de 25%</b> | <b>Apreciação cambial de 50%</b> |
| Instrumentos financeiros passivos        | (229.283)            |                | (18.347)                       | 43.560                           | 105.468                          |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 229.716              |                | 18.382                         | (43.642)                         | (105.667)                        |
|  | <b>433</b>           | baixa dolar    | <b>35</b>                      | <b>(82)</b>                      | <b>(199)</b>                     |
| Instrumentos financeiros passivos        | (207.834)            |                | (21.375)                       | 35.927                           | 93.230                           |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 213.367              |                | 21.945                         | (36.883)                         | (95.711)                         |
|  | <b>5.534</b>         | baixa renminbi | <b>569</b>                     | <b>(957)</b>                     | <b>(2.482)</b>                   |
| <b>Total</b>                             | <b>5.967</b>         |                | <b>604</b>                     | <b>(1.039)</b>                   | <b>(2.681)</b>                   |
| <b>Efeitos no resultado do exercício</b> |                      |                | <b>604</b>                     | <b>(1.039)</b>                   | <b>(2.681)</b>                   |

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2025 foi de R\$ 5,50 para o dólar e R\$ 0,79 para o renminbi.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,94 e R\$ 0,87 e a depreciação cambial de 8,00% e 10,28%, do dólar e do renminbi respectivamente em 31.12.2025.

## d.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de dezembro de 2025 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

| Instrumentos                             | Exposição          | Risco          | Taxa no exercício | Taxa cenário provável (a) | Receita (despesa) |                                   |                                   |
|--|--------------------|----------------|-------------------|---------------------------|-------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|
|  |                    |                |                   |                           | Cenário provável  | Elevação/Redução de índice em 25% | Elevação/Redução de índice em 50% |
| Instrumentos financeiros ativos          | 72.774             |                |                   |                           | 9.934             | 12.417                            | 14.899                            |
| Instrumentos financeiros passivos        | (321.591)          |                |                   |                           | (43.897)          | (54.871)                          | (65.846)                          |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | (879.984)          |                |                   |                           | (120.118)         | (150.147)                         | (180.177)                         |
| Ativos e passivos financeiros setoriais  | (33.273)           |                |                   |                           | (4.542)           | (5.677)                           | (6.813)                           |
|  | <b>(1.162.076)</b> | alta CDI/SELIC | <b>14,90%</b>     | <b>13,65%</b>             | <b>(158.623)</b>  | <b>(198.278)</b>                  | <b>(237.937)</b>                  |
| Instrumentos financeiros passivos        | (776.667)          |                |                   |                           | (74.793)          | (93.491)                          | (112.190)                         |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>  | 456.087            |                |                   |                           | 43.921            | 54.901                            | 65.882                            |
|  | <b>(320.581)</b>   | alta IPCA      | <b>4,26%</b>      | <b>9,63%</b>              | <b>(30.872)</b>   | <b>(38.590)</b>                   | <b>(46.308)</b>                   |
| <b>Total</b>                             | <b>(1.482.656)</b> |                |                   |                           | <b>(189.495)</b>  | <b>(236.868)</b>                  | <b>(284.245)</b>                  |
| <b>Efeitos no resultado do exercício</b> |                    |                |                   |                           | <b>(189.495)</b>  | <b>(236.868)</b>                  | <b>(284.245)</b>                  |

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

## e) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 6.

### Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma "Receita ajustada", refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como segue:

| Classe                                    | Dias | Período                                     |
|---|------|---|
| Residencial                               | 90   | Receita de 3 meses anteriores ao mês atual  |
| Comercial e outras receitas               | 180  | Receita de 6 meses anteriores ao mês atual  |
| Industrial, rural, poder público em geral | 360  | Receita de 12 meses anteriores ao mês atual |
| Não faturado                              | -    | Utiliza receita do próprio mês              |

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice "Ajustado" de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa ("PCLD") para o mês, que foi determinado dividindo-se a "PCLD Real" pela "Receita

Ajustada” de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais “Ajustados”, e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (“*Probability of Default - PD*”), Exposição na Inadimplência (“*Exposure at Default - EAD*”) e Perda Dada a Inadimplência (“*Loss Given Default - LGD*”).

#### Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pela Companhia para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

#### Caixa, equivalentes de caixa e investimentos temporários

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA.

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

#### Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA ou BBB- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys, Fitch, e em caso de mais de uma, é considerado o menor *rating* entre elas (nota 28b). A Administração não identificou para os exercícios de 2025 e 2024 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

#### **f) Análise de liquidez**

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2025, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

| 31/12/2025  | Nota explicativa | Menos de 1 mês | 1-3 meses      | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos       | 4-5 anos       | Mais de 5 anos | Total            |
|---|------------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Fornecedores  | 13               | 158.524        | 6.399          | -               | -              | -              | -              | 164.923          |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 14               | 4.967          | 112.033        | 199.020         | 111.267        | 66.804         | 241.649        | 735.740          |
| Derivativos   | 28               | -              | 184            | 4.746           | 192            | -              | -              | 5.122            |
| Debêntures - principal e encargos                   | 14               | -              | 47.663         | 58.835          | 162.820        | 252.835        | 691.258        | 1.213.412        |
| Encargos Setoriais                                  | 15               | 6.396          | -              | -               | -              | -              | -              | 6.396            |
| Consumidores e concessionárias                      | 18               | 3.669          | 31.552         | -               | -              | -              | -              | 35.221           |
| EPE / FNDCT / PROCEL                                | 15               | -              | -              | 3.736           | -              | -              | -              | 3.736            |
| Empresa de Pesquisa Energética - EPE                | -                | -              | -              | -               | -              | -              | -              | -                |
| Convênio de arrecadação                             | 18               | -              | 5.636          | -               | -              | -              | -              | 5.636            |
| Fundo de reversão                                   | 18               | 15             | 31             | 138             | 2.102          | -              | -              | 2.287            |
| <b>Total</b>  |                  | <b>173.571</b> | <b>203.497</b> | <b>266.476</b>  | <b>276.381</b> | <b>319.638</b> | <b>932.908</b> | <b>2.172.473</b> |

## 29. COMPRA E VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CCEE

Nos exercícios de 2025 e 2024, a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme a seguir demonstrado:

|                     | 2025          |                 | 2024          |                |
|---------------------|---------------|-----------------|---------------|----------------|
|                     | MWh           | R\$ mil         | MWh           | R\$ mil        |
| Compra              | 41.158        | (14.769)        | 87.786        | (4.354)        |
| Compra estimada (*) | 2.709         | (726)           | -             | -              |
| <b>Total</b>        | <b>43.867</b> | <b>(15.495)</b> | <b>87.786</b> | <b>(4.354)</b> |

|                    | 2025           |               | 2024           |               |
|--------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|                    | MWh            | R\$ mil       | MWh            | R\$ mil       |
| Venda              | 77.641         | 12.204        | 130.628        | 21.370        |
| Venda estimada (*) | 28.228         | 7.747         | 35.293         | 2.839         |
| <b>Total</b>       | <b>105.869</b> | <b>19.951</b> | <b>165.921</b> | <b>24.209</b> |

(\*) Como a CCEE tem um prazo de sessenta dias para disponibilização das informações relativas ao período de 1º de novembro de 2025 a 31 de dezembro de 2025 (período de 1º de novembro de 2024 a 31 de dezembro de 2024), os valores foram estimados pela Companhia, com base em seus controles mantidos para essas operações.

