



# DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS MARÇO/2025

**Companhia Paranaense de Energia**

CNPJ/MF 76.483.817/0001-20

Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1

[www.copel.com](http://www.copel.com)

[copel@copel.com](mailto:copel@copel.com)

Rua José Izidoro Biazetto, 158, Mossunguê - Curitiba - PR

CEP 81.200-240

## SUMÁRIO

<b>DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS</b> .....	<b>3</b>
Balanços Patrimoniais .....	3
Demonstrações de Resultados .....	5
Demonstrações de Resultados Abrangentes .....	6
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido .....	7
Demonstrações dos Fluxos de Caixa .....	8
Demonstrações do Valor Adicionado .....	10
<b>NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS</b> .....	<b>12</b>
1. Contexto Operacional .....	12
2. Concessões e Autorizações .....	12
3. Base de Preparação .....	12
4. Políticas Contábeis Materiais .....	13
5. Caixa e Equivalentes de Caixa .....	13
6. Títulos e Valores Mobiliários .....	13
7. Clientes .....	13
8. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos .....	14
9. Contas a Receber Vinculadas à Concessão .....	15
10. Ativos de contrato .....	15
11. Outros Créditos .....	17
12. Tributos .....	17
13. Depósitos Judiciais .....	20
14. Investimentos .....	21
15. Imobilizado .....	22
16. Intangível .....	23
17. Obrigações Sociais e Trabalhistas .....	24
18. Fornecedores .....	24
19. Empréstimos e Financiamentos .....	25
20. Debêntures .....	26
21. Benefícios Pós-emprego .....	27
22. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética .....	27
23. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão .....	28
24. Direito de Uso de Ativos e Passivo de Arrendamentos .....	28
25. Outras Contas a Pagar .....	29
26. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes .....	29
27. Patrimônio Líquido .....	30
28. Receita Operacional Líquida .....	32
29. Custos e Despesas Operacionais .....	33
30. Resultado Financeiro .....	35
31. Segmentos Operacionais .....	36
32. Instrumentos Financeiros .....	39
33. Partes Relacionadas .....	43
34. Compromissos .....	45
35. Seguros .....	45
36. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa .....	46
37. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas .....	46
<b>COMENTÁRIO DO DESEMPENHO</b> .....	<b>49</b>
1. Investimentos .....	49
2. Mercado de Energia .....	49
3. Resultado Econômico-Financeiro .....	50
<b>COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA</b> .....	<b>53</b>
<b>PARECER DO CONSELHO FISCAL</b> .....	<b>55</b>
<b>DECLARAÇÃO DOS DIRETORES</b> .....	<b>56</b>
<b>RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE</b> .....	<b>57</b>

## DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

### Balanços Patrimoniais

em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024

(Em milhares de reais)

ATIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
<b>CIRCULANTE</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	195.334	280.340	6.055.823	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	6	98	95	1.371	623
Cauções e depósitos vinculados		–	–	823	9
Clientes	7	–	–	4.004.184	3.962.702
Dividendos a receber		2.260.575	2.644.431	147.684	82.278
Contas a receber vinculadas à concessão	9	–	–	11.212	10.609
Ativos de contrato	10	–	–	309.658	283.896
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	678.683	217.350
Outros créditos	11	311.262	301.929	1.036.524	949.674
Estoques		–	–	152.931	136.324
Imposto de renda e contribuição social		94.651	32.349	367.403	296.128
Outros tributos a recuperar	12.2	–	–	925.888	994.618
Despesas antecipadas		1.344	944	70.473	63.211
Partes relacionadas	33	6.870	4.754	962	621
		<b>2.870.134</b>	<b>3.264.842</b>	<b>13.763.619</b>	<b>11.159.982</b>
Ativos classificados como mantidos para venda	37	–	–	2.382.732	1.881.826
		<b>2.870.134</b>	<b>3.264.842</b>	<b>16.146.351</b>	<b>13.041.808</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
<b>Realizável a Longo Prazo</b>					
Títulos e valores mobiliários	6	–	–	547.929	529.085
Outros investimentos temporários		12.684	15.894	27.362	30.603
Clientes	7	–	–	144.776	116.180
Depósitos judiciais	13	138.863	136.677	397.462	394.364
Contas a receber vinculadas à concessão	9	–	–	3.600.920	3.497.351
Ativos de contrato	10	–	–	7.223.566	6.927.010
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	624.414	479.938
Outros créditos	11	307.179	298.120	685.365	681.846
Imposto de renda e contribuição social		19.280	79.504	95.007	164.043
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	138.286	136.536	1.160.664	1.174.175
Outros tributos a recuperar	12.2	42.423	42.126	1.177.711	1.320.526
Despesas antecipadas		–	–	87	–
		<b>658.715</b>	<b>708.857</b>	<b>15.685.263</b>	<b>15.315.121</b>
Investimentos	14	<b>23.104.067</b>	<b>22.431.868</b>	<b>3.609.112</b>	<b>3.577.937</b>
Imobilizado	15	<b>6.940</b>	<b>7.248</b>	<b>7.819.415</b>	<b>8.516.697</b>
Intangível	16	<b>8.654</b>	<b>8.546</b>	<b>16.660.760</b>	<b>16.623.610</b>
Direito de uso de ativos	24.1	<b>8.403</b>	<b>7.815</b>	<b>319.852</b>	<b>308.983</b>
		<b>23.786.779</b>	<b>23.164.334</b>	<b>44.094.402</b>	<b>44.342.348</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>26.656.913</b>	<b>26.429.176</b>	<b>60.240.753</b>	<b>57.384.156</b>

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Balanços Patrimoniais

em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024 (continuação)

(Em milhares de reais)

PASSIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
<b>CIRCULANTE</b>					
Obrigações sociais e trabalhistas	17	22.748	20.805	433.322	411.102
Partes relacionadas	33	1.737	1.690	1.310	–
Fornecedores	18	5.333	3.362	2.367.173	2.324.423
Imposto de renda e contribuição social		–	–	124.048	83.482
Outras obrigações fiscais	12.2	913	614	335.851	302.345
Empréstimos e financiamentos	19	–	–	695.718	1.231.205
Debêntures	20	–	–	2.276.552	2.025.110
Dividendos a pagar		3.878	3.881	3.875	3.878
Benefícios pós-emprego	21	4.617	4.348	101.987	95.383
Encargos setoriais a recolher		–	–	31.210	44.825
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	155.219	179.149
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	123.688	113.092
Passivos financeiros setoriais	8	–	–	937.032	935.322
Passivo de arrendamentos	24.2	676	604	68.695	57.502
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	711.628	214.955
Outras contas a pagar	25	2.077	369.395	950.775	1.199.195
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3	–	–	870.000	580.000
		<b>41.979</b>	<b>404.699</b>	<b>10.188.083</b>	<b>9.800.968</b>
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	37	–	–	691.773	541.412
		<b>41.979</b>	<b>404.699</b>	<b>10.879.856</b>	<b>10.342.380</b>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>					
Obrigações sociais e trabalhistas	17	587	427	629	457
Partes relacionadas	33	5.851	5.851	–	–
Fornecedores	18	–	–	131.485	142.380
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	–	–	1.923.957	1.895.459
Outras obrigações fiscais	12.2	–	–	280.140	291.195
Empréstimos e financiamentos	19	–	–	3.230.927	3.387.589
Debêntures	20	–	–	12.591.846	10.602.255
Benefícios pós-emprego	21	37.382	37.631	1.064.674	1.063.326
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	264.556	241.294
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	983.572	992.252
Passivos financeiros setoriais	8	–	–	185.552	142.488
Passivo de arrendamentos	24.2	8.355	7.761	274.300	271.004
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	–	–	273.269	170.837
Outras contas a pagar	25	90.576	90.966	215.274	247.021
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3	–	–	735.457	1.000.588
Provisões para litígios	26	199.977	207.123	971.733	956.696
		<b>342.728</b>	<b>349.759</b>	<b>23.127.371</b>	<b>21.404.841</b>
<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
<b>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</b>					
Capital social	27.1	12.821.758	12.821.758	12.821.758	12.821.758
Reservas de capital	27.4	7.693	5.595	7.693	5.595
Ajustes de avaliação patrimonial	27.2	493.031	517.408	493.031	517.408
Ações em tesouraria	27.5	(120.084)	(50.044)	(120.084)	(50.044)
Reserva legal		1.766.110	1.766.110	1.766.110	1.766.110
Reserva de retenção de lucros		9.363.866	9.363.866	9.363.866	9.363.866
Dividendo adicional proposto		1.250.025	1.250.025	1.250.025	1.250.025
Lucros acumulados		689.807	–	689.807	–
		<b>26.272.206</b>	<b>25.674.718</b>	<b>26.272.206</b>	<b>25.674.718</b>
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>					
		–	–	(38.680)	(37.783)
		<b>26.272.206</b>	<b>25.674.718</b>	<b>26.233.526</b>	<b>25.636.935</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO</b>		<b>26.656.913</b>	<b>26.429.176</b>	<b>60.240.753</b>	<b>57.384.156</b>

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Demonstrações de Resultados

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	28	–	–	5.892.086	5.416.998
Custos Operacionais	29	–	–	(4.410.497)	(4.154.264)
<b>LUCRO OPERACIONAL BRUTO</b>		–	–	<b>1.481.589</b>	<b>1.262.734</b>
<b>Outras Receitas (Despesas) Operacionais</b>					
Despesas com vendas	29	–	–	(30.033)	(50.531)
Despesas gerais e administrativas	29	(33.289)	(37.447)	(209.003)	(193.274)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	29	5.355	(14.779)	38.563	(65.483)
Resultado da equivalência patrimonial		672.434	566.383	100.416	81.643
		<b>644.500</b>	<b>514.157</b>	<b>(100.057)</b>	<b>(227.645)</b>
<b>LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b>644.500</b>	<b>514.157</b>	<b>1.381.532</b>	<b>1.035.089</b>
<b>Resultado Financeiro</b>					
Receitas financeiras	30	29.065	58.114	297.640	251.661
Despesas financeiras		(9.807)	(13.916)	(744.165)	(519.835)
		<b>19.258</b>	<b>44.198</b>	<b>(446.525)</b>	<b>(268.174)</b>
<b>LUCRO OPERACIONAL</b>		<b>663.758</b>	<b>558.355</b>	<b>935.007</b>	<b>766.915</b>
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>					
Imposto de renda e contribuição social	12.4	–	–	(228.982)	(146.666)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		1.750	(19.157)	(41.358)	(88.059)
		<b>1.750</b>	<b>(19.157)</b>	<b>(270.340)</b>	<b>(234.725)</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>		<b>665.508</b>	<b>539.198</b>	<b>664.667</b>	<b>532.190</b>
<b>OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>					
Lucro líquido proveniente de operações descontinuadas	37	–	(7.815)	–	1.353
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>665.508</b>	<b>531.383</b>	<b>664.667</b>	<b>533.543</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		–	–	665.508	539.198
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		–	–	–	(7.815)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade		–	–	(841)	(1.513)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas		–	–	–	3.673
<b>LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais</b>					
Ações ordinárias	27.5	0,21177	0,17112		
Ações preferenciais classe "A"		0,23295	0,18823		
Ações preferenciais classe "B"		0,23295	0,18823		
<b>LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais</b>					
Ações ordinárias	27.5	0,21145	0,17112		
Ações preferenciais classe "A"		0,23295	0,18823		
Ações preferenciais classe "B"		0,23295	0,18823		
<b>LUCRO LÍQUIDO BÁSICO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais</b>					
Ações ordinárias	27.3	0,21177	0,16864		
Ações preferenciais classe "A"		0,23295	0,18550		
Ações preferenciais classe "B"		0,23295	0,18550		
<b>LUCRO LÍQUIDO DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais</b>					
Ações ordinárias	27.3	0,21145	0,16864		
Ações preferenciais classe "A"		0,23295	0,18550		
Ações preferenciais classe "B"		0,23295	0,18550		

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Demonstrações de Resultados Abrangentes

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO</b>		<b>665.508</b>	<b>531.383</b>	<b>664.667</b>	<b>533.543</b>
<b>Outros resultados abrangentes</b>					
<b>Itens que poderão ser reclassificados para o resultado</b>	27.2				
Ajustes de ativos financeiros		-	-	(228)	96
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial		(78)	44	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes		-	-	94	(33)
<b>Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos</b>		<b>(78)</b>	<b>44</b>	<b>(134)</b>	<b>63</b>
<b>RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO</b>		<b>665.430</b>	<b>531.427</b>	<b>664.533</b>	<b>533.606</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				665.430	539.242
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				-	(7.815)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				(897)	(1.494)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				-	3.673

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora										Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Reserva de capital	Ações em tesouraria	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total Controladora		
					Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2025</b>		12.821.758	5.595	(50.044)	531.359	(13.951)	1.766.110	9.363.866	1.250.025	–	25.674.718	(37.783)	25.636.935
Lucro líquido (prejuízo) do período		–	–	–	–	–	–	–	–	665.508	665.508	(841)	664.667
Ajustes de ativos financeiros	27.2	–	–	–	–	(78)	–	–	–	–	(78)	(56)	(134)
<b>Resultado abrangente total do período</b>		–	–	–	–	(78)	–	–	–	665.508	665.430	(897)	664.533
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	27.2	–	–	–	(24.299)	–	–	–	–	24.299	–	–	–
Incentivos de longo prazo	27.4	–	2.098	–	–	–	–	–	–	–	2.098	–	2.098
Recompra de ações	27.5	–	–	(70.040)	–	–	–	–	–	–	(70.040)	–	(70.040)
<b>Saldo em 31 de março de 2025</b>		12.821.758	7.693	(120.084)	507.060	(14.029)	1.766.110	9.363.866	1.250.025	689.807	26.272.206	(38.680)	26.233.526

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora										Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados	Total Controladora				
			Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto						
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2024</b>		12.821.758	564.723	(257.673)	1.625.628	9.000.506	131.211	–	23.886.153	305.514	24.191.667		
Lucro líquido do período		–	–	–	–	–	–	531.383	531.383	2.160	533.543		
Ajustes de ativos financeiros		–	–	44	–	–	–	–	44	19	63		
<b>Resultado abrangente total do período</b>		–	–	44	–	–	–	531.383	531.427	2.179	533.606		
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos		–	(8.089)	–	–	–	–	8.089	–	–	–		
Dividendos		–	–	–	–	–	–	–	–	(9)	(9)		
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>		12.821.758	556.634	(257.629)	1.625.628	9.000.506	131.211	539.472	24.417.580	307.684	24.725.264		

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>					
<b>Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade</b>		<b>665.508</b>	<b>539.198</b>	<b>664.667</b>	<b>532.190</b>
<b>Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:</b>					
Encargos e variações monetárias não realizadas – líquidas		(14.135)	1.939	684.147	471.223
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	9.2	–	–	(36.806)	(33.051)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	10.2	–	–	(204.960)	(202.886)
Imposto de renda e contribuição social	12.4	–	–	228.982	146.666
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.4	(1.750)	19.157	41.358	88.059
Resultado da equivalência patrimonial	14	(672.434)	(566.383)	(100.416)	(81.643)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	21	2.540	2.651	59.776	66.582
Apropriação de programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	46.998	43.343
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	28	–	–	(24.016)	(18.970)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	28	–	–	15.931	59.964
Depreciação e amortização	29	889	779	355.020	364.628
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	29.2	248	–	20.979	–
Incentivos de longo prazo	29.2	2.035	–	2.098	–
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	29.4	(670)	10.538	70.511	86.021
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	10.2	–	–	(181)	(181)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	28.1 e 29.1	–	–	(6.704)	12.839
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	9.1	–	–	1.757	84
Baixas de ativos de contrato	10.1	–	–	2.114	3.533
Resultado das baixas de imobilizado	15.2	6	–	365	2.169
Resultado das baixas de intangíveis	16.1	–	–	18.211	9.837
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos – líquido		–	–	–	(51)
Resultado na alienação de participações societárias	29.6	–	–	(109.807)	–
Outros		–	–	(9.324)	–
		<b>(17.763)</b>	<b>7.879</b>	<b>1.720.700</b>	<b>1.550.356</b>
<b>Redução (aumento) dos ativos</b>					
Cientes		–	–	117.931	98.897
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		383.923	461	3.743	59.208
Depósitos judiciais		(460)	(492)	6.084	(1.081)
Ativos financeiros setoriais		–	–	16.849	(15.444)
Outros créditos		(275)	(365)	10.981	(7.045)
Estoques		–	–	(16.607)	(18.665)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(61.491)	(42.057)	(53.651)	(59.822)
Outros tributos a recuperar		27	240	(1.935)	76.665
Despesas antecipadas		(400)	365	(7.349)	(2.768)
Partes relacionadas		(2.116)	–	(341)	532
		<b>319.208</b>	<b>(41.848)</b>	<b>75.705</b>	<b>130.477</b>
<b>Aumento (redução) dos passivos</b>					
Obrigações sociais e trabalhistas		3.835	3.727	21.608	57.677
Partes relacionadas		47	(199)	1.310	–
Fornecedores		1.971	2.620	(63.474)	(28.011)
Outras obrigações fiscais		61.517	39.956	303.631	106.928
Benefícios pós-emprego	21	(2.520)	(2.639)	(51.824)	(57.622)
Encargos setoriais a recolher		–	–	(13.615)	1.350
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	22	–	–	(52.244)	(51.961)
Contas a pagar vinculadas à concessão	23	–	–	(28.443)	(27.481)
Outras contas a pagar		(380.809)	(334.433)	(409.336)	(298.679)
Provisões para litígios quitadas	26.1	(3.071)	(1.708)	(46.130)	(56.886)
		<b>(319.030)</b>	<b>(292.676)</b>	<b>(338.517)</b>	<b>(354.685)</b>
<b>CAIXA GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>					
Imposto de renda e contribuição social pagos		–	(182)	(188.416)	(234.376)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	19.2	–	–	(143.677)	(152.206)
Encargos de debêntures pagos	20.2	–	–	(124.643)	(122.975)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	24.2	(219)	(178)	(8.479)	(7.121)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>		<b>(17.804)</b>	<b>(327.005)</b>	<b>992.673</b>	<b>809.470</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	37	–	–	–	<b>(30.354)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>		<b>(17.804)</b>	<b>(327.005)</b>	<b>992.673</b>	<b>779.116</b>