## 30. REVISÃO E REAJUSTE TARIFÁRIO

### 30.1 Revisão Tarifária Periódica

Entre 4 de dezembro de 2020 e 21 de janeiro de 2021, a ANEEL instaurou a Consulta Pública – CP 076/2020 e submeteu a Audiência Pública 012/2020 a proposta referente à Revisão Tarifária Periódica da CPFL Santa Cruz de 2021.

Em 11 de março de 2021, a concessionária apresentou por meio da Carta nº 016/RR/CPFL SANTA CRUZ/2021, a proposta com: (i) diferimento tarifário, por meio de componente financeiro negativo, no valor de R\$ 45.559 e (ii) inclusão de item financeiro extraordinário Documento SIC 48513.006627/2021-00 referente à devolução de créditos fiscais associados ao excesso de tributo decorrente da indevida inclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS, no total de R\$ 20.241, resultando no impacto tarifário médio para o consumidor nesse processo de 9,95%.

Após análise das contribuições recebidas da Consulta Pública – CP 076/2020, da Audiência Pública nº 012/2020, da proposta feita pela concessionária e com base no laudo de avaliação da base de remuneração regulatória e nos demais componentes da tarifa atualizados de acordo com a metodologia vigente dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, em 16 de março de 2021, foi homologado, por meio da Resolução Homologativa nº 2.837 os resultados da Revisão Tarifária Periódica da CPFL Santa Cruz de 2021.

Assim, foram homologadas as novas tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da Outorgada, cujos reajustes médios são:

| Descrição   | CPFL Santa Cruz |
|---|-----------------|
| Resolução   | 2837/2021       |
| Percepção dos consumidores/usuários/agentes supridos      | 9,95%           |
| Percepção dos consumidores conectados na Alta Tensão      | 18,27%          |
| Percepção para os consumidores conectados na Baixa Tensão | 5,38%           |

### 30.2 Composição da Base de Remuneração Regulatória

A Base de Remuneração Regulatória – BRR corresponde ao conjunto dos ativos das concessionárias em operação, vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, avaliados

periodicamente a cada Ciclo de Revisão Tarifária Periódica – CRTP, observando-se as seguintes diretrizes:

- Base Blindada é composta pelos valores aprovados no laudo de avaliação do ciclo tarifário anterior, ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;
- Base Incremental corresponde a inclusão e avaliação dos investimentos realizados entre as datas-bases do ciclo tarifário anterior e o processo de revisão do ciclo tarifário vigente;
- Os valores finais da BRR são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas no período incremental (item b);
- Considera-se como data-base do laudo de avaliação da BRR o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária vigente; e
- A base de remuneração é atualizada pela variação do IPCA, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no serviço público de distribuição de energia elétrica. São desconsiderados da base de remuneração veículos, edificações, hardwares e softwares. Estes ativos são remunerados por meio da Base de Anuidade Regulatória - BAR.

A tabela a seguir resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração, aprovados pela Resolução Homologatória da ANEEL nº 2.837 de 16 de março de 2021.

| Base de Remuneração Regulatória                            |                  |
|--|------------------|
| Descrição  | R\$              |
| (1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição) | 2.329.328        |
| (2) Índice de Aproveitamento Integral                      | 1.075            |
| (3) Obrigações Especiais Bruta                             | 347.597          |
| (4) Bens Totalmente Depreciados                            | 300.224          |
| <b>(5) Base de Remuneração Bruta</b>                       | <b>1.680.432</b> |
| (6) Depreciação Acumulada                                  | 959.703          |
| (7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso)                  | 1.369.625        |
| (8) Índice de Aproveitamento Depreciado                    | 612              |
| (9) Valor da Base de Remuneração (VBR)                     | 1.369.013        |
| (10) Almoxarifado em Operação                              | 2.489            |
| (11) Ativo Diferido  | 0                |
| (12) Obrigações Especiais Líquida                          | 173.372          |
| (13) Terrenos e Servidões                                  | 15.326           |
| <b>(14) Base de Remuneração Líquida</b>                    | <b>1.213.457</b> |
| (15) Saldo RGR PLPT  | 0                |
| (16) Saldo RGR Demais Investimentos                        | 0                |
| (17) Taxa de Depreciação                                   | 0                |
| <b>(18) Quota de Reintegração Regulatória</b>              | <b>65.705</b>    |
| (19) RC sem Obrigações Especiais                           | 129.056          |
| (20) Remuneração de Obrigações Especiais                   | 5.155            |
| <b>(21) Remuneração do Capital (RC)</b>                    | <b>134.211</b>   |

### 30.3 Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis – (“CAIMI”).

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo.

Os ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) não são considerados no Ativo Imobilizado em Serviço (AIS) que comporá a base de remuneração. Esses ativos são determinados como uma relação do AIS.

A tabela a seguir resume os valores relativos ao CAIMI, aprovados pela Resolução Homologatória Nº 2.837, de 16 de março de 2021.

| Descrição                              | Valores   |
|--|-----------|
| Resolução                              | 2837/2021 |
| (1) Base de Anuidade Regulatória (BAR) | 182.081   |

|  |               |
|--|---------------|
| (2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA) | 81.936        |
| (3) Base de Anuidade - Veículos (BARV)   | 21.849        |
| (4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI)                            | 78.295        |
| (5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL)          | 8.559         |
| (6) Anuidade - Veículos (CAV)  | 4.283         |
| (7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI)                                     | 18.936        |
| <b>(8) CAIMI = (5)+(6)+(7)</b>   | <b>31.779</b> |

### 30.4 Ajuste da Parcela B em Função do Índice de Ajuste de Mercado e do Mecanismo de Incentivo à Melhoria da Qualidade

De acordo com o Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET, no momento da Revisão Tarifária Periódica, os custos não gerenciáveis da Concessionária, a Parcela B, são ajustados por um fator de ajuste de mercado e um mecanismo de incentivo à qualidade, a serem aplicados ao Custo de Administração, Operação e Manutenção – CAOM e ao Custo Anual dos Ativos – CAA.

O índice de ajuste de mercado, denominado de Fator de Ajuste de Mercado, considera a mesma metodologia de cálculo do Componente Pd do Fator X, conforme submódulo 2.5 do PRORET, levando em conta os ganhos potenciais de produtividade entre o ano anterior à revisão tarifária, período de referência, e o período em que as tarifas definidas na revisão estarão vigentes, que são os doze meses posteriores à revisão.

A tabela a seguir apresenta os valores de componente Pd e componente T do Fator X homologados para o Processo Tarifário de 2021 da CPFL Santa Cruz.

| Componentes              |        |
|--------------------------|--------|
| Componente Pd do Fator X | 0,79%  |
| Componente T do Fator X  | -0,09% |

A componente Q do Fator X, Mecanismo de Incentivo à Qualidade, é o índice que almeja incentivar as distribuidoras a investir na prestação de serviço de boa qualidade e permitir que a qualidade da energia seja mais aderente às tarifas praticadas. Nesta revisão, foi calculado por meio da análise da variação dos indicadores técnicos e comerciais da Concessionária entre 2018 e 2019, resultando em -0,76%.

### 30.5 Reajuste Tarifário Anual

No reajuste tarifário anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de concessão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações dos custos incorridos no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação da inflação, ajustado pela aplicação do Fator X.

Em 2025, através da REH nº 3.460, relativa ao resultado da RTA, o reajuste médio foi de 1,03%, sendo 1,67% referente ao reajuste tarifário econômico e -0,64% relativos aos componentes financeiros pertinentes. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 2,62%.

## 31. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das demonstrações financeiras societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador e apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

### 31.1 Balanço Patrimonial



A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes nos balanços patrimoniais apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória nos exercícios de 2025 e 2024:

### Reclassificações e ajustes de 2025:

|  | Reclassificações |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               | Ajustes          |            |  |   | Societário |  |                            |
|--|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|------------------|------------|--|---|------------|--|----------------------------|
|  | Regulatório      | Ativo Financeiro da Concessão (a) | Ativo Intangível da Concessão (a) | Obrigações Especiais (b) | Provisões para litígios fiscais (c) | Redução Incentivada de Consumo (d) | Investimentos Temporários (e) | Arrendamento (f) | Mútuos (g) | Reavaliação Regulatória Compulsória (31.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2) |            | Ativo Intangível da Concessão (31.3.3) | IR e CS Diferidos (31.3.4) |
| <b>Ativo</b>   |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| <b>Ativo Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias                          | 266.842          | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | (253)                              | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 266.589                    |
| Depósitos Judiciais e Cauções  | -                | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | 5.651                         | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 5.651                      |
| Investimentos Temporários  | 5.651            | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | (5.651)                       | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | -                          |
| <b>Ativo Não Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| Bens e Direitos para Uso Futuro  | 8.673            | -                                 | (8.673)                           | -                        | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | -                          |
| Ativo Financeiro da Concessão  | -                | 382.442                           | -                                 | (9.081)                  | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | -  | 62.187  | -          | -                                      | 435.548                    |
| Outros Ativos Não Circulantes  | 27               | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | 686              | -          | -  | -   | -          | -                                      | 714                        |
| Imobilizado  | 2.293.874        | (382.442)                         | (1.660.918)                       | -                        | -                                   | -                                  | -                             | (686)            | -          | (249.828)                                    | -   | -          | -                                      | -                          |
| Ativo contratual   | -                | -                                 | 148.030                           | (8.548)                  | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 139.482                    |
| Intangível   | 66.090           | -                                 | 1.521.561                         | (129.990)                | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | (4.282)                                      | -   | 8.683      | -                                      | 1.462.062                  |
| <b>Passivo</b>   |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| <b>Passivo Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 288.282          | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | (161)            | (1.240)    | -  | -   | -          | -                                      | 286.881                    |
| Mútuo com partes relacionadas  | -                | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | -                | 1.240      | -  | -   | -          | -                                      | 1.240                      |
| Outros Passivos Circulantes  | 44.253           | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | (253)                              | -                             | 161              | -          | -  | -   | -          | -                                      | 44.161                     |
| <b>Passivo Não Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                          |                                     |                                    |                               |                  |            |  |   |            |  |                            |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 1.254.301        | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | (557)            | (206.593)  | -  | -   | -          | -                                      | 1.047.151                  |
| Mútuo com partes relacionadas  | -                | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | -                | 206.593    | -  | -   | -          | -                                      | 206.593                    |
| Tributos   | -                | -                                 | -                                 | -                        | 2.716                               | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 2.716                      |
| Provisão para Litígios   | 31.817           | -                                 | -                                 | -                        | (2.716)                             | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 29.101                     |
| Tributos diferidos   | 57.470           | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | (46.799)                               | 10.672                     |
| Outros Passivos Não Circulantes  | 4.393            | -                                 | -                                 | -                        | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | -  | -   | -          | -                                      | 4.950                      |
| Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 193.216          | -                                 | -                                 | (147.619)                | -                                   | -                                  | -                             | -                | -          | (45.597)                                     | -   | -          | -                                      | -                          |

- (a) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão, apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios, seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro da concessão, ativo contratual e o ativo intangível.
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas líquidas Ativo financeiro da concessão, Ativo contratual e Intangível.
- (c) Diferenças de apresentação em função do ICPC 22, que classifica provisões de litígios fiscais relacionados a IR/CSLL em Tributos a pagar no societário
- (d) Diferenças de apresentação em função do Ofício Circular nº 38/2022-SFF/ANEEL que requer que o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor seja classificado para fins regulatórios no passivo circulante em outras contas a pagar.
- (e) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores depositados em caução para resgate ou amortização de dívida são classificados no ativo circulante na rubrica de outros créditos – cauções, fundos e depósitos vinculados, e nas demonstrações contábeis regulatórias em investimentos temporários.
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores referentes aos Contratos de Arrendamento foram apresentados em Outros Ativos não Circulante e Outros Passivos Circulante e não Circulante.
- (g) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores referentes ao mútuo foram apresentados como Mútuo com partes relacionadas no Passivos Circulante e não Circulante.