(continua)

## Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>					
Aplicações financeiras		3.207	4.195	(17.115)	(38.549)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas		–	(2.200)	–	–
Aquisições de ativos de contrato		–	–	(549.349)	(522.376)
Alienação de investimentos	37	–	–	276.938	–
Aportes em investimentos		–	(13.150)	–	–
Redução de capital em investidas		–	–	–	37.129
Aquisições de imobilizado		(3)	(240)	(17.001)	(38.355)
Alienações de imobilizado		–	–	1.071	–
Aquisições de intangível	16.3	(203)	(364)	(5.156)	(2.756)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>		<b>3.001</b>	<b>(11.759)</b>	<b>(310.612)</b>	<b>(564.907)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	37	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(3.721)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>		<b>3.001</b>	<b>(11.759)</b>	<b>(310.612)</b>	<b>(568.628)</b>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>					
Ingressos de debêntures emitidas	20.2	–	–	2.000.000	–
Custos de transação na emissão de debêntures	20.2	–	–	(22.632)	–
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	19.2	–	–	(565.351)	(66.375)
Amortizações de principal de debêntures	20.2	–	–	(111.808)	(5.862)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	24.2	(160)	(139)	(16.822)	(17.047)
Recuperação de ações próprias	27.5	(70.040)	–	(70.040)	–
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(3)	(9)	(3)	(9)
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>		<b>(70.203)</b>	<b>(148)</b>	<b>1.213.344</b>	<b>(89.293)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS</b>	37	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(19.299)</b>
<b>CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>		<b>(70.203)</b>	<b>(148)</b>	<b>1.213.344</b>	<b>(108.592)</b>
<b>TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>(85.006)</b>	<b>(338.912)</b>	<b>1.895.405</b>	<b>101.896</b>
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	280.340	2.231.413	4.161.939	5.634.623
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	195.334	1.892.501	6.055.823	5.789.893
Caixa e equivalentes de caixa proveniente de ativos classificados como mantidos para venda	37	–	–	1.521	(53.374)
<b>VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>(85.006)</b>	<b>(338.912)</b>	<b>1.895.405</b>	<b>101.896</b>

As notas explicativas ("NE") da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024

(Em milhares de reais)

VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>Receitas</b>				
Venda de energia e outros serviços	–	–	7.478.446	7.041.330
Receita de construção	–	–	660.228	585.321
Valor justo do ativo indenizável da concessão	–	–	24.016	18.970
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	–	–	(15.931)	(59.964)
Outras receitas	13.112	(3.742)	138.444	20.709
Perdas de crédito esperadas	–	–	(22.030)	(42.332)
	<b>13.112</b>	<b>(3.742)</b>	<b>8.263.173</b>	<b>7.564.034</b>
<b>( - ) Insumos adquiridos de terceiros</b>				
Energia elétrica comprada para revenda	–	–	2.406.500	2.120.935
Encargos de uso da rede elétrica ( - ) ESS e EER	–	–	649.635	715.632
Material, insumos e serviços de terceiros	7.997	13.855	317.620	274.707
Custo de construção	–	–	605.230	534.605
Perda de valores ativos	8.144	216	34.989	22.544
Provisão (reversão) de perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos – Impairment	–	–	(1.490)	(1.155)
Outros insumos	2.811	17.440	70.623	71.489
	<b>18.952</b>	<b>31.511</b>	<b>4.083.107</b>	<b>3.738.757</b>
<b>( = ) VALOR ADICIONADO BRUTO</b>	<b>(5.840)</b>	<b>(35.253)</b>	<b>4.180.066</b>	<b>3.825.277</b>
<b>( - ) Depreciação e amortização</b>	<b>889</b>	<b>779</b>	<b>355.020</b>	<b>364.628</b>
<b>( = ) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO</b>	<b>(6.729)</b>	<b>(36.032)</b>	<b>3.825.046</b>	<b>3.460.649</b>
<b>( + ) Valor adicionado transferido</b>				
Resultado da equivalência patrimonial	672.434	566.383	100.416	81.643
Receitas financeiras	29.065	58.114	297.640	251.661
Outras receitas	1	4	140.130	120.086
	<b>701.500</b>	<b>624.501</b>	<b>538.186</b>	<b>453.390</b>
<b>Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas</b>	<b>–</b>	<b>(7.815)</b>	<b>–</b>	<b>(97.345)</b>
	<b>694.771</b>	<b>580.654</b>	<b>4.363.232</b>	<b>3.816.694</b>

(continua)

## Demonstrações do Valor Adicionado

dos períodos de três meses findos em 31 de março de 2025 e de 2024 (continuação)

(Em milhares de reais)

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	Controladora				Consolidado			
	31.03.2025	%	31.03.2024	%	31.03.2025	%	31.03.2024	%
<b>Pessoal</b>								
Remunerações e honorários	8.983		8.215		167.246		199.355	
Planos previdenciário e assistencial	2.490		2.602		60.937		68.976	
Auxílio alimentação e educação	396		428		17.874		26.586	
Encargos sociais – FGTS	440		560		10.480		12.681	
Incentivos de longo prazo	2.035		–		2.098		–	
Programa de desligamentos voluntários	248		–		20.979		–	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	2.966		2.281		43.290		58.893	
	<b>17.558</b>	<b>2,5</b>	<b>14.086</b>	<b>2,3</b>	<b>322.904</b>	<b>7,4</b>	<b>366.491</b>	<b>9,6</b>
<b>Governo</b>								
<b>Federal</b>								
Tributos	795		26.631		681.361		658.510	
Encargos setoriais	–		–		1.003.200		998.849	
Estadual	4		5		937.764		867.860	
Municipal	21		85		3.813		5.112	
	<b>820</b>	<b>0,1</b>	<b>26.721</b>	<b>4,6</b>	<b>2.626.138</b>	<b>60,2</b>	<b>2.530.331</b>	<b>66,3</b>
<b>Terceiros</b>								
Juros	9.807		8.365		739.134		477.120	
Arrendamentos e aluguéis	1.078		99		9.960		7.487	
Doações, subvenções e contribuições	–		–		429		420	
	<b>10.885</b>	<b>1,6</b>	<b>8.464</b>	<b>1,5</b>	<b>749.523</b>	<b>17,2</b>	<b>485.027</b>	<b>12,7</b>
<b>Acionistas</b>								
Lucros retidos	665.508		539.198		665.508		533.703	
Participações de acionistas não controladores	–		–		(841)		(1.513)	
	<b>665.508</b>	<b>95,8</b>	<b>539.198</b>	<b>92,9</b>	<b>664.667</b>	<b>15,2</b>	<b>532.190</b>	<b>14,0</b>
<b>Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(7.815)</b>	<b>(1,3)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(97.345)</b>	<b>(2,6)</b>
	<b>694.771</b>	<b>100,0</b>	<b>580.654</b>	<b>100,0</b>	<b>4.363.232</b>	<b>100,0</b>	<b>3.816.694</b>	<b>100,0</b>

As notas explicativas (“NE”) da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

## NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 31 de março de 2025

(Em milhares de reais)

### 1. Contexto Operacional

A Companhia Paranaense de Energia (Copel, Companhia ou Controladora), com sede na Rua José Izidoro Biazzetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, é uma companhia de capital aberto cujas ações são negociadas no Nível 2 de Governança Corporativa dos Segmentos Especiais de Listagem da B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão e nas Bolsas de Valores de Nova Iorque (NYSE) e de Madri, no segmento latino-americano (Latibex).

A Copel e suas controladas têm como principais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME, pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a produção, transformação, transporte, distribuição e comercialização de energia, em qualquer de suas formas, principalmente a elétrica. Adicionalmente, a Copel tem participação em consórcios e em empresas privadas, com o objetivo de desenvolver atividades, principalmente nas áreas de energia.

#### 1.1. Participações societárias da Copel

A Copel participa direta ou indiretamente, em controladas, em empreendimentos controlados em conjunto, em coligadas e em operações em conjunto. Até 31.03.2025 não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação às participações societárias de 31.12.2024, exceto pela venda de SPEs da Copel GET (NE nº 37).

### 2. Concessões e Autorizações

Até 31.03.2025 não ocorreram alterações relevantes nos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 3. Base de Preparação

#### 3.1. Declaração de conformidade

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com o IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, são apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão. Essas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31.12.2024, emitidas em 27.02.2025.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 08.05.2025.

#### 3.2. Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

#### 3.3. Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia e arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### 3.4. Uso de estimativas e julgamentos

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE n° 3.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 3.5. Continuidade operacional

A Administração não identificou eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade da Companhia de manter sua continuidade operacional. As principais bases de julgamento utilizadas pela Administração estão divulgadas na NE n° 3.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

## 4. Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2025 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia.

## 5. Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Caixa e bancos conta movimento	1.947	233	224.429	174.798
Aplicações financeiras de liquidez imediata	193.387	280.107	5.831.394	3.987.141
	<b>195.334</b>	<b>280.340</b>	<b>6.055.823</b>	<b>4.161.939</b>

As aplicações financeiras se referem a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e a Operações Compromissadas que, dependendo da incidência de IOF e do prazo de liquidez negociado no momento da contratação, são remuneradas entre 92,0% e 102,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

## 6. Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Cotas de fundos de investimentos <sup>(a)</sup>	CDI	98	95	435.203	418.465
Certificados de Depósitos Bancários – CDB	96% a 101% do CDI	–	–	97.169	94.707
Operação Compromissada	98% do CDI	–	–	16.928	16.536
		98	95	549.300	529.708
	<b>Circulante</b>	<b>98</b>	<b>95</b>	<b>1.371</b>	<b>623</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>547.929</b>	<b>529.085</b>

(a) Tratam-se, em sua maioria, de contas de reserva destinadas ao cumprimento de contratos com o BNDES.

O prazo dos títulos variam de 1 a 59 meses a partir do final do período. A maior parte do saldo corresponde ao ativo não circulante, vinculado à garantia financeira de contratos de longo prazo.

## 7. Clientes

Consolidado	Saldos vencidos	Vencidos		Saldo em 31.03.2025	Saldo em 31.12.2024
		até 90 dias	após 90 dias		
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS (a)	1.845.195	461.104	124.453	2.430.752	2.255.678
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema não faturado - Copel DIS	925.691	–	–	925.691	930.801
Fornecimento de energia - consumidores livres	169.561	1.682	5.177	176.420	177.516
Outros créditos de consumidores	63.546	23.889	15.087	102.522	187.204
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	465.195	11.113	8.662	484.970	415.674
CCEE (7.2)	51.530	–	119.665	171.195	250.381
Encargos de uso do sistema de transmissão	70.176	5.931	30.642	106.749	102.342
(-) Perdas de créditos esperadas (7.3)	(17.908)	(14.747)	(216.684)	(249.339)	(240.714)
	<b>3.572.986</b>	<b>488.972</b>	<b>87.002</b>	<b>4.148.960</b>	<b>4.078.882</b>
				<b>Circulante</b>	<b>4.004.184</b>
				<b>Não circulante</b>	<b>144.776</b>
					<b>3.962.702</b>

(a) Contempla o saldo do parcelamento de débitos da Copel DIS (NE n° 7.1).

## 7.1. Parcelamento de débitos

	31.03.2025	31.12.2024
Residencial	107.051	106.440
Industrial	75.618	77.038
Comercial	259.636	181.104
Rural	9.812	10.058
Poderes públicos	5.044	5.011
Iluminação pública	404	454
Serviço público	1.753	2.074
(-) Ajuste a valor presente	(54.335)	(21.251)
	<b>404.983</b>	<b>360.928</b>

Os saldos de parcelamentos de débitos da Copel DIS, em 31.03.2025, estão a valor presente, e consideram o montante a ser descontado, as datas de vencimento das parcelas e a taxa média ponderada de desconto, de 1,24% a.m. (1,28% a.m. em 31.12.2024).

## 7.2. Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE

O saldo vencido, de R\$ 119.665 se refere à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder, para os quais foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor, conforme demonstrado na NE nº 7.3. O detalhamento da ação está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, sem alterações até a data destas demonstrações financeiras intermediárias.

## 7.3. Perdas de créditos esperadas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições / (Reversões)	Perdas	Saldo em 31.03.2025
Fornecimento de energia, Encargos de uso do sistema e outros créditos - Copel DIS	83.623	20.441	(10.221)	93.843
Fornecimento de energia e outros créditos - Copel COM	6.865	(1.810)	—	5.055
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	30.561	(746)	961	30.776
CCEE (7.2)	119.665	—	—	119.665
	<b>240.714</b>	<b>17.885</b>	<b>(9.260)</b>	<b>249.339</b>

## 8. Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Receita Operacional		Resultado Financeiro	Bandeiras Tarifárias	Saldo em 31.03.2025
		Constituição	Amortização	Atualização		
<b>Parcela A</b>						
Energia elétrica comprada para revenda – Itaipu	78.793	(21.269)	16.811	2.180	—	76.515
Energia elétrica comprada p/ revenda – CVA Energ	(62.125)	(152.388)	101.157	508	(7.728)	(120.576)
Transporte de energia pela rede básica	402.396	(15.529)	(137.369)	9.046	—	258.544
Transporte de energia comprada de Itaipu	29.570	(8.525)	(16.023)	402	—	5.424
ESS	112.687	15.530	(29.317)	2.330	(5.000)	96.230
CDE	(64.790)	32.307	(9.762)	(891)	—	(43.136)
Proinfa	(7.721)	21.777	4.186	436	—	18.678
<b>Outros componentes financeiros</b>						
Devolução Pis e Cofins (NE nº 12.3.1)	(568.455)	—	295.728	—	—	(272.727)
Neutralidade	(276.986)	(124.137)	89.949	(4.917)	—	(316.091)
Risco hidrológico	(481.262)	(97.771)	127.466	(8.996)	—	(460.563)
Devoluções tarifárias	(172.956)	(38.620)	30.699	(4.535)	—	(185.412)
Sobrecontratação	234.070	62.229	(68.424)	3.180	(4.121)	226.934
CDE Eletrobras	(38.891)	20.320	90	(758)	—	(19.239)
Mecanismo atenuação tarifária	(242.372)	(113.000)	—	(9.479)	—	(364.851)
Outros	(19.768)	(5.519)	3.473	(500)	—	(22.314)
	<b>(1.077.810)</b>	<b>(424.595)</b>	<b>408.664</b>	<b>(11.994)</b>	<b>(16.849)</b>	<b>(1.122.584)</b>
<b>Passivo circulante</b>	<b>(935.322)</b>					<b>(937.032)</b>
<b>Passivo não circulante</b>	<b>(142.488)</b>					<b>(185.552)</b>

## 9. Contas a Receber Vinculadas à Concessão

<b>Consolidado</b>	<b>31.03.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (9.1)	2.700.013	2.610.731
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (9.2)	835.204	821.804
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (9.3)	76.915	75.425
	<b>3.612.132</b>	<b>3.507.960</b>
	<b>Circulante</b>	<b>11.212</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>3.600.920</b>
		<b>10.609</b>
		<b>3.497.351</b>

### 9.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

<b>Em 1º.01.2025</b>	2.610.731
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	67.023
Reconhecimento do valor justo	24.016
Baixas	(1.757)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>2.700.013</b>

Saldo correspondente à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura do serviço público, quando a vida útil do bem supera o prazo da concessão e que, conforme previsão contratual, será indenizado pelo Poder Concedente ao final da concessão.

### 9.2. Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>821.804</b>
Transferências para suprimento de energia elétrica – clientes	(23.406)
Juros efetivos (NE nº 28.1)	36.806
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>835.204</b>

Saldo relativo à Bonificação pela Outorga do contrato de concessão da UHE GPS pagos ao Poder Concedente, atualizado pelo IPCA e juros remuneratórios, conforme contrato de concessão firmado em 05.01.2016.

### 9.3. Contrato de concessão de geração de energia elétrica

<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>75.425</b>
Ajuste ao valor justo	1.490
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>76.915</b>

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I, depreciados até 2015, data de vencimento das concessões. Em agosto de 2022 a Copel protocolou na Aneel os laudos de avaliação relativos aos valores residuais, com data base julho de 2015, os quais, desde janeiro de 2023, passam por fiscalização por parte da agência reguladora.