## Reclassificações e ajustes de 2024:

|  | Reclassificações |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               | Ajustes          |  |   |  | Societário |                            |
|--|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|------------------|--|---|--|------------|----------------------------|
|  | Regulatório      | Ativo Financeiro da Concessão (a) | Ativo Intangível da Concessão (a) | Obrigação Especial (b) | Provisões para litígios fiscais (c) | Redução Incentivada de Consumo (d) | Investimentos Temporários (e) | Arrendamento (f) | Reavaliação Regulatória Compulsória (31.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (31.3.3) |            | IR e CS Diferidos (31.3.4) |
| <b>Ativo</b>   |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| <b>Ativo Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias                          | 238.133          | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | (266)                              | -                             | -                | -  | -   | -                                      | -          | 237.867                    |
| Depósitos Judiciais e Cauções  | -                | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | 4.960                         | -                | -  | -   | -                                      | -          | 4.960                      |
| Investimentos Temporários  | 216.729          | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | (4.960)                       | -                | -  | -   | -                                      | -          | 211.769                    |
| <b>Ativo Não Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| Ativo Financeiro da Concessão  | -                | 202.995                           | -                                 | (7.061)                | -                                   | -                                  | -                             | -                | -  | 54.001  | -                                      | -          | 249.935                    |
| Outros Ativos Não Circulantes  | 27               | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | -                             | 806              | -  | -   | -                                      | -          | 833                        |
| Imobilizado  | 2.123.760        | (202.995)                         | (1.635.076)                       | -                      | -                                   | -                                  | -                             | (806)            | (284.883)                                    | -   | -                                      | -          | -                          |
| Ativo contratual   | -                | -                                 | 394.968                           | (6.593)                | -                                   | -                                  | -                             | -                | -  | -   | -                                      | -          | 388.375                    |
| Intangível   | 53.621           | -                                 | 1.240.108                         | (129.051)              | -                                   | -                                  | -                             | -                | (4.618)                                      | -   | 15.443                                 | -          | 1.175.503                  |
| <b>Passivo</b>   |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| <b>Passivo Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 506.129          | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | -                             | (439)            | -  | -   | -                                      | -          | 505.689                    |
| Outros Passivos Circulantes  | 59.567           | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | (266)                              | -                             | 439              | -  | -   | -                                      | -          | 59.741                     |
| <b>Passivo Não Circulante</b>  |                  |                                   |                                   |                        |                                     |                                    |                               |                  |  |   |  |            |                            |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos                         | 1.037.198        | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | -                             | (359)            | -  | -   | -                                      | -          | 1.036.839                  |
| Tributos   | -                | -                                 | -                                 | -                      | 7.071                               | -                                  | -                             | -                | -  | -   | -                                      | -          | 7.071                      |
| Provisão para Litígios   | 40.161           | -                                 | -                                 | -                      | (7.071)                             | -                                  | -                             | -                | -  | -   | -                                      | -          | 33.090                     |
| Tributos diferidos   | 74.178           | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | -                             | -                | -  | -   | -                                      | (57.392)   | 16.785                     |
| Outros Passivos Não Circulantes  | 4.098            | -                                 | -                                 | -                      | -                                   | -                                  | -                             | 359              | -  | -   | -                                      | -          | 4.457                      |
| Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 193.963          | -                                 | -                                 | (142.706)              | -                                   | -                                  | -                             | -                | (51.257)                                     | -   | -                                      | -          | -                          |

- (a) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão, apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios, seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro e o ativo intangível;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica.
- (c) Provisão para riscos fiscais relacionados a IR/CSLL foi reclassificado para Tributos a pagar no societário em função do ICPC 22.
- (d) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar, conforme Ofício Circular n° 38/2022-SFF/ANEEL.
- (e) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores depositados em caução para resgate ou amortização de dívida são classificados no ativo circulante na rubrica de outros créditos – cauções, fundos e depósitos vinculados, e nas demonstrações contábeis regulatórias em investimentos temporários.
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores referentes aos Contratos de Arrendamento foram apresentados em Outros Ativos não Circulante e Outros Passivos Circulante e não Circulante.

## Conciliação do total do ativo societário e regulatório

|  | <u>31/12/2025</u>       | <u>31/12/2024</u>       |
|--|-------------------------|-------------------------|
| <b>Total do ativo conforme contabilidade societária</b>                      | <b>2.647.005</b>        | <b>2.696.505</b>        |
| <b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b> |                         |                         |
| Reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                                 | 796.449                 | 854.605                 |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                   | (542.339)               | (565.104)               |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2)                        | (62.187)                | (54.001)                |
| Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (31.3.3)                            | (8.683)                 | (15.443)                |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (31.3.4)                   | (46.799)                | (57.392)                |
| Reclassificação de obrigações especiais para o passivo (a)                   | 147.619                 | 142.706                 |
| Reclassificação de tributos diferidos (b)                                    | 46.799                  | 57.392                  |
| Redução Incentivada de Consumo (c)   | 253                     | 266                     |
| <b>Total do ativo regulatório</b>  | <b><u>2.978.118</u></b> | <b><u>3.059.534</u></b> |

- (a) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para fins e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas a concessão do serviço público de energia elétrica.
- (b) Refere-se ao encontro de contas dos tributos diferidos.
- (c) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar.

## Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

|  | <u>31/12/2025</u>     | <u>31/12/2024</u>     |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b>Patrimônio líquido conforme contabilidade societária</b>                  | <b>713.877</b>        | <b>617.612</b>        |
| <b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b> |                       |                       |
| Reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                                 | 618.507               | 675.709               |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                   | (409.994)             | (437.464)             |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2)                        | (62.187)              | (54.001)              |
| Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (31.3.3)                            | (8.683)               | (15.443)              |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (31.3.4)                   | (46.799)              | (57.392)              |
| <b>Patrimônio líquido regulatório</b>  | <b><u>804.721</u></b> | <b><u>729.021</u></b> |