## 10. Ativos de contrato

<b>Consolidado</b>	<b>31.03.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (10.1)	1.951.214	1.701.448
Contratos de concessão de transmissão (10.2)	5.582.010	5.509.458
	<b>7.533.224</b>	<b>7.210.906</b>
	<b>Circulante</b>	<b>309.658</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>7.223.566</b>
		<b>283.896</b>
		<b>6.927.010</b>

### 10.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado			Total
	Ativo	Obrigações especiais	
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>1.800.722</b>	<b>(99.274)</b>	<b>1.701.448</b>
Adições	663.923	–	663.923
Participação financeira do consumidor	–	(67.468)	(67.468)
Transferências para o intangível (NE nº 16.1)	(326.062)	48.510	(277.552)
Transferências para contas a receber vinculadas à concessão (NE nº 9.1)	(81.548)	14.525	(67.023)
Baixas	(2.114)	–	(2.114)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>2.054.921</b>	<b>(103.707)</b>	<b>1.951.214</b>

Saldo composto por valores das obras em andamento relacionadas principalmente com a construção e ampliação de subestações, linhas e redes de distribuição e equipamentos de medição, mensurados ao custo histórico, líquidos das obrigações especiais, e que são transferidos para Contas a Receber Vinculados à Concessão e Intangível, na medida em que essas obras são concluídas. Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados durante a fase de construção totalizaram R\$ 3.733, à taxa média de 0,05% a.a. até 31.03.2025 (R\$ 3.916, à taxa média de 0,06% a.a., até 31.03.2024).

### 10.2. Contratos de concessão de transmissão

	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
	<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>4.312.002</b>	<b>1.197.456</b>
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	181	–	181
Transferências para encargos do uso da rede – clientes	(117.385)	(65.352)	(182.737)
Transferências para o imobilizado e intangível	(631)	–	(631)
Transferência de litígios	172	–	172
Remuneração	151.951	48.509	200.460
Receita de construção (NE nº 28.1)	50.607	–	50.607
Margem de construção (NE nº 28.1)	1.619	–	1.619
Ganho por eficiência (NE nº 28.1)	2.881	–	2.881
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>4.401.397</b>	<b>1.180.613</b>	<b>5.582.010</b>

Em junho de 2022 foi emitida a Nota Técnica nº 85/2022-SGT/Aneel que tratou da análise dos pedidos de reconsideração sobre pagamento do componente financeiro e reperfilamento do Ativo RBSE. A Aneel ainda não deliberou a respeito desses pedidos, de modo que os valores homologados, por meio da Resolução Homologatória Aneel nº 2.847 de 22.04.2021, seguem vigentes e contabilmente apropriados.

Em julho de 2024 a Aneel homologou a revisão tarifária de parte dos contratos de concessão de transmissão da Copel GeT, com impacto negativo de R\$ 44.402, principalmente pela avaliação do Valor Novo de Reposição (VNR) dos ativos compensada parcialmente pelo incremento de RAP de reforços e melhorias realizados no último ciclo. A Copel encaminhou recurso administrativo à Aneel solicitando a revisão dos valores e em abril de 2025 foi emitido o Despacho nº 1.228/2025 que deu provimento parcial aos pleitos da Companhia.

Não houve variação significativa nas premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

## 11. Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Alienação de participação societária (a)	614.320	596.203	697.281	596.203
Repasso CDE (b)	–	–	310.559	325.657
Alienações de bens e direitos (c)	–	–	318.955	315.436
Serviços em curso (d)	3.056	3.056	228.786	239.474
Adiantamentos contratuais a fornecedores	–	–	43.800	44.624
Alienações e desativações em curso	6	–	35.817	35.676
Adiantamento a empregados	511	256	22.682	12.536
Outros créditos	548	534	64.009	61.914
	<b>618.441</b>	<b>600.049</b>	<b>1.721.889</b>	<b>1.631.520</b>
	<b>Circulante</b>	<b>311.262</b>	<b>301.929</b>	<b>1.036.524</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>307.179</b>	<b>298.120</b>	<b>685.365</b>

(a) Saldo decorrente do desinvestimento da Compagas concluído em 2024 com previsão de recebimento até set/26 conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024 e saldo da alienação de participações societárias da Copel GET (NE nº 37).

(b) Saldo a receber da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para cobertura dos descontos tarifários (Lei nº 10.438/2002 e Decreto nº 7.891/2013), sendo a quota mensal estipulada em Reajuste/Revisão Tarifária Anual. Mensalmente, a Companhia constitui estimativa de diferenças a serem compensadas no próximo reajuste tarifário.

(c) Contempla o saldo decorrente da alienação de ativos descrita na NE nº 29.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

(d) Os Serviços em curso se referem, em sua maioria, aos gastos de projetos de P&D e PEE em execução que, durante a execução, são registrados no ativo em contrapartida ao caixa. Após concluídos e homologados pela Aneel, os saldos deste ativo são compensados com o respectivo passivo, que foi registrado inicialmente em contrapartida ao resultado, como dedução da receita operacional.

## 12. Tributos

### 12.1. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Saldo em 31.03.2025
<b>Ativo não circulante</b>			
Provisões para litígios	70.438	(2.435)	68.003
Perdas de créditos esperadas	44.592	–	44.592
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	15.400	6.028	21.428
Benefícios pós-emprego	14.270	6	14.276
Programa de desligamentos voluntários	1.462	(340)	1.122
Outros	20.091	(1.251)	18.840
	<b>166.253</b>	<b>2.008</b>	<b>168.261</b>
<b>(-) Passivo não circulante</b>			
Atualização de depósitos judiciais	25.818	579	26.397
Direito de uso de ativos	2.347	–	2.347
Instrumentos financeiros	1.552	(321)	1.231
	<b>29.717</b>	<b>258</b>	<b>29.975</b>
<b>Líquido</b>	<b>136.536</b>	<b>1.750</b>	<b>138.286</b>

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Outros	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 31.03.2025
<b>Ativo não circulante</b>					
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	537.400	8.456	–	–	545.856
Benefícios pós-emprego	393.835	2.772	–	–	396.607
Provisões para litígios	298.253	10.045	–	–	308.298
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	219.538	(53.017)	–	–	166.521
Impairment	216.983	(507)	–	–	216.476
Valor justo na compra e venda de energia	131.171	203.696	–	–	334.867
Perdas de créditos esperadas	127.585	3.526	–	–	131.111
Passivo de arrendamentos	74.014	1.091	–	–	75.105
Provisões por desempenho e participação nos lucros	60.106	13.289	–	–	73.395
Amortização do direito de concessão	49.744	1.305	–	–	51.049
Programa de desligamentos voluntários	37.579	(5.739)	–	–	31.840
Provisão para P&D e PEE	17.560	(8.575)	–	–	8.985
Contratos de concessão	16.564	(267)	–	–	16.297
Outros	149.569	12.061	–	–	161.630
	<b>2.329.901</b>	<b>188.136</b>	–	–	<b>2.518.037</b>
<b>(-) Passivo não circulante</b>					
Contratos de concessão	2.072.704	24.964	–	–	2.097.668
Custo atribuído ao imobilizado	273.145	(10.429)	–	–	262.716
Valor justo na compra e venda de energia	237.078	205.975	–	–	443.053
Depreciação acelerada	162.445	(2.769)	–	–	159.676
Direito de uso de ativos	69.444	(17)	–	–	69.427
Atualização de depósitos judiciais	48.388	2.524	–	–	50.912
Custo de transação – empréstimos e debêntures	47.501	4.658	–	–	52.159
Outros	140.480	4.588	745	(94)	145.719
	<b>3.051.185</b>	<b>229.494</b>	<b>745</b>	<b>(94)</b>	<b>3.281.330</b>
<b>Líquido</b>	<b>(721.284)</b>	<b>(41.358)</b>	<b>(745)</b>	<b>94</b>	<b>763.293</b>
<b>Ativo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>1.174.175</b>				<b>1.160.664</b>
<b>Passivo apresentado no Balanço Patrimonial</b>	<b>(1.895.459)</b>				<b>(1.923.957)</b>

### 12.1.1. Projeção de realização de imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2025	31.606	(1.403)	969.287	(368.729)
2026	5.480	(1.851)	445.088	(330.684)
2027	4.898	(1.852)	83.288	(256.076)
2028	3.970	(1.790)	54.970	(234.064)
2029	3.925	(1.761)	43.815	(202.125)
2030 a 2032	11.800	(5.305)	138.659	(407.408)
Após 2032	106.582	(16.013)	782.930	(1.482.244)
	<b>168.261</b>	<b>(29.975)</b>	<b>2.518.037</b>	<b>(3.281.330)</b>

### 12.1.2. Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 31.03.2025 a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 115.391 (R\$ 105.311 em 31.12.2024) por não haver razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos, principalmente na Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (subsidiária da Copel GeT).

## 12.2. Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
<b>Ativo circulante</b>				
ICMS a recuperar	-	-	161.266	166.339
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	-	-	753.208	816.863
Outros tributos a compensar	-	-	11.414	11.416
	-	-	<b>925.888</b>	<b>994.618</b>
<b>Ativo não circulante</b>				
ICMS a recuperar	-	-	227.246	221.313
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	42.423	42.126	860.890	1.011.036
Outros tributos a compensar	-	-	89.575	88.177
	<b>42.423</b>	<b>42.126</b>	<b>1.177.711</b>	<b>1.320.526</b>
<b>Passivo circulante</b>				
ICMS a recolher	-	-	215.296	189.102
Parcelamento ICMS	-	-	6.318	4.712
PIS/Pasep e Cofins a recolher	805	-	30.953	31.033
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	68.108	66.852
Outros tributos	108	614	15.176	10.646
	<b>913</b>	<b>614</b>	<b>335.851</b>	<b>302.345</b>
<b>Passivo não circulante</b>				
ICMS a recolher	-	-	11.014	10.965
Parcelamento ICMS	-	-	8.046	7.251
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	261.080	272.979
	-	-	<b>280.140</b>	<b>291.195</b>

Saldos de ativos e passivos apresentados de forma líquida, considerando o direito e a intenção da Companhia de realizar o ativo e o passivo em bases líquidas.

(a) No saldo estão contidos valores referente a crédito de Pis e Cofins sobre ICMS (NE nº 12.3)

## 12.3. Crédito de Pis e Cofins sobre ICMS – Copel Distribuição

Saldo decorrente do trânsito em julgado ocorrido em junho de 2020, referente ação movida pela Copel DIS em 2009, que reconheceu o direito de excluir da base de cálculo do PIS e da Cofins o valor integral do ICMS destacado nas notas fiscais de saída, conforme detalhado na NE nº 12.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

O quadro a seguir apresenta a movimentação do crédito tributário registrado no ativo.

<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>1.723.027</b>
Atualização monetária	28.437
Compensação com tributos a recolher	(237.687)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>1.513.777</b>
	<b>Circulante 744.095</b>
	<b>Não circulante 769.682</b>

O quadro a seguir apresenta a movimentação da provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins, decorrente dos valores em discussão para devolução ao consumidor.

Em 1º.01.2025		1.580.588
Atualização monetária		24.869
Em 31.03.2025		1.605.457
	<b>Circulante</b>	<b>870.000</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>735.457</b>

A Ação Direta de Inconstitucionalidade – ADI, movida pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, questionando a Lei nº 14.385/2022, encontra-se disponível para inclusão do processo na agenda de julgamento, após vista do Ministro Luis Roberto Barroso. Até o momento todos os 7 ministros votaram pela constitucionalidade da lei, formando maioria, e cinco ministros votaram pela aplicação decenal (10 anos), em linha com o entendimento da Administração da Copel, enquanto dois ministros votaram pela aplicação do prazo quinquenal (5 anos). A Companhia aguarda a finalização do julgamento.

#### 12.4. Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>Lucro antes do IRPJ e CSLL</b>	<b>663.758</b>	<b>558.355</b>	<b>935.007</b>	<b>766.915</b>
(-) Resultado de participações societárias (a)	(670.468)	(502.897)	(100.416)	(81.643)
	<b>(6.710)</b>	<b>55.458</b>	<b>834.591</b>	<b>685.272</b>
<b>IRPJ e CSLL (34%)</b>	<b>2.281</b>	<b>(18.856)</b>	<b>(283.761)</b>	<b>(232.992)</b>
<b>Efeitos fiscais sobre:</b>				
Despesas indedutíveis	(531)	(301)	(8.343)	(5.113)
Incentivos fiscais	-	-	472	450
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	-	-	(10.079)	(6.202)
Diferença entre bases de cálculo do lucro real e presumido	-	-	12.677	(5.904)
Não incidência de IRPJ/CSLL sobre atualização (Selic) de débitos tributários	-	-	9.669	14.724
Outros	-	-	9.025	312
<b>IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL</b>	<b>1.750</b>	<b>(19.157)</b>	<b>(270.340)</b>	<b>(234.725)</b>
Alíquota efetiva - %	26,1%	34,5%	32,4%	34,3%

(a) Na controladora contempla o saldo de equivalência patrimonial ajustada pelos valores reconhecidos como receita de juros sobre o capital próprio (JCSP) de subsidiárias e pela provisão para as perdas em controladas.

No que diz respeito às incertezas sobre tratamento de tributos sobre o lucro, a Companhia efetuou as avaliações e concluiu que é mais provável que sim do que não que os tratamentos sejam aceitos pela autoridade fiscal.

#### 12.5. Reforma tributária do consumo

Conforme detalhado na NE nº 12.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2024, em dezembro de 2023 foi promulgada a Emenda Constitucional nº 132 que estabeleceu a Reforma Tributária no âmbito do consumo e em 16.01.2025 foi sancionada a Lei Complementar - LC nº 214 que regulamenta parte da reforma tributária. Ainda se encontra sob análise do Senado Federal o Projeto de Lei Complementar nº 108/2024 que finalizará parcela relevante da regulamentação. Os efeitos completos da Reforma serão totalmente conhecidos após a conclusão da regulamentação pertinente e da definição da alíquota de referência.

### 13. Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Fiscais	135.341	133.656	235.007	229.141
Trabalhistas	1.733	1.827	86.168	88.398
Cíveis	-	-	48.035	47.919
Servidões de passagem	-	-	22.188	21.564
Consumidores	-	-	3.699	5.865
Outros	1.789	1.194	2.365	1.477
	<b>138.863</b>	<b>136.677</b>	<b>397.462</b>	<b>394.364</b>

## 14. Investimentos

### 14.1. Mutação dos investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Ajustes de avaliação patrimonial	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
<b>Controladas</b>						
Copel GeT	14.239.420	416.044	–	–	–	14.655.464
Copel DIS	7.665.584	232.422	–	–	62	7.898.068
Copel SER	63.270	(1.146)	50	–	–	62.174
Copel COM	288.626	25.135	–	–	–	313.761
Elejor – direito de concessão	8.480	–	–	–	(189)	8.291
	<b>22.265.380</b>	<b>672.455</b>	<b>50</b>	<b>–</b>	<b>(127)</b>	<b>22.937.758</b>
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>						
Voltaia São Miguel do Gostoso I	116.225	(1.634)	–	–	–	114.591
Voltaia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	8.203	–	–	–	(91)	8.112
Solar Paraná	7.335	121	–	(67)	–	7.389
	<b>131.763</b>	<b>(1.513)</b>	<b>–</b>	<b>(67)</b>	<b>(91)</b>	<b>130.092</b>
<b>Coligadas</b>						
Dona Francisca Energética	34.725	1.492	–	–	–	36.217
	<b>34.725</b>	<b>1.492</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>36.217</b>
	<b>22.431.868</b>	<b>672.434</b>	<b>50</b>	<b>(67)</b>	<b>(218)</b>	<b>23.104.067</b>

(a) Amortização do direito de concessão/autorização e efeitos do ILP nas Subsidiárias.

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Dividendos e JSCP	Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>					
Voltaia São Miguel do Gostoso I	116.225	(1.634)	–	–	114.591
Voltaia São Miguel do Gostoso – direito de autorização	8.203	–	–	(91)	8.112
Caiuá	138.698	4.196	(7.946)	–	134.948
Integração Maranhense	214.474	6.784	(640)	–	220.618
Matrinchá	1.029.198	30.927	–	–	1.060.125
Guaraciaba	517.914	13.996	–	–	531.910
Paranaíba	313.606	9.386	–	–	322.992
Mata de Santa Genebra	695.051	15.572	(34.580)	–	676.043
Cantareira	486.919	16.069	(22.696)	–	480.292
Solar Paraná	7.335	121	(67)	–	7.389
	<b>3.527.623</b>	<b>95.417</b>	<b>(65.929)</b>	<b>(91)</b>	<b>3.557.020</b>
<b>Coligadas</b>					
Dona Francisca Energética	34.725	1.492	–	–	36.217
Foz do Chopim Energética	15.146	3.507	(3.220)	–	15.433
	<b>49.871</b>	<b>4.999</b>	<b>(3.220)</b>	<b>–</b>	<b>51.650</b>
Propriedades para investimento	443	–	–	(1)	442
	<b>3.577.937</b>	<b>100.416</b>	<b>(69.149)</b>	<b>(92)</b>	<b>3.609.112</b>

(a) Amortização do direito de autorização.