## 31.2 Demonstração do Resultado do Exercício

|   | 2025             |                  |                  | 2024             |                  |                  |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|   | Regulatório      | Ajustes          | Societário       | Regulatório      | Ajustes          | Societário       |
| <b>Receita</b>  | <b>2.338.893</b> | <b>360.784</b>   | <b>2.699.677</b> | <b>2.158.783</b> | <b>428.372</b>   | <b>2.587.155</b> |
| Fornecimento de Energia Elétrica                                    | 637.473          | -                | 637.473          | 631.484          | -                | 631.484          |
| Suprimento de Energia Elétrica                                      | -                | -                | -                | 6.254            | -                | 6.254            |
| Energia Elétrica de Curto Prazo                                     | 19.951           | -                | 19.951           | 24.209           | -                | 24.209           |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição           | 1.383.631        | (4.048)          | 1.379.583        | 1.324.059        | (3.632)          | 1.320.426        |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais                             | 126.526          | -                | 126.526          | 27.632           | -                | 27.632           |
| Serviços Cobráveis  | 1.877            | -                | 1.877            | 1.344            | -                | 1.344            |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | 169.435          | -                | 169.435          | 143.801          | -                | 143.801          |
| Outras Receitas   | -                | 364.833          | 364.833          | -                | 432.005          | 432.005          |
| <b>Tributos</b>   | <b>(506.258)</b> | <b>547</b>       | <b>(505.711)</b> | <b>(477.787)</b> | <b>(1.967)</b>   | <b>(479.754)</b> |
| ICMS  | (321.692)        | (119)            | (321.811)        | (308.791)        | (1.223)          | (310.015)        |
| PIS-PASEP   | (32.638)         | (2)              | (32.640)         | (30.135)         | (261)            | (30.395)         |
| COFINS  | (151.921)        | 682              | (151.239)        | (138.856)        | (473)            | (139.328)        |
| ISS   | (7)              | (15)             | (22)             | (5)              | (11)             | (16)             |
| <b>Encargos - Parcela "A"</b>                                       | <b>(401.142)</b> | <b>-</b>         | <b>(401.142)</b> | <b>(311.828)</b> | <b>-</b>         | <b>(311.828)</b> |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D                                    | (7.362)          | -                | (7.362)          | (7.017)          | -                | (7.017)          |
| Programa de Eficiência Energética - PEE                             | (7.362)          | -                | (7.362)          | (7.017)          | -                | (7.017)          |
| Reserva Global de Reversão - RGR                                    | -                | -                | -                | -                | -                | -                |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE                           | (354.267)        | -                | (354.267)        | (279.069)        | -                | (279.069)        |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE        | (2.543)          | -                | (2.543)          | (2.392)          | -                | (2.392)          |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas - PROINFA              | (15.499)         | -                | (15.499)         | (12.892)         | -                | (12.892)         |
| Outros Encargos   | (14.109)         | -                | (14.109)         | (3.440)          | -                | (3.440)          |
| <b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>                           | <b>1.431.493</b> | <b>361.331</b>   | <b>1.792.824</b> | <b>1.369.168</b> | <b>426.405</b>   | <b>1.795.573</b> |
| <b>Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A"</b>                        | <b>(870.662)</b> | <b>-</b>         | <b>(870.662)</b> | <b>(855.912)</b> | <b>-</b>         | <b>(855.912)</b> |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda                              | (530.197)        | -                | (530.197)        | (510.723)        | -                | (510.723)        |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda - PROINFA                    | (22.948)         | -                | (22.948)         | (17.985)         | -                | (17.985)         |
| Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição                      | (317.517)        | -                | (317.517)        | (327.203)        | -                | (327.203)        |
| <b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>                      | <b>560.831</b>   | <b>361.331</b>   | <b>922.162</b>   | <b>513.256</b>   | <b>426.405</b>   | <b>939.662</b>   |
| <b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>                            | <b>(291.879)</b> | <b>(329.767)</b> | <b>(621.648)</b> | <b>(268.514)</b> | <b>(397.049)</b> | <b>(665.564)</b> |
| Pessoal e Administradores   | (78.728)         | -                | (78.728)         | (75.327)         | -                | (75.327)         |
| Material  | (18.692)         | -                | (18.692)         | (16.087)         | -                | (16.087)         |
| Serviços de Terceiros   | (75.703)         | -                | (75.703)         | (73.659)         | -                | (73.659)         |
| Arrendamento e Aluguéis   | (1.163)          | 418              | (745)            | (1.009)          | 622              | (387)            |
| Seguros   | (697)            | -                | (697)            | (463)            | -                | (463)            |
| Doações, Contribuições e Subvenções                                 | (27)             | -                | (27)             | (23)             | -                | (23)             |
| Provisões   | (4.030)          | 648              | (3.382)          | (7.648)          | 2.707            | (4.940)          |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa                       | (10.677)         | -                | (10.677)         | (10.896)         | -                | (10.896)         |
| (-) Recuperação de Despesas   | 5.582            | -                | 5.582            | 2.553            | -                | 2.553            |
| Tributos  | (945)            | -                | (945)            | (852)            | -                | (852)            |
| Depreciação e Amortização   | (101.936)        | 11.377           | (90.559)         | (90.286)         | 11.859           | (78.428)         |
| Gastos Diversos da atividade vinculada                              | (15.629)         | 3.866            | (11.763)         | (17.033)         | 4.982            | (12.051)         |
| Outras Receitas Operacionais  | 43.216           | (43.216)         | -                | 37.996           | (37.996)         | -                |
| Outras Despesas Operacionais  | (32.449)         | (302.861)        | (335.313)        | (15.780)         | (379.224)        | (395.004)        |
| <b>Resultado da Atividade</b>                                       | <b>268.952</b>   | <b>31.562</b>    | <b>300.514</b>   | <b>244.742</b>   | <b>29.355</b>    | <b>274.097</b>   |
| <b>Resultado Financeiro</b>   | <b>(128.047)</b> | <b>31</b>        | <b>(128.016)</b> | <b>(86.277)</b>  | <b>-</b>         | <b>(86.277)</b>  |
| Receitas Financeiras  | 152.764          | (81.032)         | 71.732           | 177.203          | (117.128)        | 60.074           |
| Despesas Financeiras  | (280.810)        | 81.063           | (199.747)        | (263.480)        | 117.128          | (146.352)        |
| <b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>                   | <b>140.905</b>   | <b>31.592</b>    | <b>172.498</b>   | <b>158.465</b>   | <b>29.355</b>    | <b>187.820</b>   |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro                                  | (30.905)         | (11.029)         | (41.933)         | (42.303)         | (10.406)         | (52.709)         |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>                               | <b>110.000</b>   | <b>20.564</b>    | <b>130.564</b>   | <b>116.162</b>   | <b>18.949</b>    | <b>135.111</b>   |
| Atribuível aos Acionistas Controladores                             | 110.000          | 20.564           | 130.564          | 116.162          | 18.949           | 135.111          |

A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes na demonstração do resultado do exercício apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória nos exercícios de 2025 e 2024:

### Reclassificações e ajustes de 2025:

| Regulatório   | Reclassificações                              |  |                                    |   |  |                                     | Ajustes                         |  |   |  |                            | Societário |
|---|---|--|------------------------------------|---|--|-------------------------------------|---------------------------------|--|---|--|----------------------------|------------|
|   | Construção da infraestrutura de concessão (a) | Penalidades Contratuais e Regulatórias (b) | Outras receitas não vinculadas (c) | Ganho/Perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d) | Variação monetária, cambial e marcação a mercado (e) | Provisões para litígios fiscais (f) | Depreciação de Arrendamento (g) | Reavaliação regulatória compulsória (31.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (31.3.3) | IR e CS Diferidos (31.3.4) |            |
| <b>Receita</b>  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |                            |            |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 1.383.631                                     | -  | (4.048)                            | -   | -  | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | 1.379.683  |
| Outras receitas   | -   | 316.367                                    | (607)                              | 40.887  | -  | -                                   | -                               | -  | 8.186   | -                                      | -                          | 364.833    |
| <b>Tributos</b>   |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |                            |            |
| ICMS  | (321.692)                                     | -  | -                                  | -   | -  | (119)                               | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (321.811)  |
| PIS-PASEP   | (32.638)                                      | -  | -                                  | -   | -  | (2)                                 | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (32.640)   |
| COFINS  | (161.921)                                     | -  | -                                  | -   | -  | 682                                 | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (161.239)  |
| ISS   | (7)   | -  | -                                  | -   | -  | (15)                                | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (22)       |
| <b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>                  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |                            |            |
| Arrendamento e Aluguéis                                   | (1.163)                                       | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | 418                             | -  | -   | -                                      | -                          | (745)      |
| Provisões   | (4.030)                                       | -  | -                                  | -   | -  | 648                                 | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (3.382)    |
| Depreciação e Amortização                                 | (101.936)                                     | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | (418)                           | 15.372                                       | -   | (3.577)                                | -                          | (90.659)   |
| Gastos Diversos da atividade vinculada                    | (16.629)                                      | -  | 4.655                              | -   | -  | (790)                               | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (11.763)   |
| Outras receitas operacionais                              | 43.216  | -  | -                                  | (40.887)  | (2.329)  | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | -          |
| Outras despesas operacionais                              | (32.449)                                      | (316,367)                                  | -                                  | -   | 2.329  | -                                   | -                               | 14,360                                       | -   | (3,183)                                | -                          | (336,313)  |
| <b>Resultado Financeiro</b>                               |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |                            |            |
| Receitas Financeiras                                      | 162.764                                       | -  | -                                  | -   | (81,032)   | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | 71.732     |
| Despesas Financeiras                                      | (280.810)                                     | -  | -                                  | -   | 81,032   | 31                                  | -                               | -  | -   | -                                      | -                          | (199.747)  |
| <b>Despesa com Impostos sobre o Lucro</b>                 | (30.906)                                      | -  | -                                  | -   | -  | (435)                               | -                               | -  | -   | -                                      | (10,594)                   | (41.933)   |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>                     | 110.000                                       | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | -                               | 29,732                                       | 8,186   | (6,760)                                | (10,594)                   | 130,564    |

- Para a demonstrações financeiras societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a Companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- Na demonstração financeira societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na demonstração contábil regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos a variação monetária e marcação a mercado na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com sua natureza, conforme MCSE.
- Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos as despesas com litígios fiscais na natureza original dos tributos e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional, conforme MCSE;
- Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a depreciação dos bens originários de contratos de arrendamento é apresentada em Depreciação e Amortização, e na demonstração contábil regulatória é classificado como Arrendamento e Aluguéis;

## Reclassificações e ajustes de 2024:

|   | Reclassificações |   |  |                                    |   |  |                                     | Ajustes                         |  |   |  | Societário |                            |
|---|------------------|---|--|------------------------------------|---|--|-------------------------------------|---------------------------------|--|---|--|------------|----------------------------|
|   | Regulatório      | Construção da infraestrutura de concessão (a) | Penalidades Contratuais e Regulatórias (b) | Outras receitas não vinculadas (c) | Ganho/Perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d) | Varição monetária e marcação a mercado (e) | Provisões para litígios fiscais (f) | Depreciação de Arrendamento (g) | Reavaliação regulatória compulsória (31.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (31.3.3) |            | IR e CS Diferidos (31.3.4) |
| <b>Receita</b>  |                  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |            |                            |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 1.324.059        | -   | (3.632)                                    | -                                  | -   | -  | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -          | 1.320.426                  |
| Outras receitas   | -                | 388.742                                       | (1.445)                                    | 35.606                             | -   | -  | -                                   | -                               | -  | 9.102   | -                                      | -          | 432.005                    |
| <b>Tributos</b>   |                  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |            |                            |
| ICMS  | (308.791)        | -   | -  | -                                  | -   | -  | (1.223)                             | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (310.015)                  |
| PIS-PASEP   | (30.135)         | -   | -  | -                                  | -   | -  | (261)                               | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (30.395)                   |
| COFINS  | (138.856)        | -   | -  | -                                  | -   | -  | (473)                               | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (139.328)                  |
| ISS   | (5)              | -   | -  | -                                  | -   | -  | (11)                                | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (16)                       |
| <b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>                  |                  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |            |                            |
| Arrendamento e Aluguéis                                   | (1.009)          | -   | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | 622                             | -  | -   | -                                      | -          | (387)                      |
| Provisões   | (7.648)          | -   | -  | -                                  | -   | -  | 2.707                               | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (4.940)                    |
| Depreciação e Amortização                                 | (90.286)         | -   | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | (622)                           | -  | -   | -                                      | -          | (78.428)                   |
| Gastos Diversos da atividade vinculada                    | (17.033)         | -   | 5,077                                      | -                                  | -   | -  | (95)                                | -                               | -  | -   | (4.394)                                | -          | (12.051)                   |
| Outras receitas operacionais                              | 37.996           | -   | -  | (35.606)                           | (2.390)   | -  | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -          | -                          |
| Outras despesas operacionais                              | (15.780)         | (388,742)                                     | -  | -                                  | 2.390   | -  | -                                   | -                               | 8,618  | -   | (1,490)                                | -          | (395.004)                  |
| <b>Resultado Financeiro</b>                               |                  |   |  |                                    |   |  |                                     |                                 |  |   |  |            |                            |
| Receitas Financeiras                                      | 177.203          | -   | -  | -                                  | -   | (117.128)                                  | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -          | 60.074                     |
| Despesas Financeiras                                      | (263.480)        | -   | -  | -                                  | -   | 117.128                                    | -                                   | -                               | -  | -   | -                                      | -          | (146.352)                  |
| <b>Despesa com Impostos sobre o Lucro</b>                 | (42.303)         | -   | -  | -                                  | -   | -  | (644)                               | -                               | -  | -   | -                                      | (9.762)    | (52.709)                   |
| <b>Resultado Líquido do Exercício</b>                     | 116.162          | -   | -  | -                                  | -   | -  | -                                   | -                               | 25.493                                       | 9.102   | (5.884)                                | (9.762)    | 135.111                    |