### 14.2. Mutação do patrimônio líquido atribuível aos acionistas não controladores

	Elejor 30%
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>(37.783)</b>
Lucro líquido (prejuízo) do período	(841)
Outros resultados abrangentes	(56)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>(38.680)</b>

## 15. Imobilizado

### 15.1. Imobilizado por classe de ativos

Consolidado	31.03.2025			31.12.2024		
	Custo	Depreciação	Saldo em	Custo	Depreciação	Saldo em
<b>Em serviço</b>						
Reservatórios, barragens, adutoras	6.589.966	(4.856.124)	1.733.842	6.869.100	(4.885.663)	1.983.437
Máquinas e equipamentos	8.596.017	(3.263.609)	5.332.408	8.745.054	(3.206.049)	5.539.005
Edificações	1.228.290	(903.866)	324.424	1.398.552	(933.130)	465.422
Terrenos	300.377	(45.864)	254.513	388.270	(58.358)	329.912
Veículos	12.684	(10.334)	2.350	12.811	(10.673)	2.138
Móveis e utensílios	12.573	(7.002)	5.571	12.449	(6.880)	5.569
(-) Obrigações especiais	(21.043)	979	(20.064)	(19.223)	681	(18.542)
	<b>16.718.864</b>	<b>(9.085.820)</b>	<b>7.633.044</b>	<b>17.407.013</b>	<b>(9.100.072)</b>	<b>8.306.941</b>
<b>Em curso</b>						
Custo	186.371	–	186.371	209.756	–	209.756
	<b>186.371</b>	<b>–</b>	<b>186.371</b>	<b>209.756</b>	<b>–</b>	<b>209.756</b>
	<b>16.905.235</b>	<b>(9.085.820)</b>	<b>7.819.415</b>	<b>17.616.769</b>	<b>(9.100.072)</b>	<b>8.516.697</b>

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativo imobilizado no período.

### 15.2. Mutações do imobilizado

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Reclassificação (a)	Saldo em 31.03.2025
Reservatórios, barragens, adutoras	1.983.437	–	(25.030)	–	–	(224.565)	1.733.842
Máquinas e equipamentos	5.539.005	–	(90.094)	(286)	11.383	(127.600)	5.332.408
Edificações	465.422	–	(5.287)	(71)	6.060	(141.700)	324.424
Terrenos	329.912	–	(3.101)	(8)	–	(72.290)	254.513
Veículos e aeronaves	2.138	–	(130)	–	437	(95)	2.350
Móveis e utensílios	5.569	–	(133)	–	170	(35)	5.571
(-) Obrigações especiais	(18.542)	–	298	–	(1.820)	–	(20.064)
	<b>8.306.941</b>	<b>–</b>	<b>(123.477)</b>	<b>(365)</b>	<b>16.230</b>	<b>(566.285)</b>	<b>7.633.044</b>
<b>Em curso</b>							
Custo	209.756	19.628	–	–	(15.600)	(27.413)	186.371
	<b>209.756</b>	<b>19.628</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(15.600)</b>	<b>(27.413)</b>	<b>186.371</b>
	<b>8.516.697</b>	<b>19.628</b>	<b>(123.477)</b>	<b>(365)</b>	<b>630</b>	<b>(593.698)</b>	<b>7.819.415</b>

(a) Reclassificação para Ativos mantidos para venda (NE nº 37).

Durante a fase de construção são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Até 31.03.2025, estes custos totalizaram R\$ 755 à taxa média de 0,010% a.a. (R\$ 707, à taxa média de 0,015% a.a. até 31.03.2024).

### 15.3. Operações em conjunto – consórcios

Os valores registrados no imobilizado estão proporcionais a participação da Copel GeT nos ativos das usinas, conforme demonstrados a seguir:

Empreendimento	Participação (%)	Taxa média anual de depreciação (%)	31.03.2025	31.12.2024
<b>UHE Gov. Jayme Canet Júnior – Mauá</b>				
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	51,0 %			
Em serviço			860.522	860.522
(-) Depreciação Acumulada		2,74 %	(342.742)	(336.843)
Em curso			21.151	18.112
			<b>538.931</b>	<b>541.791</b>
<b>UHE Baixo Iguaçu</b>				
Em serviço	30,0 %		701.346	701.346
(-) Depreciação Acumulada		3,30 %	(138.254)	(132.481)
Em curso			34.459	34.433
			<b>597.551</b>	<b>603.298</b>
			<b>1.136.482</b>	<b>1.145.089</b>

Conforme divulgado na NE nº 37, a Companhia está em processo de troca de ativos com a Eletrobrás, envolvendo a compra dos 49% da UHE Mauá, e no 1º trimestre de 2025 iniciou o processo de desinvestimento da UHE Baixo Iguaçu de modo que os valores desta usina foram reclassificados para ativos mantidos para venda.

## 16. Intangível

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (16.1)	9.891.237	9.788.358
Contratos de concessão/autorização de geração (16.2)	6.711.544	6.775.081
Outros intangíveis (16.3)	57.979	60.171
	<b>16.660.760</b>	<b>16.623.610</b>

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativos intangíveis.

### 16.1. Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo intangível	Obrigações especiais (a)	Total
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>12.697.915</b>	<b>(2.909.557)</b>	<b>9.788.358</b>
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	326.062	(48.510)	277.552
Quotas de amortização – concessão (b)	(201.768)	45.306	(156.462)
Baixas	(18.211)	–	(18.211)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>12.803.998</b>	<b>(2.912.761)</b>	<b>9.891.237</b>

(a) Recursos relativos à participação financeira do consumidor, da União, Estados e Municípios, destinados a investimentos em empreendimentos vinculados à concessão, e não são passivos onerosos ou créditos do acionista.

(b) Amortização durante o período de concessão a partir da transferência para intangível em serviço ou da vida útil dos ativos, dos dois o menor.

### 16.2. Contratos de concessão de geração

Consolidado	Contrato de concessão em serviço	Direito de concessão e autorização / ágio técnico	Total
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>5.320.920</b>	<b>1.454.161</b>	<b>6.775.081</b>
Quotas de amortização – concessão e autorização	(46.287)	(11.096)	(57.383)
(-) Reclassificação (a)	(6.154)	–	(6.154)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>5.268.479</b>	<b>1.443.065</b>	<b>6.711.544</b>

(a) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

### 16.3. Outros intangíveis

Consolidado	Em serviço	Em curso	Total
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>25.872</b>	<b>34.299</b>	<b>60.171</b>
Aquisições	–	5.156	5.156
Capitalizações para intangível em serviço	945	(945)	–
Quotas de amortização (a)	(2.483)	–	(2.483)
(-) Reclassificação (b)	(4.441)	(424)	(4.865)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>19.893</b>	<b>38.086</b>	<b>57.979</b>

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

### 17. Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
<b>Obrigações sociais</b>				
Impostos e contribuições sociais	2.371	2.348	24.284	33.281
Encargos sociais	1.190	964	23.837	9.753
	<b>3.561</b>	<b>3.312</b>	<b>48.121</b>	<b>43.034</b>
<b>Obrigações trabalhistas</b>				
Folha de pagamento, líquida	–	318	66	17.540
Férias e 13º Salário	1.745	1.546	62.937	54.854
Provisões por desempenho e participação nos lucros	15.872	12.905	230.363	187.080
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 17.1)	2.151	3.151	92.150	109.028
Outros	6	–	314	23
	<b>19.774</b>	<b>17.920</b>	<b>385.830</b>	<b>368.525</b>
	<b>23.335</b>	<b>21.232</b>	<b>433.951</b>	<b>411.559</b>
	<b>Circulante</b>	<b>22.748</b>	<b>20.805</b>	<b>433.322</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>587</b>	<b>427</b>	<b>629</b>

#### 17.1. Programa de Desligamentos Voluntários - PDV

Saldo remanescente a pagar aos empregados que aderiram ao PDV instituído em agosto de 2023, que devem deixar a Companhia até agosto de 2025, somado aos valores do novo PDV instituído em 19.02.2025 com adesão de 100 colaboradores que devem deixar a Companhia durante o ano de 2025.

### 18. Fornecedores

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Energia elétrica	1.502.694	1.525.681
Materiais e serviços	638.141	564.368
Encargos de uso da rede elétrica	357.823	376.754
	<b>2.498.658</b>	<b>2.466.803</b>
	<b>Circulante</b>	<b>2.367.173</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>131.485</b>
		<b>2.324.423</b>

## 19. Empréstimos e Financiamentos

Consolidado Empresa	Banco	Garantias (a)	31.03.2025	31.12.2024
Copel GET	Itaú Unibanco S.A	Fidejussória	504.177	1.036.260
	Banco do Brasil – Repasse BNDDES	Receita de comercialização de energia.	34.617	37.507
	BNDDES	Receita de comercialização de energia; receita de serviços de transmissão de energia; cessão fiduciária de direitos creditórios.	457.961	597.912
			<b>996.755</b>	<b>1.671.679</b>
Copel DIS	Banco do Brasil	Fidejussória	752.132	751.522
	Caixa Econômica Federal	Receita própria; emissão de notas promissórias e duplicatas de venda mercantil.	3.352	3.831
			<b>755.484</b>	<b>755.353</b>
Complexo Jandaíra	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	175.850	178.407
Complexo Vilas	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	502.778	505.155
Complexo Aventura	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	311.540	313.777
Complexo SRMN	Banco do Nordeste do Brasil	Fiança bancária	530.596	531.766
Complexo Brisa	BNDDES	Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios e de receitas.	54.670	56.551
Complexo São Bento	BNDDES	Penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis de venda de energia; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos.	111.941	116.679
Cutia	BNDDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	491.792	497.199
Costa Oeste	BNDDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	8.141	8.657
Marumbi	BNDDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	11.357	11.972
		<b>Dívida bruta</b>	<b>3.950.904</b>	<b>4.647.195</b>
		<b>(-) Custo de transação</b>	<b>(24.259)</b>	<b>(28.401)</b>
		<b>Dívida líquida</b>	<b>3.926.645</b>	<b>4.618.794</b>
		<b>Circulante</b>	<b>695.718</b>	<b>1.231.205</b>
		<b>Não Circulante</b>	<b>3.230.927</b>	<b>3.387.589</b>

(a) Para todos os contratos, exceto para o empréstimo do Banco do Brasil da Copel DIS, há garantia Fidejussória da Copel ou Copel GET.

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 32.3.

### 19.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

Saldo em 31.03.2025	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	136.171	(1.713)	134.458
2027	560.198	(2.272)	557.926
2028	545.653	(2.034)	543.619
2029	172.232	(1.800)	170.432
2030	166.868	(1.754)	165.114
Após 2030	1.670.197	(10.819)	1.659.378
	<b>3.251.319</b>	<b>(20.392)</b>	<b>3.230.927</b>

### 19.2. Mutação de empréstimos e financiamentos

Consolidado	Total
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>4.618.794</b>
Encargos e variação monetária	131.531
Amortização – principal	(565.351)
Pagamento – encargos	(143.677)
Reclassificação (a)	(114.652)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>3.926.645</b>

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).



### 19.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

Os contratos de empréstimos e financiamentos contêm cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Em 31.12.2024, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 31.03.2025, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

## 20. Debêntures

Consolidado				
Empresa	Emissão	Garantia (a)	31.03.2025	31.12.2024
Copel GeT	5ª	Fidejussória	82.726	82.619
	6ª		278.843	276.193
	7ª		1.652.160	1.598.771
	8ª		1.356.541	1.386.822
	9ª		1.689.227	1.637.685
	10ª		2.020.703	–
			<b>7.080.200</b>	<b>4.982.090</b>
Copel DIS	5ª	Fidejussória	699.184	678.738
	6ª		1.673.880	1.620.153
	7ª		1.445.351	1.397.531
	8ª		1.248.686	1.206.459
	9ª		2.384.893	2.306.826
			<b>7.451.994</b>	<b>7.209.707</b>
Complexo Brisa	2ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	71.593	183.225
Copel Serviços	1ª	Fidejussória	73.586	71.247
Cutia	1ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	351.306	327.685
		<b>Dívida bruta</b>	<b>15.028.679</b>	<b>12.773.954</b>
		<b>(-) Custo de transação</b>	<b>(160.281)</b>	<b>(146.589)</b>
		<b>Dívida líquida</b>	<b>14.868.398</b>	<b>12.627.365</b>
		<b>Circulante</b>	<b>2.276.552</b>	<b>2.025.110</b>
		<b>Não Circulante</b>	<b>12.591.846</b>	<b>10.602.255</b>

(a) A Copel é interveniente garantidora de todas as emissões apresentadas no quadro.

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 32.3.

Em 11.03.2025, a Copel GeT efetuou a 10ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, com garantia adicional fidejussória, em três séries, nos montantes de R\$ 500.000, R\$ 500.000 e R\$ 1.000.000, para refinanciamento de compromissos financeiros vincendos em 2025 e para investimentos, conforme detalhamento constante na Escritura de Emissão. A remuneração corresponde à variação acumulada do DI + 0,59% a.a. para a primeira série, DI + 0,79% a.a. para a segunda série e IPCA + 7,4820% a.a. para a terceira série, com prazos de vencimentos de 4, 7 e 12 anos, em cada série, respectivamente.

### 20.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

31.03.2025	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	2.204.461	(20.240)	2.184.221
2027	1.401.944	(20.535)	1.381.409
2028	980.261	(17.446)	962.815
2029	1.743.310	(15.891)	1.727.419
2030	1.747.908	(14.957)	1.732.951
Após 2030	4.640.635	(37.604)	4.603.031
	<b>12.718.519</b>	<b>(126.673)</b>	<b>12.591.846</b>



## 20.2. Mutação das debêntures

	Consolidado
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>12.627.365</b>
Ingressos	2.000.000
(-) Custos de transação	(22.632)
Encargos e variação monetária	500.116
Amortização – principal	(111.808)
Pagamento – encargos	(124.643)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>14.868.398</b>

## 20.3. Cláusulas contratuais restritivas – covenants

As debêntures emitidas contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Em 31.12.2024, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos e em 31.03.2025, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

A 10ª emissão da Copel GET possui os seguintes indicadores financeiros: Dívida Líquida consolidada / Ebitda consolidado menor ou igual a 3,5 e Índice de cobertura do serviço da dívida maior ou igual a 1,5.

## 21. Benefícios Pós-emprego

A Companhia patrocina planos previdenciários para complementação de aposentadoria e pensão e plano assistencial para assistência médica e odontológica para seus empregados ativos e seus dependentes legais. As informações dos planos estão divulgadas na NE nº 21 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 21.1. Mutação dos benefícios pós-emprego

	Controladora	Consolidado
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>41.979</b>	<b>1.158.709</b>
Apropriação do cálculo atuarial	1.172	33.596
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	1.368	26.180
Amortizações	(2.520)	(51.824)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>41.999</b>	<b>1.166.661</b>
	<b>Circulante</b>	<b>4.617</b>
	<b>Não circulante</b>	<b>37.382</b>
		<b>101.987</b>
		<b>1.064.674</b>

## 22. Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Procel	PEE	Total
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>7.217</b>	<b>3.608</b>	<b>109.233</b>	<b>4.322</b>	<b>296.063</b>	<b>420.443</b>
Constituições	10.851	5.367	10.613	3.549	14.196	44.576
Contrato de desempenho	–	–	–	–	2.422	2.422
Juros (NE nº 30)	–	–	1.183	32	4.357	5.572
Transferências (a)	–	–	(994)	–	–	(994)
Recolhimentos	(10.773)	(5.328)	(2.457)	–	(5.507)	(24.065)
Conclusões	–	–	(15.221)	–	(12.958)	(28.179)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>7.295</b>	<b>3.647</b>	<b>102.357</b>	<b>7.903</b>	<b>298.573</b>	<b>419.775</b>
					<b>Circulante</b>	<b>155.219</b>
					<b>Não circulante</b>	<b>264.556</b>

(a) Transferências para o Ativo

## 23. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Saldos decorrentes dos pagamentos das outorgas referente às concessões das UHEs Mauá, Salto Caxias e Segredo pela Copel GET, UHE Foz do Areia pela FDA e das UHEs Fundão e Santa Clara pela Elejor.

<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>1.105.344</b>
Ajuste a valor presente	10.061
Variação monetária	30.574
Pagamentos	(28.443)
Reclassificação (a)	(10.276)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>1.107.260</b>
	<b>Circulante 123.688</b>
	<b>Não circulante 983.572</b>

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

## 24. Direito de Uso de Ativos e Passivo de Arrendamentos

### 24.1. Direito de uso de ativos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Transferências	Saldo em 31.03.2025
Imóveis	206.609	11.509	(3.621)	(38.714)	175.783
Veículos	66.803	19.801	(14.194)	38.498	110.908
Equipamentos	35.571	—	(2.626)	216	33.161
	<b>308.983</b>	<b>31.310</b>	<b>(20.441)</b>	<b>—</b>	<b>319.852</b>

### 24.2. Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>8.365</b>	<b>328.506</b>
Adições	825	31.310
Encargos	220	8.480
Pagamento – principal	(160)	(16.822)
Pagamento – encargos	(219)	(8.479)
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>9.031</b>	<b>342.995</b>
	<b>Circulante 676</b>	<b>68.695</b>
	<b>Não circulante 8.355</b>	<b>274.300</b>

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros nominal praticada na última captação de recursos desconsiderando captações subsidiadas ou incentivadas. As taxas de juros aplicadas variam de 3,58% a 15,55% a.a.