- (a) Para as demonstrações financeiras societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- (c) Na demonstração financeira societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na demonstração contábil regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- (d) Para fins de publicação das demonstrações financeira societárias o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- (e) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos as despesas com litígios fiscais na natureza original dos tributos e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional, conforme MCSE;
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a depreciação dos bens originários de contratos de arrendamento é apresentada em Depreciação e Amortização, e na demonstração contábil regulatória é classificado como Arrendamento e Aluguéis;
- (g) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos a variação cambial na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com seu resultado, ou seja, ou receita ou despesa, conforme MCSE.

## Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

|  | 2025           | 2024           |
|--|----------------|----------------|
| <b>Resultado líquido do exercício conforme contabilidade societária</b>      | <b>130.564</b> | <b>135.111</b> |
| <b>Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória:</b> |                |                |
| Reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                                 | (14.360)       | (8.618)        |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (31.3.1)                   | (15.372)       | (16.875)       |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (31.3.2)                        | (8.186)        | (9.102)        |
| Ajustes do ativo intangível da concessão (31.3.3)                            | 6.760          | 5.884          |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (31.3.4)                   | 10.594         | 9.762          |
| <b>Resultado líquido do exercício conforme contabilidade regulatória</b>     | <b>110.000</b> | <b>116.162</b> |

### 31.3 Composição dos ajustes

#### 31.3.1 Reavaliação Regulatória Compulsória:

De acordo com a Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010, as concessionárias e permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica registram contabilmente, a título de reavaliação regulatória compulsória, o montante decorrente da diferença entre o valor contábil e o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS, ajustado pela respectiva depreciação acumulada e baixas, decorrente da reavaliação regulatória compulsória efetuada, nos termos da legislação regulatória, em decorrência da última Revisão Tarifária. Esse ajuste é regulatório e não é aceito na contabilidade societária.

A composição dos saldos da reavaliação compulsória registrados em 31 de dezembro de 2025 e 2024, relativos ao ativo imobilizado, ativo intangível, bens destinados a alienação e obrigações especiais e os efeitos tributários para a Companhia, valores estes que estão de acordo com os montantes apresentados nas notas 10, 12 e 19 deste relatório, estão assim apresentados:

#### Saldo em 31 de dezembro de 2025 e 2024:

|                       | 31/12/2025     |                  |                | 31/12/2024     |                  |                |
|-----------------------|----------------|------------------|----------------|----------------|------------------|----------------|
|                       | Custo          | Depreciação      | Líquido        | Custo          | Depreciação      | Líquido        |
| Ativo imobilizado     | 750.688        | (500.860)        | 249.828        | 808.845        | (523.962)        | 284.883        |
| Ativo intangível      | 45.761         | (41.479)         | 4.282          | 45.761         | (41.142)         | 4.618          |
| Obrigações especiais  | (177.942)      | 132.345          | (45.597)       | (178.896)      | 127.640          | (51.257)       |
| <b>Total</b>          | <b>618.507</b> | <b>(409.994)</b> | <b>208.513</b> | <b>675.709</b> | <b>(437.464)</b> | <b>238.245</b> |
| Efeito IR e CSLL      | (210.292)      | 139.398          | (70.894)       | (229.741)      | 148.738          | (81.003)       |
| <b>Efeito líquido</b> | <b>408.214</b> | <b>(270.596)</b> | <b>137.617</b> | <b>445.968</b> | <b>(288.726)</b> | <b>157.241</b> |

#### 31.3.2 Atualização do Ativo Financeiro da Concessão (ICPC 01)

O efeito é decorrente do estorno do valor justo do ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão. Esse ajuste refere-se a diferença para ajustar o saldo à expectativa de recebimento do fluxo de caixa, conforme valor justo (valor novo de reposição "VNR"), é registrada como contrapartida na conta de receita operacional, no resultado do exercício societário. O mesmo é aceito na contabilidade societária e não é aceito na contabilidade regulatória.

#### 31.3.3 Ativo Intangível da Concessão (ICPC 01)

O efeito é decorrente do estorno do reconhecimento de custos adicionais e juros capitalizados em ordens em curso, reconhecidos na contabilidade societária e, que serão amortizados até o prazo final da concessão. Esse ajuste é aceito na contabilidade societária e não é reconhecido na contabilidade regulatória.

### 31.3.4 Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Os ajustes são decorrentes do imposto de renda e da contribuição social diferidos, calculados sobre os ajustes de diferenças entre práticas contábeis societárias e as regulatórias.

## 32. COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

| Obrigações contratuais em 31/12/2025                     | Duração     | Menos de 1 ano | 1-3 anos         | 4-5 anos         | Mais de 5 anos    | Total             |
|--|-------------|----------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| Compra de energia (exceto Itaipu)                        | Até 20 anos | 354.399        | 741.588          | 638.168          | 3.575.006         | 5.309.161         |
| Compra de energia de Itaipu                              | Até 20 anos | 104.945        | 223.723          | 233.974          | 2.110.946         | 2.673.588         |
| Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão | Até 20 anos | 370.062        | 788.030          | 859.365          | 8.719.015         | 10.736.471        |
| Projetos de construção de subestação                     | Até 1 ano   | 3.509          | -                | -                | -                 | 3.509             |
| Fornecedores de materiais e serviços                     | Até 5 anos  | 111.121        | 164.636          | 25.428           | -                 | 301.185           |
| <b>Total</b>   |             | <b>944.036</b> | <b>1.917.977</b> | <b>1.756.934</b> | <b>14.404.967</b> | <b>19.023.913</b> |

## 33. TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2025, um valor de R\$ 2.380 (R\$ 4.313 em 2024) referente a juros capitalizados no ativo imobilizado (nota 24).

Ainda em 2025, houve o aumento do capital social (nota 20) da Companhia no montante de R\$ 48.507, decorrente de parte do resultado apurado no exercício de 2024, com a emissão de 68.956.334 novas ações.