## 25. Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Desvio de geração – empreendimentos eólicos (NE nº 32.2.6)	–	–	533.545	498.666
Acordo judicial (a)	–	368.809	75.600	444.409
Pagamentos/devoluções à consumidores	–	–	81.406	149.432
Taxa de iluminação pública arrecadada	–	–	87.828	75.288
Provisão para perdas em participações societárias (b)	90.252	88.158	–	–
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	–	–	47.728	46.690
Alienação de investimentos - adiantamento (c)	–	–	177.900	45.000
Cauções em garantia	281	281	32.350	35.145
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	–	–	33.649	32.103
Outras obrigações	2.120	3.113	96.043	119.483
	<b>92.653</b>	<b>460.361</b>	<b>1.166.049</b>	<b>1.446.216</b>
<b>Circulante</b>	<b>2.077</b>	<b>369.395</b>	<b>950.775</b>	<b>1.199.195</b>
<b>Não circulante</b>	<b>90.576</b>	<b>90.966</b>	<b>215.274</b>	<b>247.021</b>

(a) O saldo da Controladora, decorrente do processo arbitral (NE nº 25.1 das demonstrações financeiras de 31.12.2024) foi quitado em março de 2025.

(b) Provisão decorrente do patrimônio líquido negativo da Elejor.

(c) O saldo de 2025 inclui o adiantamento de R\$ 155.400 referente ao desinvestimento da UHE Baixo Iguaçu e o saldo de 2024 refere-se ao adiantamento de R\$ 45.000 recebido pela venda dos Ativos de Geração de Pequeno Porte, dos quais 50% foram baixados em março de 2025 no fechamento parcial da operação (NE nº 37).

## 26. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais e processos administrativos em trâmite em tribunais e órgãos governamentais. Tais processos resultam do curso normal de suas atividades e abrangem questões trabalhistas, cíveis, fiscais, ambientais e regulatórias. Não houve alteração significativa no detalhamento das ações judiciais em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 26.1. Mutações das provisões para litígios

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Resultado			Quitações	Saldo em 31.03.2025
		Adições	Reversões	Atualização monetária		
<b>Fiscais</b>						
Cofins	143.831	–	(1.129)	(6.133)	–	136.569
Outras	46.740	–	(181)	412	(50)	46.921
	<b>190.571</b>	<b>–</b>	<b>(1.310)</b>	<b>(5.721)</b>	<b>(50)</b>	<b>183.490</b>
<b>Trabalhistas</b>	<b>5.099</b>	<b>2.376</b>	<b>(338)</b>	<b>597</b>	<b>(3.021)</b>	<b>4.713</b>
Benefícios a empregados	375	13	–	–	–	388
<b>Cíveis</b>	<b>11.078</b>	<b>14</b>	<b>(3.392)</b>	<b>3.686</b>	<b>–</b>	<b>11.386</b>
	<b>207.123</b>	<b>2.403</b>	<b>(5.040)</b>	<b>(1.438)</b>	<b>(3.071)</b>	<b>199.977</b>
<b>Não circulante</b>	<b>207.123</b>					<b>199.977</b>



Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transferências / Outros (a)	Saldo em 31.03.2025
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária				
		Adições	Reversões	Adições					
<b>Fiscais</b>									
Cofins	143.831	-	(1.129)	-	(6.133)	-	-	-	136.569
Outras	73.401	1.981	(198)	-	1.547	-	(2.581)	-	74.150
	<b>217.232</b>	<b>1.981</b>	<b>(1.327)</b>	<b>-</b>	<b>(4.586)</b>	<b>-</b>	<b>(2.581)</b>	<b>-</b>	<b>210.719</b>
<b>Trabalhistas</b>	<b>307.085</b>	<b>30.924</b>	<b>(11.639)</b>	<b>-</b>	<b>11.050</b>	<b>-</b>	<b>(23.125)</b>	<b>-</b>	<b>314.295</b>
<b>Benefícios a empregados</b>	<b>40.469</b>	<b>2.181</b>	<b>(804)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.197)</b>	<b>-</b>	<b>40.649</b>
<b>Cíveis</b>									
Cíveis e direito administrativo	168.225	38.152	(12.174)	-	9.369	-	(17.075)	(15)	186.482
Servidões de passagem	97.971	-	-	886	-	1.292	(1.796)	(1.543)	96.810
Desapropriações e patrimoniais	112.035	90	(101)	30	40	(1.464)	(87)	(8.697)	101.846
Consumidores	906	45	-	-	(132)	-	92	-	911
Ambientais	3.822	2.009	-	-	21	-	-	5.000	10.852
	<b>382.959</b>	<b>40.296</b>	<b>(12.275)</b>	<b>916</b>	<b>9.298</b>	<b>(172)</b>	<b>(18.866)</b>	<b>(5.255)</b>	<b>396.901</b>
<b>Regulatórias</b>	<b>8.951</b>	<b>362</b>	<b>(4)</b>	<b>-</b>	<b>221</b>	<b>-</b>	<b>(361)</b>	<b>-</b>	<b>9.169</b>
	<b>956.696</b>	<b>75.744</b>	<b>(26.049)</b>	<b>916</b>	<b>15.983</b>	<b>(172)</b>	<b>(46.130)</b>	<b>(5.255)</b>	<b>971.733</b>

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

## 26.2. Passivos contingentes

As ações judiciais que não estão provisionadas, são classificadas pela Administração, seus advogados e assessores jurídicos, como probabilidade de perda possível, como segue:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Fiscais	53.371	63.160	427.904	444.198
Trabalhistas	6.112	6.810	284.814	293.076
Benefícios a empregados	1.341	378	24.995	10.316
Cíveis	-	-	478.621	454.765
Regulatórias	2.285	-	1.650.578	1.605.563
	<b>63.109</b>	<b>70.348</b>	<b>2.866.912</b>	<b>2.807.918</b>

## 27. Patrimônio Líquido

### 27.1. Capital social

O capital social de R\$ 12.821.758 (R\$ 12.821.758 em 31.12.2024) contempla o capital social integralizado de R\$ 12.831.619 diminuído dos custos de transação na emissão de ações, registrado em 2024, no total de R\$ 9.861.

O quadro abaixo apresenta a composição do capital social por ações (sem valor nominal):

31.03.2025	Número de ações em unidades									
	Ordinárias		Preferenciais						Total	
	nº ações	%	Classe "A"		Classe "B"		Classe especial		nº ações	%
			nº ações	%	nº ações	%	nº de ações	%		
Estado do Paraná	358.562.509	27,57	-	-	116.081.402	6,91	1	100,00	474.643.912	15,91
BNDESPAR	131.161.562	10,09	-	-	524.646.248	31,24	-	-	655.807.810	21,99
Outros	804.454.729	61,87	3.128.000	100,00	1.031.254.740	61,41	-	-	1.838.837.469	61,65
Tesouraria	6.168.500	0,47	-	-	7.352.900	0,44	-	-	13.521.400	0,45
	<b>1.300.347.300</b>	<b>100,00</b>	<b>3.128.000</b>	<b>100,00</b>	<b>1.679.335.290</b>	<b>100,00</b>	<b>1</b>	<b>100,00</b>	<b>2.982.810.591</b>	<b>100,00</b>

## 27.2. Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
<b>Em 1º.01.2025</b>	<b>517.408</b>	<b>517.408</b>
<b>Realização dos ajustes de avaliação patrimonial</b>		
Custo atribuído do imobilizado	-	(28.049)
Tributos sobre a realização dos ajustes	-	3.750
Custo atribuído do imobilizado – equivalência patrimonial, líquida de tributos	(24.299)	-
<b>Outros ajustes</b>		
Ajustes de ativos financeiros - controladas	-	(228)
Tributos sobre os outros ajustes	-	94
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial, líquida de tributos.	(78)	-
<b>Atribuível aos acionistas não controladores</b>	<b>-</b>	<b>56</b>
<b>Em 31.03.2025</b>	<b>493.031</b>	<b>493.031</b>

## 27.3. Lucro por ação - básico e diluído

	31.03.2025	31.03.2024		
	Total	Operações continuadas	Operações descontinuadas	Total
<b>Controladora</b>				
<b>Numerador básico e diluído</b>				
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:				
Ações ordinárias	274.294	222.511	(3.225)	219.286
Ações preferenciais classe "A"	729	589	(9)	580
Ações preferenciais classe "B"	390.485	316.098	(4.581)	311.517
	<b>665.508</b>	<b>539.198</b>	<b>(7.815)</b>	<b>531.383</b>
<b>Denominador básico e diluído</b>				
Média ponderada das ações (em unidades):				
Ações ordinárias	1.295.245.644	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.676.280.321	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291
	<b>2.974.653.965</b>	<b>2.982.810.591</b>	<b>2.982.810.591</b>	<b>2.982.810.591</b>
<b>Lucro líquido básico por ação atribuído aos acionistas controladores</b>				
Ações ordinárias	0,21177	0,17112	(0,00248)	0,16864
Ações preferenciais classe "A"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
Ações preferenciais classe "B"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
<b>Efeito dilutivo programa ILP</b>				
Ações ordinárias	1.945.897	—	—	—
<b>Lucro líquido diluído por ação atribuído aos acionistas controladores</b>				
Ações ordinárias	0,21145	0,17112	(0,00248)	0,16864
Ações preferenciais classe "A"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550
Ações preferenciais classe "B"	0,23295	0,18823	(0,00273)	0,18550

## 27.4. Plano de Incentivos de Longo Prazo - ILP

As informações sobre o Plano de Outorga de Ações Restritas e de Ações Restritas por Desempenho (*performance shares*) aprovado em abril de 2024 está divulgado na NE nº 27.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024. Até 31.03.2025 não foram assinadas novas outorgas e a despesa reconhecida no resultado foi de R\$ 2.098 (NE nº 29.2).

## 27.5. Ações em tesouraria

Em 25.11.2024, conforme Fato Relevante 09/24, o Conselho de Administração aprovou a criação do primeiro Programa de Recompra de Ações Ordinárias e Preferenciais Classe B, de emissão própria, visando maximizar a geração de valor para os acionistas por meio de uma gestão de capital eficiente. O programa tem por objetivo a aquisição de ações para manutenção em tesouraria, cancelamento ou alienação, sem redução da cifra do capital social da Companhia, bem como atender ao plano de Outorga(s) de ações restritas e de ações restritas por desempenho (*Performance Shares*).

Foram realizadas recompras de 5.698.400 de ações próprias em dezembro de 2024 e mais 7.823.000 de ações próprias em janeiro de 2025, ambas na [B]³ S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão a preço de mercado. Os valores pagos nas aquisições das ações foram de R\$ 50.044 e R\$ 70.040, respectivamente, totalizando R\$ 120.084 apresentados em conta redutora do patrimônio líquido. A Companhia tem 18 meses a partir da aprovação do programa para cancelar, revender ou atender ao plano de outorga de ações.

## 27.6. Dividendos

Em 24.04.2025 a Assembleia Geral aprovou o pagamento do dividendo adicional proposto registrado em 31.12.2024, no valor de R\$ 1.250.025.

## 28. Receita Operacional Líquida

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						31.03.2025	31.03.2024
Fornecimento de energia elétrica	2.799.512	(227.783)	(337.161)	(42.469)	-	2.192.099	2.205.465
Suprimento de energia elétrica	1.130.752	(137.508)	(4.218)	(14.086)	-	974.940	740.230
Disponibilidade da rede elétrica	3.524.023	(280.896)	(589.927)	(725.177)	-	1.928.023	1.805.284
Receita de construção	639.690	-	-	-	-	639.690	573.647
Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	-	-	-	-	24.016	18.970
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(15.931)	1.475	-	-	-	(14.456)	(54.417)
Outras receitas operacionais	164.288	(15.658)	(12)	-	(844)	147.774	127.819
	<b>8.266.350</b>	<b>(660.370)</b>	<b>(931.318)</b>	<b>(781.732)</b>	<b>(844)</b>	<b>5.892.086</b>	<b>5.416.998</b>

### 28.1. Detalhamento da receita

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
<b>Fornecimento de energia elétrica</b>	<b>2.799.512</b>	<b>2.905.284</b>
Consumidores - distribuição de energia	1.957.129	2.093.266
Consumidores livres - comercialização de energia	479.485	554.787
Doações e subvenções	362.898	257.231
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>1.130.752</b>	<b>874.186</b>
Contratos bilaterais	646.676	471.949
Contratos regulados	360.426	303.125
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE	86.844	66.061
Juros efetivos – bonificação de outorga (NE nº 9.2)	36.806	33.051
<b>Disponibilidade da rede elétrica</b>	<b>3.524.023</b>	<b>3.238.088</b>
Consumidores	3.269.710	3.002.181
Concessionárias e geradoras	35.284	30.961
Receita de operação e manutenção – O&M e juros efetivos	219.029	204.946
<b>Receita de construção</b>	<b>639.690</b>	<b>573.647</b>
Concessão de distribuição de energia	584.583	562.753
Concessão de transmissão de energia (a)	55.107	10.894
<b>Valor justo do ativo indenizável da concessão</b>	<b>24.016</b>	<b>18.970</b>
<b>Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais</b>	<b>(15.931)</b>	<b>(59.964)</b>
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>164.288</b>	<b>143.857</b>
Arrendamentos e aluguéis	140.129	120.127
Valor justo na compra e venda de energia	6.704	-
Renda da prestação de serviços	9.283	9.961
Outras receitas	8.172	13.769
<b>RECEITA OPERACIONAL BRUTA</b>	<b>8.266.350</b>	<b>7.694.068</b>
(-) Pis/Pasep e Cofins	(660.370)	(625.087)
(-) ICMS	(931.318)	(861.663)
(-) ISSQN	(844)	(974)
(-) Encargos setoriais (b)	(781.732)	(789.346)
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>5.892.086</b>	<b>5.416.998</b>

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 10.2.

(b) Do total de encargos apresentados, R\$ 715.398 se referem às cotas da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (R\$ 712.090 em 31.03.2024).

O impacto da receita não faturada de fornecimento de energia e encargos de uso da rede da Copel DIS, contabilizada conforme a prática contábil apresentada na NE nº 4.11 das demonstrações financeiras de 31.12.2024, foi negativo em R\$ 5.108 até 31.03.2025 (R\$ 36.096 positivo até 31.03.2024).

## 29. Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
<b>Custos e despesas gerenciáveis</b>				
Pessoal e administradores (29.2)	(17.484)	–	(17.484)	(13.317)
Planos previdenciário e assistencial	(2.490)	–	(2.490)	(2.602)
Material	(186)	–	(186)	(440)
Serviços de terceiros	(7.811)	–	(7.811)	(13.415)
Perdas de créditos, provisões e reversões (29.4)	–	670	670	(10.538)
Outras receitas (despesas) operacionais	(4.709)	4.965	256	(11.135)
	<b>(32.680)</b>	<b>5.635</b>	<b>(27.045)</b>	<b>(51.447)</b>
<b>Outros custos e despesas</b>				
Depreciação e amortização	(609)	(280)	(889)	(779)
	<b>(33.289)</b>	<b>5.355</b>	<b>(27.934)</b>	<b>(52.226)</b>

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
<b>Custos e despesas não gerenciáveis</b>						
Energia elétrica comprada para revenda (29.1)	(2.252.353)	–	–	–	(2.252.353)	(1.973.467)
Encargos de uso da rede elétrica	(682.523)	–	–	–	(682.523)	(748.074)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	(936)
	<b>(2.934.876)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(2.934.876)</b>	<b>(2.722.477)</b>
<b>Custos e despesas gerenciáveis</b>						
Pessoal e administradores (29.2)	(163.513)	–	(85.709)	–	(249.222)	(293.873)
Planos previdenciário e assistencial	(42.227)	–	(18.710)	–	(60.937)	(68.976)
Material	(18.077)	–	(4.924)	–	(23.001)	(18.452)
Serviços de terceiros (29.3)	(216.589)	(642)	(65.090)	–	(282.321)	(244.101)
Perdas de créditos, provisões e reversões (29.4)	1.490	(22.030)	–	(49.971)	(70.511)	(86.021)
Outras receitas (custos e despesas) operacionais (29.6)	(71.481)	(7.361)	(20.773)	99.724	109	(94.100)
	<b>(510.397)</b>	<b>(30.033)</b>	<b>(195.206)</b>	<b>49.753</b>	<b>(685.883)</b>	<b>(805.523)</b>
<b>Outros custos e despesas</b>						
Depreciação e amortização	(330.033)	–	(13.797)	(11.190)	(355.020)	(364.628)
Custo de construção (29.5)	(635.191)	–	–	–	(635.191)	(570.924)
	<b>(965.224)</b>	<b>–</b>	<b>(13.797)</b>	<b>(11.190)</b>	<b>(990.211)</b>	<b>(935.552)</b>
	<b>(4.410.497)</b>	<b>(30.033)</b>	<b>(209.003)</b>	<b>38.563</b>	<b>(4.610.970)</b>	<b>(4.463.552)</b>

### 29.1. Energia elétrica comprada para revenda

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Compra de energia no ambiente regulado – CCEAR	938.409	955.517
Itaipu Binacional	242.995	213.086
Câmara de Comercialização de Energia – CCEE	77.413	65.834
Contratos bilaterais	497.313	403.569
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa – Proinfa	105.869	84.217
Micro e mini geradores	592.145	427.943
Valor justo na compra e venda de energia	–	12.839
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(201.791)	(189.538)
	<b>2.252.353</b>	<b>1.973.467</b>

## 29.2. Pessoal e administradores

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>Pessoal</b>				
Remunerações	4.226	5.615	110.720	148.640
Encargos sociais	1.807	1.802	43.611	54.048
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	511	–	574	–
Auxílio alimentação e educação	396	428	17.874	26.586
Programa de desligamentos voluntários (NE nº 17.1)	248	–	20.979	–
	<b>7.188</b>	<b>7.845</b>	<b>193.758</b>	<b>229.274</b>
<b>Administradores</b>				
Honorários	4.343	2.520	8.049	4.458
Incentivos de longo prazo (NE nº 27.4)	1.524	–	1.524	–
Encargos sociais	1.174	632	2.116	1.151
Outros gastos	289	39	485	97
	<b>7.330</b>	<b>3.191</b>	<b>12.174</b>	<b>5.706</b>
<b>Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores</b>	<b>2.966</b>	<b>2.281</b>	<b>43.290</b>	<b>58.893</b>
	<b>17.484</b>	<b>13.317</b>	<b>249.222</b>	<b>293.873</b>

## 29.3. Serviços de terceiros

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
	Manutenção do sistema elétrico	139.873
Manutenção de instalações	23.958	34.860
Comunicação, processamento e transmissão de dados	24.948	25.664
Atendimento ao consumidor / call center	33.512	22.848
Consultoria e auditoria	22.390	19.267
Leitura e entrega de faturas	13.905	14.873
Outros serviços	23.735	7.823
	<b>282.321</b>	<b>244.101</b>

## 29.4. Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Provisão para litígios (NE nº 26)	(2.637)	7.052	49.695	45.063
Perdas (reversão de perdas) estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (NE nº 9.3)	–	–	(1.490)	(1.155)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	–	–	22.030	42.332
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	–	–	276	(219)
Provisão para perdas em participações societárias	1.967	3.486	–	–
	<b>(670)</b>	<b>10.538</b>	<b>70.511</b>	<b>86.021</b>

## 29.5. Custo de construção

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
	Material	378.677
Serviços de terceiros	200.744	172.489
Pessoal	44.706	42.823
Outros	11.064	(4.129)
	<b>635.191</b>	<b>570.924</b>

## 29.6. Outros custos e despesas operacionais, líquidos

<b>Consolidado</b>	<b>31.03.2025</b>	<b>31.03.2024</b>
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	55.171	43.760
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens	15.645	(4.940)
Seguros	6.642	10.863
Comunicação corporativa	4.795	7.315
Taxa de arrecadação	7.363	8.035
Indenizações	4.197	8.745
Arrendamentos e aluguéis	9.960	6.827
Tributos	7.164	7.254
Taxa de fiscalização da Aneel	7.113	4.912
Ganho na alienação de participações societárias (NE nº 37)	(109.807)	–
Outros custos e despesas (receitas), líquidos (a)	(8.352)	1.329
	<b>(109)</b>	<b>94.100</b>

(a) O saldo contempla recuperação de custos e despesas, incluindo o valor de 6.945 referente a indenização por danos materiais.

## 30. Resultado Financeiro

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>31.03.2025</b>	<b>31.03.2024</b>	<b>31.03.2025</b>	<b>31.03.2024</b>
<b>Receitas financeiras</b>				
Renda de aplicações financeiras	6.690	54.567	154.613	156.430
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	18.117	–	78.750	46.900
Juros sobre impostos a compensar	4.081	3.193	43.413	10.108
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	1.896	1.725	11.434	9.167
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 23)	–	–	7.764	16.582
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	–	–	2.364	4.242
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(1.731)	(2.756)	(13.804)	(9.760)
Outras receitas financeiras	12	1.385	13.106	17.992
	<b>29.065</b>	<b>58.114</b>	<b>297.640</b>	<b>251.661</b>
<b>(-) Despesas financeiras</b>				
Variação monetária e encargos da dívida	–	–	604.490	427.021
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 23)	–	–	48.399	32.399
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins (NE nº 12.3)	–	–	24.869	984
Atualização monetária de litígios (NE nº 26.1)	(1.438)	2.629	15.983	16.726
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	–	–	14.358	4.429
Juros sobre parcelamento de tributos	–	–	8.679	7.550
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 24.2)	220	178	8.480	7.088
Juros sobre P&D e PEE (NE nº 22)	–	–	5.572	5.233
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	–	5.550	–	5.550
Outras despesas financeiras	11.025	5.559	13.335	12.855
	<b>9.807</b>	<b>13.916</b>	<b>744.165</b>	<b>519.835</b>
<b>Líquido</b>	<b>19.258</b>	<b>44.198</b>	<b>(446.525)</b>	<b>(268.174)</b>

## 31. Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Até 31.03.2025, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional. Não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada até 31.03.2025.

A Companhia avalia o desempenho de cada segmento, com base em informações derivadas dos registros contábeis. As políticas contábeis dos segmentos operacionais são as mesmas descritas na NE nº 4 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 31.1. Segmentos reportáveis da Companhia

**Geração e transmissão de energia elétrica (GET)** – tem como atribuição produzir energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulica, eólica e térmica (**GER**), e prover os serviços de transporte e transformação da energia elétrica, sendo responsável pela construção, operação e manutenção de subestações, bem como pelas linhas destinadas à transmissão de energia (**TRA**). Para os gestores, os ativos e passivos dos segmentos de geração e de transmissão de energia são apresentados de forma agregada e o resultado é apresentado de forma segregada;

**Distribuição de energia elétrica (DIS)** – tem como atribuição prestar serviço público de distribuição de energia elétrica, sendo responsável por operar e manter a infraestrutura, bem como prestar serviços correlatos;

**Comercialização (COM)** – tem como atribuição a comercialização de energia elétrica e a prestação de serviços correlatos;

**Serviços (SER)** – tem como atribuição a prestação de serviços, incluindo aluguel de infraestrutura de geração distribuída, e participação em investimentos de inovação aberta;

**Holding** – tem como atribuição a participação em outras empresas;

**Gás** – tem como atribuição a exploração do serviço público de distribuição de gás natural canalizado. O segmento foi descontinuado em 2024 após finalização do processo de desinvestimento da Compagas.

### 31.2. Ativo por segmento reportável

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM				
31.03.2025							
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>31.393.776</b>	<b>24.216.263</b>	<b>1.955.090</b>	<b>150.373</b>	<b>4.161.810</b>	<b>(1.636.559)</b>	<b>60.240.753</b>
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>7.125.170</b>	<b>7.105.139</b>	<b>1.289.757</b>	<b>51.250</b>	<b>3.106.961</b>	<b>(2.531.926)</b>	<b>16.146.351</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>24.268.606</b>	<b>17.111.124</b>	<b>665.333</b>	<b>99.123</b>	<b>1.054.849</b>	<b>895.367</b>	<b>44.094.402</b>
Realizável a Longo Prazo	7.524.895	7.049.467	654.486	14.755	864.542	(422.882)	15.685.263
Investimentos	3.442.361	441	–	–	166.310	–	3.609.112
Imobilizado	7.849.449	–	706	79.630	6.940	(117.310)	7.819.415
Intangível	5.318.581	9.891.237	5.643	1.086	8.654	1.435.559	16.660.760
Direito de uso de ativos	133.320	169.979	4.498	3.652	8.403	–	319.852

(a) Contempla os montantes de eliminação entre segmentos e os ajustes de consolidação.

ATIVO	Energia elétrica			SER	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM				
31.12.2024							
<b>ATIVO TOTAL</b>	<b>29.552.246</b>	<b>23.567.303</b>	<b>1.447.083</b>	<b>149.155</b>	<b>4.571.127</b>	<b>(1.902.758)</b>	<b>57.384.156</b>
<b>ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>4.796.497</b>	<b>6.769.769</b>	<b>916.049</b>	<b>48.889</b>	<b>3.486.544</b>	<b>(2.975.940)</b>	<b>13.041.808</b>
<b>ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>24.755.749</b>	<b>16.797.534</b>	<b>531.034</b>	<b>100.266</b>	<b>1.084.583</b>	<b>1.073.182</b>	<b>44.342.348</b>
Realizável a Longo Prazo	7.418.447	6.847.655	520.427	15.084	894.484	(380.976)	15.315.121
Investimentos	3.411.005	442	–	–	166.490	–	3.577.937
Imobilizado	8.428.157	–	702	80.590	7.248	–	8.516.697
Intangível	5.365.916	9.788.358	5.731	901	8.546	1.454.158	16.623.610
Direito de uso de ativos	132.224	161.079	4.174	3.691	7.815	–	308.983

(a) Contempla os montantes de eliminação entre segmentos e os ajustes de consolidação.

### 31.3. Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				SER	Holding	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM				
	GER	TRA						
31.03.2025								
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>								
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>962.806</b>	<b>336.427</b>	<b>4.304.765</b>	<b>956.242</b>	<b>3.106</b>	<b>–</b>	<b>(671.260)</b>	<b>5.892.086</b>
Receita operacional líquida com terceiros	417.173	226.944	4.296.996	947.867	3.106	–	–	5.892.086
Receita operacional líquida entre segmentos	545.633	109.483	7.769	8.375	–	–	(671.260)	–
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(439.007)</b>	<b>(117.354)</b>	<b>(3.767.686)</b>	<b>(928.809)</b>	<b>(2.892)</b>	<b>(26.482)</b>	<b>671.260</b>	<b>(4.610.970)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(36.279)	–	(1.847.182)	(920.657)	–	–	551.765	(2.252.353)
Encargos de uso da rede elétrica	(141.272)	–	(656.801)	–	–	–	115.550	(682.523)
Pessoal e administradores	(52.028)	(33.569)	(142.379)	(3.653)	(106)	(17.487)	–	(249.222)
Planos previdenciário e assistencial	(10.647)	(7.569)	(39.773)	(438)	(20)	(2.490)	–	(60.937)
Material	(3.309)	(1.539)	(17.806)	(160)	1	(188)	–	(23.001)
Serviços de terceiros	(58.502)	(13.276)	(200.706)	(1.048)	(1.347)	(7.938)	496	(282.321)
Depreciação e amortização	(180.466)	(4.556)	(167.658)	(429)	(1.022)	(889)	–	(355.020)
Provisão (reversão) para litígios	(1.170)	(687)	(50.171)	(168)	(136)	2.637	–	(49.695)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	1.490	–	–	–	–	–	–	1.490
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(852)	(740)	(19.534)	(929)	(250)	(1)	–	(22.306)
Custo de construção	–	(50.607)	(584.584)	–	–	–	–	(635.191)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	44.028	(4.811)	(41.092)	(1.327)	(12)	(126)	3.449	109
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>3.507</b>	<b>96.930</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(21)</b>	<b>–</b>	<b>100.416</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>	<b>527.306</b>	<b>316.003</b>	<b>537.079</b>	<b>27.433</b>	<b>214</b>	<b>(26.503)</b>	<b>–</b>	<b>1.381.532</b>
Receitas financeiras	72.585	19.036	152.928	10.874	1.288	40.932	(3)	297.640
Despesas financeiras	(244.862)	(104.406)	(345.308)	(162)	(2.542)	(46.888)	3	(744.165)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL</b>	<b>355.029</b>	<b>230.633</b>	<b>344.699</b>	<b>38.145</b>	<b>(1.040)</b>	<b>(32.459)</b>	<b>–</b>	<b>935.007</b>
Imposto de renda e contribuição social	(109.973)	(35.058)	(112.277)	(13.010)	(106)	84	–	(270.340)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>245.056</b>	<b>195.575</b>	<b>232.422</b>	<b>25.135</b>	<b>(1.146)</b>	<b>(32.375)</b>	<b>–</b>	<b>664.667</b>
Resultado de operações descontinuadas	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO</b>	<b>245.056</b>	<b>195.575</b>	<b>232.422</b>	<b>25.135</b>	<b>(1.146)</b>	<b>(32.375)</b>	<b>–</b>	<b>664.667</b>

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				GÁS	SER	Holding	Reclassificações (a)	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
31.03.2024										
<b>OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>										
<b>RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA</b>	<b>876.790</b>	<b>279.039</b>	<b>4.050.962</b>	<b>859.649</b>	<b>198.428</b>	–	–	<b>(197.997)</b>	<b>(649.873)</b>	<b>5.416.998</b>
Receita operacional líquida com terceiros	357.057	167.130	4.041.384	851.427	5.067	–	–	(5.067)	–	5.416.998
Receita operacional líquida entre segmentos	519.733	111.909	9.578	8.222	193.361	–	–	(192.930)	(649.873)	–
<b>CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS</b>	<b>(589.875)</b>	<b>(76.351)</b>	<b>(3.556.705)</b>	<b>(842.270)</b>	<b>(175.082)</b>	<b>(909)</b>	<b>(49.107)</b>	<b>176.874</b>	<b>649.873</b>	<b>(4.463.552)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(30.142)	–	(1.639.673)	(833.563)	–	–	–	–	529.911	(1.973.467)
Encargos de uso da rede elétrica	(164.198)	–	(713.135)	–	–	–	–	8.693	120.566	(748.074)
Pessoal e administradores	(59.184)	(39.243)	(179.858)	(3.666)	(12.950)	(46)	(13.326)	14.400	–	(293.873)
Planos previdenciário e assistencial	(12.551)	(8.688)	(44.864)	(452)	(1.557)	(8)	(2.603)	1.747	–	(68.976)
Material	(3.163)	(879)	(13.942)	(17)	(209)	(16)	(440)	214	–	(18.452)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.362)	–	–	–	–	–	–	35	391	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	–	–	–	–	(137.646)	–	–	137.646	–	–
Serviços de terceiros	(57.047)	(13.096)	(161.700)	(745)	(4.436)	(724)	(13.482)	6.252	877	(244.101)
Depreciação e amortização	(206.170)	(4.284)	(141.490)	(440)	(11.269)	(196)	(779)	–	–	(364.628)
Provisão (reversão) para litígios	1.760	1.694	(41.736)	96	–	–	(7.052)	175	–	(45.063)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	1.155	–	–	–	–	–	–	–	–	1.155
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(983)	(357)	(39.456)	(1.317)	(275)	–	–	275	–	(42.113)
Custo de construção	–	(8.176)	(562.748)	–	(5.067)	–	–	5.067	–	(570.924)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(57.990)	(3.322)	(18.103)	(2.166)	(1.673)	81	(11.425)	2.370	(1.872)	(94.100)
<b>RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL</b>	<b>2.698</b>	<b>81.653</b>	–	–	–	–	<b>(2.708)</b>	–	–	<b>81.643</b>
<b>LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>	<b>289.613</b>	<b>284.341</b>	<b>494.257</b>	<b>17.379</b>	<b>23.346</b>	<b>(909)</b>	<b>(51.815)</b>	<b>(21.123)</b>	–	<b>1.035.089</b>
Receitas financeiras	76.344	17.726	84.449	9.029	5.165	204	66.559	(5.827)	(1.988)	251.661
Despesas financeiras	(182.752)	(75.273)	(227.766)	(67)	(16.723)	(160)	(36.387)	17.305	1.988	(519.835)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL</b>	<b>183.205</b>	<b>226.794</b>	<b>350.940</b>	<b>26.341</b>	<b>11.788</b>	<b>(865)</b>	<b>(21.643)</b>	<b>(9.645)</b>	–	<b>766.915</b>
Imposto de renda e contribuição social	(68.502)	(31.611)	(109.061)	(8.783)	(4.461)	(120)	(20.479)	8.292	–	(234.725)
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE</b>	<b>114.703</b>	<b>195.183</b>	<b>241.879</b>	<b>17.558</b>	<b>7.327</b>	<b>(985)</b>	<b>(42.122)</b>	<b>(1.353)</b>	–	<b>532.190</b>
Resultado de operações descontinuadas	–	–	–	–	–	–	–	1.353	–	1.353
<b>LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO</b>	<b>114.703</b>	<b>195.183</b>	<b>241.879</b>	<b>17.558</b>	<b>7.327</b>	<b>(985)</b>	<b>(42.122)</b>	–	–	<b>533.543</b>

(a) Reclassificações dos valores de operação descontinuada, decorrentes dos desinvestimentos concluídos em 2024.

### 31.4. Adições no ativo não circulante por segmento reportável

31.03.2025	Energia elétrica			SER	Holding	Consolidado
	GET	DIS	COM			
Ativos de contrato	–	596.455	–	–	–	<b>596.455</b>
Imobilizado	19.599	–	26	–	3	<b>19.628</b>
Intangível	4.447	–	254	252	203	<b>5.156</b>
Direito de uso de ativos	5.775	24.306	404	–	825	<b>31.310</b>

## 32. Instrumentos Financeiros

### 32.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

As informações completas dos Instrumentos Financeiros estão divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Para estas demonstrações financeiras intermediárias são divulgadas as alterações e atualizações para a data de reporte.