## 34. FATO RELEVANTE E EVENTO SUBSEQUENTE

### 34.1 Debentures

Em 9 de janeiro de 2026 foi emitido o montante de R\$ 100.000 das debêntures convencionais que foram aprovadas em 19 de dezembro de 2025, com pagamento de juros e amortização em parcela única no dia 19 de dezembro de 2026 e taxa CDI+0,30%. O recurso será destinado para reforço de capital de giro. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75 e EBITDA ajustado dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).

Em 12 de março de 2026 foi emitido o montante de R\$ 312.000.000 das debêntures incentivadas que foram aprovadas em 26 de fevereiro de 2026, com pagamento de juros semestral à taxa IPCA+6,4580% e amortização em cinco parcelas semestrais consecutivas com início em 15 de março de 2034. O recurso será destinado para investimentos. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75 e EBITDA ajustado dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).

### 34.2 Revisão tarifária periódica - RTP

Com a aplicação da metodologia e dos procedimentos tarifários vigentes, a Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2026 da CPFL Santa Cruz resultou no efeito médio de 18,89%, decorrente do aumento nos custos não gerenciáveis, como os encargos setoriais, com destaque para elevação da quota relativa à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, que viabiliza diversas políticas públicas do setor. O efeito médio também decorre do reconhecimento dos investimentos realizados nos últimos cinco anos, visando melhorar a qualidade do fornecimento de energia aos consumidores, prover o aumento da resiliência e a expansão das redes. Contudo, no 3º Circuito Deliberativo Público Ordinário da Aneel, realizado em 17 de março de 2026, o Diretor Gentil Nogueira de Sá Júnior solicitou vista do processo e, paralelamente, o Ministério de Minas e

Energia – MME emitiu o Ofício nº 8/2026/SNEE-MME solicitando à ANEEL a postergação dos processos tarifários ao longo do mês de março/2026. Tais medidas, por consequente, adiaram a decisão sobre a RTP 2026, ficando prorrogadas as tarifas definidas no RTA de 2025 até a deliberação do presente processo pela Aneel. A diferença de receita relativa ao período postergado será compensada no RTA de 2027.

---

---

**DIRETORIA**

---

**OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA**

Diretor Presidente

**MINGZHI HAN**

Diretora Financeira e de Relações com  
Investidores

**JAIRO EDUARDO DE BARROS  
ALVARES**

Diretor de Assuntos Regulatórios

**GUSTAVO KODAMA UEMURA**

Diretor Comercial

**ROLANDS SARETTA MENEZES**

Diretor de Operações

**ZHA HONG**

Diretora Administrativa

**BO TAN**

Diretor Executivo

---

---

**CONTABILIDADE**

---

**ANA PAULA PERESSIM DE PAULO**

Gerente de Contabilidade das Distribuidoras  
CT CRC 1SP217.200/O-6



# Companhia Jaguari de Energia

**Demonstrações contábeis regulatórias em  
31 de dezembro de 2025  
e relatório do auditor independente**



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias**

Aos Administradores e Acionistas  
Companhia Jaguari de Energia

### **Opinião**

Examinamos as Demonstrações contábeis regulatórias da Companhia Jaguari de Energia ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela Administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as Demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através da Resolução Normativa nº 933 de 18 de maio de 2021.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das Demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, aplicáveis a auditorias de Demonstrações contábeis regulatórias de entidades de interesse público no Brasil e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Ênfase Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias**

Chamamos a atenção para a Nota 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia Jaguari de Energia a cumprir os requisitos da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim. Nossa opinião não está modificada em relação a este assunto.



Companhia Jaguari de Energia

### **Outros assuntos - Demonstrações financeiras societárias**

A Companhia preparou um conjunto de demonstrações financeiras separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente em de 4 de março de 2026, sem ressalvas.

### **Outras informações que acompanham as Demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor**

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as Demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das Demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as Demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

### **Responsabilidades da administração e da governança pelas Demonstrações contábeis regulatórias**

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das Demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das Demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das Demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das Demonstrações contábeis regulatórias.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das Demonstrações contábeis regulatórias**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as Demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião.



Companhia Jaguari de Energia

Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas Demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas Demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas Demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das Demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se essas Demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.



**TERMO DE RESPONSABILIDADE****Referente Demonstrações Contábeis Regulatória**

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeitar-se às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como as previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Campinas, 27 de abril de 2026.

Concessionária: Companhia Jaguari de Energia

**TERM OF RESPONSIBILITY****Concerning Regulatory Financial Statements**

By this Term of Responsibility, we declare under the penalties of the Law the veracity of the information submitted to the National Electric Energy Agency - ANEEL, expressing the commitment to compliance with the rules, procedures and requirements established by the legislation of the electricity sector, as well as science of the penalties to which we will be subject. We are aware that the falsity of the information, as well as the non-compliance with the commitment made herein, in addition to requiring the return of amounts received improperly, where applicable, will be subject to the penalty of Group IV, item X, Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004, as well as those provided for in articles 171 and 299, both of the Penal Code.

Campinas, April 27, 2026.

Concessionaire: Companhia Jaguari de Energia

DocuSigned by:



DBDC46865C2346B...

**Osvanil Oliveira Pereira**  
Diretor Presidente  
Chief Executive Officer  
CPF: 158.322.888-82

DocuSigned by:



3F34BB169C324C7...

**Mingzhi Han**  
Diretora Financeira e de Relações com  
Investidores  
Chief Financial and Investor Relations  
Officer  
CPF: 240.791.968-81

DocuSigned by:



9AB50212BD6E4BC...

**Ana Paula Peressim de Paulo**  
Gerente de Contabilidade das  
Distribuidoras  
Accounting Manager of Distributors  
CT CRC 1SP217200/O-6  
CPF: 171.567.218-60

|   |   |
|---|---|
| <p>RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004</p> <p>Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:</p> <p>...</p> <p>X - fornecer informação falsa à ANEEL;</p> <p>CÓDIGO PENAL</p> <p>Art. 171 - Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil, ou qualquer outro meio fraudulento.</p> <p>Art. 299 - Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.</p> | <p>Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004.</p> <p>Art 7 - Constitutes an infraction, subject to the imposition of the penalty fine of Group IV:</p> <p>...</p> <p>X - provide false information to ANEEL;</p> <p>PENAL CODE</p> <p>Art. 171 - Obtain, for yourself or others, unlawful advantage, to the detriment of others, inducing or keeping someone in error, through artifice, ruse, or any other fraudulent means.</p> <p>Art. 299 - Omit, in a public or private document, a statement that should appear on it, or insert a false statement or different statement from that which should be written, in order to prejudice law, create an obligation or alter the truth about the legally relevant fact.</p> |
|---|---|

DS  


DS  


DS  