Consolidado	NE	Nível	31.03.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
<b>Ativos Financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
Caixa e equivalentes de caixa <sup>1</sup>	5	2	6.057.357	6.057.357	4.161.939	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	6	2	549.300	549.300	529.708	529.708
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	9.1	3	2.700.013	2.700.013	2.610.731	2.610.731
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	9.3	3	76.915	76.915	75.425	75.425
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	3	1.303.097	1.303.097	697.288	697.288
Outros investimentos temporários		1	5.047	5.047	10.036	10.036
Outros investimentos temporário		2	7.637	7.637	5.858	5.858
			<b>10.699.366</b>	<b>10.699.366</b>	<b>8.090.985</b>	<b>8.090.985</b>
<b>Custo amortizado</b>						
Cauções e depósitos vinculados			823	823	9	9
Clientes <sup>1</sup>	7		4.149.209	4.149.209	4.078.882	4.078.882
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	9.2		835.204	937.344	821.804	923.084
			<b>4.985.236</b>	<b>5.087.376</b>	<b>4.900.695</b>	<b>5.001.975</b>
<b>Valor justo por meio do resultado abrangente</b>						
Reduções Certificadas de Emissões – RCEs		2	3.207	3.207	3.207	3.207
Outros investimentos temporários		3	14.678	14.678	14.709	14.709
			<b>17.885</b>	<b>17.885</b>	<b>17.916</b>	<b>17.916</b>
<b>Total dos ativos financeiros</b>			<b>15.702.487</b>	<b>15.804.627</b>	<b>13.009.596</b>	<b>13.110.876</b>
<b>Passivos Financeiros</b>						
<b>Valor justo por meio do resultado</b>						
Valor justo na compra e venda de energia	32.2.7	3	984.897	984.897	385.792	385.792
			<b>984.897</b>	<b>984.897</b>	<b>385.792</b>	<b>385.792</b>
<b>Custo amortizado</b>						
Passivos financeiros setoriais	8		1.122.584	1.122.584	1.077.810	1.077.810
Parcelamento ICMS	12.2		14.364	11.454	11.963	11.105
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	12.2		329.188	284.103	339.831	297.583
Fornecedores <sup>1</sup>	18		2.504.991	2.504.991	2.466.803	2.466.803
Empréstimos e financiamentos <sup>1</sup>	19		4.573.232	5.293.686	5.154.871	5.128.374
Debêntures	20		15.028.679	14.698.310	12.773.954	12.528.379
Contas a pagar vinculadas à concessão <sup>1</sup>	23		1.150.039	1.277.732	1.138.129	1.258.564
			<b>24.723.077</b>	<b>25.192.860</b>	<b>22.963.361</b>	<b>22.768.618</b>
<b>Total dos passivos financeiros</b>			<b>25.707.974</b>	<b>26.177.757</b>	<b>23.349.153</b>	<b>23.154.410</b>

<sup>1</sup>Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos.

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo.

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

Não houve mudança relevante nos critérios para apuração dos valores justos em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

### 32.2. Gerenciamento dos riscos financeiros

Os riscos resultantes de instrumentos financeiros aos quais estão expostos os negócios da Companhia, bem como o detalhamento desses riscos, estão divulgados nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31.12.2024.

### 32.2.1. Risco de crédito

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
<b>Exposição ao risco de crédito</b>		
Caixa e equivalentes de caixa <sup>1</sup>	6.057.357	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	549.300	529.708
Cauções e depósitos vinculados	823	9
Clientes <sup>1</sup>	4.149.209	4.078.882
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	2.700.013	2.610.731
Contas a receber vinculadas à concessão – bonificação de outorga	835.204	821.804
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	76.915	75.425
Outros investimentos temporários	27.362	30.603
	<b>14.396.183</b>	<b>12.309.101</b>

<sup>1</sup>Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

### 32.2.2. Risco de liquidez

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação das obrigações, não descontados, em cada faixa de tempo. A partir de 2029, repetem-se os indicadores de 2028 até o horizonte da projeção.

Consolidado	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
<b>31.03.2025</b>							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 19	100.902	116.499	1.059.260	3.777.724	2.995.133	8.049.518
Debêntures	NE nº 20	135.286	1.078.796	2.136.067	9.662.320	8.930.603	21.943.072
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	9.485	18.969	113.163	780.144	1.927.016	2.848.777
Fornecedores	—	2.016.068	333.857	17.248	131.485	—	2.498.658
Pert	Selic	5.710	11.541	54.002	320.240	—	391.493
Parcelamento ICMS	Selic	2.982	670	3.134	6.418	—	13.204
Passivos financeiros setoriais	Selic	78.958	160.672	771.125	228.338	—	1.239.093
Passivo de arrendamentos	NE nº 24	6.530	13.067	58.682	168.259	376.858	623.396
		<b>2.355.921</b>	<b>1.734.071</b>	<b>4.212.681</b>	<b>15.074.928</b>	<b>14.229.610</b>	<b>37.607.211</b>

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

### 32.2.3. Risco de mercado

#### a) Análise de sensibilidade do risco cambial

Risco cambial	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
<b>Passivos financeiros</b>					
Itaipu	Alta do dólar	(161.690)	(4.443)	(45.977)	(87.510)
		<b>(161.690)</b>	<b>(4.443)</b>	<b>(45.977)</b>	<b>(87.510)</b>

**Cenário base:** composto pelos saldos contábeis;

**Cenário provável:** saldo atualizado com a variação da taxa de câmbio – fim de período (R\$/US\$ 5,90) prevista na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen;

**Cenários “1” e “2”:** considera-se deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro do cenário provável.

**b) Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias**

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
<b>Ativos financeiros</b>					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	549.300	60.706	45.724	30.617
Cauções e depósitos vinculados	Baixa CDI/Selic	823	91	69	46
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	3.612.132	149.869	112.592	75.189
		<b>4.162.255</b>	<b>210.666</b>	<b>158.385</b>	<b>105.852</b>
<b>Passivos financeiros</b>					
Empréstimos e financiamentos					
Banco do Brasil	Alta CDI	(752.132)	(83.120)	(103.465)	(123.650)
Banco Itaú	Alta CDI	(504.177)	(55.718)	(69.356)	(82.887)
BNDES (a)	Alta TJLP	(1.361.370)	(87.038)	(108.523)	(129.905)
BNDES	Alta IPCA	(396.820)	(16.464)	(20.546)	(24.615)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.520.764)	(63.098)	(78.741)	(94.333)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(34.617)	(2.213)	(2.760)	(3.303)
Outros	Sem Risco	(3.352)	-	-	-
Debêntures	Alta CDI/Selic	(9.275.545)	(1.025.062)	(1.275.966)	(1.524.896)
Debêntures	Alta IPCA	(5.681.541)	(235.731)	(294.173)	(352.425)
Debêntures	Alta TJLP	(71.593)	(4.577)	(5.707)	(6.831)
Passivos financeiros setoriais	Alta Selic	(1.122.584)	(124.059)	(154.425)	(184.552)
Parcelamento ICMS	Alta Selic	(14.364)	(1.588)	(1.976)	(2.362)
Programa Especial de Regularização Tributária – Pert	Alta Selic	(329.188)	(36.379)	(45.284)	(54.118)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IGP-M	(864.855)	(31.721)	(39.592)	(47.441)
Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(285.184)	(11.832)	(14.766)	(17.690)
		<b>(22.218.086)</b>	<b>(1.778.600)</b>	<b>(2.215.280)</b>	<b>(2.649.008)</b>

(a) Os saldos contemplam os empréstimos e contas a pagar vinculadas à concessão que foram reclassificados para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

**Cenário base:** composto pelos saldos contábeis;

**Cenário provável:** saldos atualizados com a variação dos indicadores (CDI/Selic – 15,00%, IPCA – 5,57%, IGP-M – 4,92%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2025 do Relatório Focus do Bacen, e TJLP de 8,61% calculado por projeção interna da Companhia;

**Cenários “1” e “2”:** consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável.

#### 32.2.4. Risco de não manter as concessões

O detalhamento dos riscos de não manter as concessões dos segmentos de geração, transmissão e distribuição de energia está divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024. Todos os indicadores de qualidade e de gestão econômico-financeira de 2024 estabelecidos no contrato de concessão da Copel DIS foram atendidos, conforme divulgado nas Demonstrações Contábeis Regulatórias – DCRs .

#### 32.2.5. Risco de sobrecontratação e subcontratação de energia elétrica

No processo de compra de energia elétrica, a Copel DIS estima finalizar o ano com um nível de contratação de 113,2%, contudo considera que possui montantes de “sobrecontratação involuntária” suficientes para acomodar a contratação estimada para o ano. Desta forma, não há previsão de risco de penalização por sobrecontratação.

#### 32.2.6. Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

O saldo registrado no passivo referente à não performance está demonstrado na NE nº 25. A NE nº 32.2.9 das demonstrações financeiras de 31.12.2024 detalha mais informações sobre o risco e sobre as discussões judiciais em andamento decorrentes de pedidos da ABEEólica – Associação Brasileira de Energia Eólica e ABSOLAR – Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica junto à Aneel, que não tiveram novas decisões até a data destas demonstrações financeiras.

### 32.2.7. Risco relacionado ao preço nas operações de compra e venda de energia

O quadro abaixo apresenta os valores nocionais dos contratos de comercialização de energia elétrica data destas demonstrações financeiras intermediárias:

	Compra	Venda
2025	882.497	884.907
2026	764.696	722.855
2027	693.780	602.493
2028	484.062	485.820
2029	477.706	468.497
2030 a 2040	3.003.313	3.279.439
	<b>6.306.054</b>	<b>6.444.011</b>

O prazo médio ponderado ("duration") de vencimento é de 119 meses para contratos de compra e 117 meses para contratos de venda.

A atividade de comercialização de energia elétrica expõe a Companhia ao risco pela volatilidade do preço futuro de modo que parte das operações de compra e venda futuras são designadas e classificadas como instrumentos financeiros derivativos e reconhecidas nas demonstrações financeiras pelo valor justo por meio do resultado com base na diferença entre o preço contratado e o preço de mercado das operações. Deste modo, o quadro a seguir demonstra os saldos do valor justo dos contratos da Companhia registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias.

Consolidado	Ativo	Passivo	Saldo líquido
Circulante	678.683	(711.628)	(32.945)
Não circulante	624.414	(273.269)	351.145
	<b>1.303.097</b>	<b>(984.897)</b>	<b>318.200</b>

O valor justo foi estimado utilizando os preços definidos internamente pela Companhia, que representam a melhor estimativa do preço de mercado futuro. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno das NTN-Bs divulgada pela Anbima em 31.03.2025 sem inflação e ajustada pelo risco de crédito.

O quadro abaixo apresenta análise de sensibilidade que, para os cenários base e provável, considerou os saldos contábeis registrados na data destas demonstrações financeiras. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários "1" e "2", que consideram elevação ou queda de 25% e 50%.

Consolidado	Variação no preço	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) não realizados em operações de compra e venda de energia	Elevação	318.200	318.200	399.617	481.036
	Queda	318.200	318.200	236.781	155.363

### 32.3. Gerenciamento de capital

A Companhia monitora o capital usando um índice representado pela dívida líquida consolidada ajustada, dividido pelo Lucro Antes dos Juros, Imposto de Renda, Depreciação e Amortização – Lajida (*Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization – Ebitda*) consolidado ajustado dos últimos doze meses. O limite corporativo estabelecido nas escrituras de dívida prevê a manutenção anual do índice abaixo de 3,5, sendo que a eventual expectativa de não conformidade daquele indicador enseja ações por parte da Administração no intuito de corrigir o curso das apurações até o final de cada exercício. Em 31.12.2024, o índice foi atingido conforme as premissas definidas nos contratos.



Adicionalmente, a Companhia monitora o endividamento em relação ao patrimônio líquido, conforme demonstrado a seguir.

Endividamento	Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024
Empréstimos e financiamentos (a)	4.548.973	5.126.470
Debêntures	14.868.398	12.627.365
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(6.055.823)	(4.161.939)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(450.858)	(434.474)
<b>Dívida líquida</b>	<b>12.910.690</b>	<b>13.157.422</b>
Patrimônio líquido	26.233.526	25.636.935
<b>Endividamento em relação ao patrimônio líquido</b>	<b>0,49</b>	<b>0,51</b>

(a) Contempla os empréstimos e financiamentos que foram reclassificados para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 37).

O custo médio da dívida em taxa nominal em 31.03.2025 é de 13,34% (11,96% em 31.12.2024), o que equivale a 94,29% do CDI (98,46% do CDI em 31.12.2024).

### 33. Partes Relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos de Partes Relacionadas destacados em linhas específicas do balanço patrimonial:

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
<b>Ativo circulante</b>				
<b>Controladas</b>				
Compartilhamento de estrutura	6.870	4.754	962	621
<b>Passivo circulante</b>				
<b>Controladas</b>				
Compartilhamento de estrutura	1.737	1.690	1.310	–
<b>Passivo não circulante</b>				
<b>Controladas</b>				
Adiantamento – Elejor	5.851	5.851	–	–

\*Saldos se referem, principalmente, a contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores, e de serviços, celebrado entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas.

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações relevantes com partes relacionadas efetuadas pela Companhia, exceto transações de operações em ambiente regulado, registradas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores. O detalhamento das transações está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024.

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
<b>Parte Relacionada / Natureza da operação</b>								
<b>Entidades com influência significativa</b>								
<b>Estado do Paraná</b>								
Dividendos	-	-	193.265	193.265	-	-	-	-
Programa Energia Solidária	-	22.928	-	-	-	-	-	-
Empregados cedidos	342	342	-	-	-	-	-	-
<b>BNDES e BNDESPAR</b>								
Dividendos	-	-	281.508	281.508	-	-	-	-
Financiamentos (NE nº 19)	-	-	1.758.190	1.796.646	-	-	(43.286)	(42.121)
Debêntures – eólicas (NE nº 20)	-	-	71.593	183.225	-	-	(7.474)	(6.336)
<b>Empreendimentos controlados em conjunto</b>								
Caiuá Transmissora de Energia	818	402	-	-	1.235	978	-	-
Dividendos	10.782	2.836	-	-	-	-	-	-
Integração Maranhense Transmissora - dividendos	3.789	3.149	-	-	-	-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia - dividendos	14.045	14.045	-	-	-	-	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia - dividendos	34.017	34.017	-	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia - dividendos	6.635	6.635	-	-	-	-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia - dividendos	32.296	9.600	-	-	-	-	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão	2.311	2.299	-	-	3.391	3.235	-	-
Dividendos	46.106	11.527	-	-	-	-	-	-
<b>Coligadas</b>								
Dona Francisca Energética S.A.	-	-	1.356	1.356	-	-	(4.928)	(3.612)
Dividendos	54	54	-	-	-	-	-	-
Foz do Chopim Energética Ltda.	-	-	-	-	-	903	-	-
<b>Pessoal chave da administração</b>								
Honorários e encargos sociais (NE nº 29.2)	-	-	-	-	-	-	(12.174)	(5.706)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(443)	(410)
<b>Outras partes relacionadas</b>								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	141.786	130.483	-	-	(3.122)	(3.010)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	1.166.661	1.158.709	-	-	-	-
Lactec	7	7	828	468	133	126	(762)	(308)
Sanepar	20	445	-	-	9.391	-	-	-
Sistema Meteorológico do Paraná – Simepar	-	-	293	649	-	-	(2.128)	(2.109)
Tecpar	-	-	-	-	516	572	-	-
Celepar	-	-	-	-	285	276	(1)	(1)
Assembleia Legislativa do Paraná	-	-	-	-	84	82	-	-
Portos do Paraná	-	-	-	-	928	1.016	-	-

A Copel COM possui compromissos de compra de energia com a Dona Francisca de R\$ 134.489 em 31.03.2025 (R\$ 15.964 com a Copel GeT em 31.12.2024) e a Copel COM possui compromissos de venda de energia firmados com órgãos e/ou entidades ligadas ao Governo do Estado do Paraná, incluindo a Sanepar, no total de R\$ 194.837 (R\$ 201.272 em 31.12.2024).

No que diz respeito ao pessoal chave da administração, não há outros benefícios além do que está apresentado no quadro acima.

### 33.1. Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel às suas controladas na emissão de financiamentos e de debêntures são informados nas NEs nºs 19 e 20 das demonstrações financeiras de 31.12.2024 e na NE nº 20 destas demonstrações financeiras intermediárias.

O total de garantias financeiras fornecidas pela Copel até 31.03.2025, na modalidade de carta fiança corporativa, para contratos de compra e transporte de energia elétrica efetuados pela Copel GeT e suas subsidiárias, é de R\$ 1.133 (R\$ 4.261 em 31.12.2024) e efetuados pela Copel COM é de R\$ 498.113 (R\$ 495.653 em 31.12.2024).



Os avais e garantias concedidos pela Copel e pela Copel GeT na emissão de financiamentos e debêntures dos empreendimentos controlados em conjunto são informados a seguir:

Empresa	Operação	Vencimento final	Valor aprovado	Saldo (a)	% participação
(1) Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	15.02.2029	84.600	11.180	49,0
(2) Cantareira Transmissora	Debêntures	15.08.2032	100.000	72.838	49,0
(3)	Financiamento	15.09.2032	426.834	318.054	
(4) Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	15.01.2031	440.000	229.717	49,0
(5)	Debêntures	15.12.2030	118.000	103.180	
(6)	Financiamento BNDES	15.06.2029	691.440	209.278	
(7) Matrinchá Transmissora (b)	Debêntures (2ª)	15.06.2029	180.000	121.242	49,0
(8)	Debêntures (3ª)	15.12.2038	135.000	168.241	
(9) IMTE Transmissora	Financiamento	12.02.2029	142.150	25.659	49,0
(10) Mata de Santa Genebra	Debêntures (2ª)	15.11.2030	210.000	1.711.169	50,1
(11)	Debêntures (3ª)	15.11.2041	1.500.000		
(12) Paranaíba Transmissora	Financiamento	15.10.2030	606.241	320.875	24,5
(13)	Debêntures	15.03.2028	120.000	51.415	

(a) Saldo da dívida bruta, descontado do caixa restrito que já está garantido pelas próprias empresas.

(b) As garantias a serem prestadas na 3ª emissão só serão apresentadas depois do vencimento das Debêntures da 2ª emissão e do Financiamento com o BNDES.

Garantias da operação: penhor das ações de propriedade da Copel GeT em todos os empreendimentos.

### 34. Compromissos

Os principais compromissos relacionados a contratos de longo prazo ainda não incorridos, portanto não reconhecidos nestas demonstrações financeiras, estão demonstrados a seguir:

Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Contratos de compra e transporte de energia	106.372.817	102.761.072
Aquisição de ativo para obras de distribuição de energia elétrica	2.343.562	2.435.097
Reforços e melhorias nas instalações de transmissão	295.389	310.665
Modernização da UHE GPS	215.573	215.573
Aquisição de ativo imobilizado e melhoria nas usinas eólicas	19.605	25.673

### 35. Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Consolidado	Término da vigência	Importância segurada
<b>Apólice</b>		
Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu	31.05.2025	2.764.597
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	21.01.2026	2.334.953
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	28.11.2025	2.225.164
Riscos Nomeados	24.08.2025	1.989.267
Riscos Operacionais - UHE Colíder	01.12.2025	1.892.320
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.11.2025	1.221.932
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	28.11.2025	1.101.652
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.11.2025	1.101.502
Riscos Operacionais - Elejor	07.09.2025	901.950
Incêndio - imóveis próprios e locados	24.08.2025	772.189

Além dos seguros relacionados, a Companhia e suas controladas contratam seguro D&O e outras apólices com menores valores e, adicionalmente, possui contrato de indenidade, em complemento ao D&O .

## 36. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

### 36.1. Transações que não envolvem caixa

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Adições dos ativos de contrato (a)	–	–	218.672	183.376
Aquisições do ativo imobilizado (a)	–	–	5.455	3.608
Adições de direito de uso de ativos (b)	–	427	31.310	56.978
	–	427	255.437	243.962

(a) Corresponde ao montante de compras efetuadas a prazo e ainda não quitadas até o final do período.

(b) Reconhecimento teve como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamento (NE nº 24).

As citadas transações não envolveram caixa, motivo pelo qual não estão mencionadas na demonstração dos fluxos de caixa.

## 37. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas

Em atendimento às diretrizes do Planejamento Estratégico Empresarial da Copel - Visão 2030 quanto à descarbonização do seu portfólio de ativos, priorização de investimentos, ações diretamente ligadas ao seu *core business* (energia elétrica), concentração em ativos de maior porte e melhoria na eficiência operacional, a Copel vem efetuando desinvestimentos e reciclagem de ativos e participações.

### Ativos de Geração de Pequeno Porte

Conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, em 2024 foi iniciado o desinvestimento de 13 ativos de geração de pequeno porte da subsidiária integral Copel GeT. Em 25.11.2024 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças - CCVA com a Electra Hydra/Intrepid, no valor total de R\$ 450.492, correspondente ao *equity value* dos 13 ativos, a ser corrigido conforme previsão contratual.

Conforme definido no CCVA, foram criadas 13 SPEs, subsidiárias da Copel GeT, para alocação dos ativos e passivos associados e posterior transferência das ações das SPEs para a compradora. Em 31.03.2025, conforme Comunicado ao mercado 06/25, a Companhia concluiu parcialmente o desinvestimento no valor de R\$ 219.461 (49,0% do total da transação) após o cumprimento de todas as condições precedentes relacionadas aos ativos envolvidos neste fechamento, dos quais foram recebidos R\$ 22.500 como adiantamento em 16.12.2024, R\$ 121.538 em 31.03.2025 e a diferença em abril de 2025. Nesta data de conclusão do desinvestimento a Copel transferiu a titularidade das ações de 9 das 13 SPEs e apurou um ganho de R\$ 109.807 (NE nº 29.6).

Em 30.04.2025, a Companhia concluiu o desinvestimento de mais uma das 13 SPEs, no valor de R\$ 82.555 após o cumprimento de todas as condições precedentes relacionadas aos ativos envolvidos neste fechamento. Nesta data a Copel transferiu a titularidade das ações da SPE para a adquirente. O valor da operação foi integralmente recebido e os efeitos serão registrados no segundo trimestre de 2025.

### Descruzamento de Ativos

Em 12.12.2024, conforme Fato Relevante 12/24, a Copel GeT celebrou o Contrato de Trespasse de Estabelecimento, de Compra e Venda de Participação Societária, de Cessão Onerosa de Participação em Consórcio com Compra e Venda de Ativos e Outras Avenças com a Eletrobras e sua subsidiária integral Eletrobras CGT Eletrosul, por meio do qual acordaram o seguinte:

- A Copel GeT receberá (i) a totalidade dos 49% da participação da Eletrobras na Usina Hidrelétrica Mauá e (ii) a totalidade dos 49,9% da Eletrobras na transmissora Mata de Santa Genebra S.A. (MSG), passando a Copel GeT a deter participação integral dos respectivos ativos;
- A Copel GeT transferirá para a Eletrobras a Usina Hidrelétrica Colíder;
- Adicionalmente, a Copel GeT pagará R\$ 365.000 à Eletrobras através de recursos em caixa, no fechamento da operação, sujeita a mecanismos de ajustes de preço usuais de mercado.

A operação tem como data-base 31.12.2023, o que inclui a transferência do caixa e dos financiamentos dos três ativos.

### UHE Baixo Iguaçu

Em 21.02.2025, conforme Fato Relevante 01/25, a Copel GeT exerceu o direito de preferência para aquisição da totalidade das ações da Geração Céu Azul S.A. (Céu Azul), atualmente pertencentes à Neoenergia S.A., detentora de 70% do Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu - CEBI, que explora a Usina Hidrelétrica Baixo Iguaçu, pelo *equity value* de R\$ 984.000. O compromisso de aquisição foi contratado por adesão ao Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças (CCVA 1) que já havia sido negociado entre Neoenergia e o potencial comprador original desta participação.

Após o exercício do direito de preferência, a Copel GeT celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças junto à DK Holding Investments, S.R.O. (CCVA 2), por meio do qual a Copel GeT se comprometeu a alienar à compradora:

(i) a totalidade da referida participação acionária na Céu Azul, da qual a Copel GeT será titular quando do fechamento da operação prevista no CCVA 1, e

(ii) sua participação minoritária de 30% no CEBI, pelo *equity value* de R\$ 570.000, de forma que a adquirente se tornará proprietária indireta de 100% da UHE Baixo Iguaçu. A operação totaliza, em *equity value*, o montante de R\$ 1.554.000.

A transação explora uma oportunidade de negócio que gera valor para a Copel e otimiza sua estrutura operacional e administrativa. A Copel GeT recebeu à vista em 21.02.2025 um sinal de negócio de R\$ 155.400 equivalente a 10% do valor total deste *equity value* (NE nº 25) e o saldo remanescente deve ser quitado até a data do fechamento da operação, com ajustes usuais para esse tipo de negociação.

### Saldos classificados como mantidos para venda

A composição dos ativos e passivos classificados como mantidos para venda, ajustados pela cessação da depreciação e amortização, estão apresentados a seguir:

Consolidado	UHE Colíder	Ativos de Geração de Pequeno Porte	UHE Baixo Iguaçu	31.03.2025	UHE Colíder	Ativos de Geração de Pequeno Porte	31.12.2024
<b>Ativos classificados como mantidos para venda</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	1.534	1.534	-	13	13
Clientes	-	249	-	249	-	-	-
Outros créditos	-	-	217	217	-	-	-
Imobilizado	1.596.589	148.134	599.688	2.344.411	1.602.581	245.844	1.848.425
Intangível	17.161	8.539	10.621	36.321	16.762	16.626	33.388
	<b>1.613.750</b>	<b>156.922</b>	<b>612.060</b>	<b>2.382.732</b>	<b>1.619.343</b>	<b>262.483</b>	<b>1.881.826</b>
<b>Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda</b>							
Fornecedores	-	86	6.247	6.333	-	-	-
Obrigações fiscais	-	328	-	328	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	469.301	21.553	131.474	622.328	484.981	22.695	507.676
Contas a pagar vinculadas à concessão	32.948	-	9.831	42.779	32.505	280	32.785
Provisões para litígios	-	-	10.768	10.768	-	951	951
Outras contas a pagar	-	-	9.237	9.237	-	-	-
	<b>502.249</b>	<b>21.967</b>	<b>167.557</b>	<b>691.773</b>	<b>517.486</b>	<b>23.926</b>	<b>541.412</b>

A conclusão dos desinvestimentos dos Ativos de Geração de Pequeno Porte remanescentes, do Descruzamento de Ativos e da UHE Baixo Iguaçu estão condicionadas à satisfação de condições precedentes características desse tipo de operação.

Os ativos de pequeno porte, a UHE Colíder e a UHE Baixo Iguaçu não representam uma linha separada de negócios ou uma área geográfica de operações bem como não constituem uma subsidiária adquirida exclusivamente para revenda e, portanto, não são divulgados como operação descontinuada. A Companhia continua suas atividades no setor de geração de energia.



As receitas, custos e despesas bem como a movimentação de fluxo de caixa resultantes da UEGA e Compagas, divulgados como operação descontinuada em 31.03.2024, estão detalhados na NE nº 39 das Demonstrações Financeiras Intermediárias de 31.03.2024.

## COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Em 31 de março de 2025

(Em milhares de reais)

### 1. Investimentos

A maior parte dos investimentos da Copel de 2025 está concentrada no segmento de distribuição de energia, que atingiu R\$ 596,6 milhões até 31.03.2025 e abrangem obras de linhas e subestações, e a ampliação e automação da infraestrutura elétrica, destacando-se o Programa Transformação que envolve a construção de novas redes e a implementação de tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

### 2. Mercado de Energia

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)		
	mar/25	mar/24	Δ%	1T25	1T24	Δ%
<b>Copel DIS</b>	<b>5.208.418</b>	<b>5.118.975</b>	<b>1,7</b>	<b>6.198</b>	<b>5.676</b>	<b>9,2</b>
Mercado Cativo	5.208.116	5.118.793	1,7	5.611	5.753	(2,5)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	10	24	(56,3)
CCEE (Cessões MCSD EN)	300	180	66,7	167	35	383,5
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	410	(135)	-
<b>Copel GeT + FDA + Bela Vista</b>	<b>475</b>	<b>532</b>	<b>(10,7)</b>	<b>4.720</b>	<b>4.657</b>	<b>1,4</b>
CCEAR (Copel DIS)	4	4	-	34	34	1,3
CCEAR (outras concessionárias)	119	119	-	601	586	2,6
Contratos Bilaterais (Copel COM)	348	403	(13,6)	3.889	3.788	2,7
Contratos Bilaterais (a)	4	6	(33,3)	48	50	(3,6)
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	148	199	(25,8)
<b>Complexos Eólicos</b>	<b>730</b>	<b>662</b>	<b>10,3</b>	<b>1.251</b>	<b>1.121</b>	<b>11,6</b>
CCEAR (Copel DIS)	19	19	-	33	31	6,5
CCEAR (outras concessionárias)	673	618	8,9	652	568	14,8
CER	10	10	-	225	236	(4,7)
Contratos Bilaterais (Copel COM)	17	4	325,0	107	88	21,6
Contratos Bilaterais	11	11	-	125	121	3,3
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	109	77	41,6
<b>Copel Comercialização</b>	<b>2.363</b>	<b>1.487</b>	<b>58,9</b>	<b>6.572</b>	<b>6.042</b>	<b>8,8</b>
Consumidores Livres	2.148	1.323	62,4	2.268	2.608	(13,0)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	7	-	-	357	154	131,8
Contratos Bilaterais	208	164	26,8	3.958	3.213	23,2
CCEE (MCP) (b)	-	-	-	(11)	67	-
<b>Total Copel</b>	<b>5.211.986</b>	<b>5.121.656</b>	<b>1,8</b>	<b>18.742</b>	<b>17.496</b>	<b>7,1</b>
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				<b>4.420</b>	<b>4.095</b>	<b>7,9</b>
<b>Total Copel Consolidado</b>				<b>14.322</b>	<b>13.401</b>	<b>6,9</b>

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

(a) Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e Contratos Bilaterais Regulados (CBR).

(b) Valores negativos significam que houveram mais compras que venda.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva / MCSD-EN: Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

### 3. Resultado Econômico-Financeiro

#### Receita operacional líquida

	31.03.2025	31.03.2024	ΔR\$	Δ%
Fornecimento de energia elétrica	2.192.099	2.205.465	(13.366)	-0,6 %
Suprimento de energia elétrica	974.940	740.230	234.710	31,7 %
Disponibilidade da rede elétrica	1.928.023	1.805.284	122.739	6,8 %
Receita de construção	639.690	573.647	66.043	11,5 %
Valor justo do ativo indenizável da concessão	24.016	18.970	5.046	26,6 %
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(14.456)	(54.417)	39.961	-73,4 %
Outras receitas operacionais	147.774	127.819	19.955	15,6 %
	<b>5.892.086</b>	<b>5.416.998</b>	<b>475.088</b>	<b>8,8 %</b>

A variação na Receita operacional líquida foi impactada, principalmente, pelos seguintes fatos:

- Redução em Fornecimento de Energia Elétrica em função, principalmente, da menor comercialização pela Copel Mercado Livre e do Reajuste Tarifário Periódico (redução de 4,0% a partir de 24.06.2024) e diminuição do mercado cativo em 2,5% na Copel DIS, compensado pelo aumento de subvenção para descontos tarifários e pela diminuição de Encargos Setoriais (CDE Energia);
- Aumento em Suprimento de Energia Elétrica principalmente pelo maior volume de energia comercializada pela Copel Mercado Livre e pela menor provisão para desvio de geração nos empreendimentos eólicos;
- Aumento em Disponibilidade da Rede Elétrica sobretudo pelos Reajustes Tarifários Periódicos (aumento de 6,32% entre 24.06.2023 e 23.06.2024 e de 2,69% a partir de 24.06.2024) e aumento de 3,3% no mercado fio da Copel DIS, além da atualização dos saldos de ativo de contrato de transmissão principalmente devido ao IPCA que foi maior no 1T25 em relação ao mesmo período do ano anterior;
- Aumento em Receita de Construção em virtude do aumento do volume de obras do segmento de distribuição e de reforços e melhorias no segmento transmissão.

#### Custos e Despesas Operacionais

	31.03.2025	31.03.2024	R\$	%
<b>Custos e despesas não gerenciáveis</b>	<b>2.934.876</b>	<b>2.722.477</b>	<b>212.399</b>	<b>7,8 %</b>
Energia elétrica comprada para revenda	2.252.353	1.973.467	278.886	14,1 %
Encargos de uso da rede elétrica	682.523	748.074	(65.551)	-8,8 %
Matéria-prima e insumos para produção de energia	—	936	(936)	-100,0 %
<b>Custos e despesas gerenciáveis</b>	<b>685.883</b>	<b>805.523</b>	<b>(119.640)</b>	<b>-14,9 %</b>
Pessoal e administradores	249.222	293.873	(44.651)	-15,2 %
Planos previdenciário e assistencial	60.937	68.976	(8.039)	-11,7 %
Material	23.001	18.452	4.549	24,7 %
Serviços de terceiros	282.321	244.101	38.220	15,7 %
Provisões e reversões	70.511	86.021	(15.510)	-18,0 %
Outros custos e despesas operacionais	(109)	94.100	(94.209)	-100,1 %
<b>Outros custos e despesas</b>	<b>990.211</b>	<b>935.552</b>	<b>54.659</b>	<b>5,8 %</b>
Depreciação e amortização	355.020	364.628	(9.608)	-2,6 %
Custo de construção	635.191	570.924	64.267	11,3 %
	<b>4.610.970</b>	<b>4.463.552</b>	<b>147.418</b>	<b>3,3 %</b>



A variação dos Custos e despesas operacionais decorre principalmente de:

- Variação nos custos e despesas não gerenciáveis principalmente em função do aumento em Energia elétrica comprada para revenda na Copel DIS pelo aumento do volume proveniente do sistema de compensação de MMGD e na Copel COM para fazer frente aos maiores volumes vendidos na linha Suprimentos, compensados parcialmente pela redução dos Encargos de Uso da rede Elétrica, principalmente devido aos custos de transporte de energia elétrica;
- Redução na remuneração de Pessoal e Administradores refletindo principalmente o menor quadro de empregados, compensado pelo acréscimo dos honorários dos administradores, pela atualização salarial de 4,09% aplicada decorrente do acordo coletivo de trabalho e pela provisão referente a Programa de Demissão Voluntária de R\$ 21,0 milhões, sendo R\$ 18,7 milhões referente ao PDV 2024/2025, instituído em fev/2025 com previsão de desligamento até jun/2025 de 100 colaboradores, e o restante referente complemento do PDV 2023;
- Aumento em serviços de terceiros principalmente pela elevação dos custos com manutenção do sistema elétrico e com atendimento ao consumidor e *call center*;
- Redução em Perdas estimadas, provisões e reversões principalmente pela redução da PECLD, sobretudo por acordos realizados pela Copel DIS, compensada por aumento na provisão para litígios;
- Variação em outros custos e despesas operacionais decorrente principalmente do ganho na alienação de parte das SPEs da GET criadas por ocasião do projeto de venda de ativos de pequeno porte.

#### **Resultado da Equivalência Patrimonial**

O aumento na equivalência patrimonial se deve ao melhor resultado nas participações societárias, principalmente pela atualização do ativo de contrato das controladas em conjunto do segmento de transmissão.

#### **Resultado Financeiro**

A variação negativa no resultado financeiro se deve principalmente ao aumento da variação monetária e encargos da dívida compensado pelo aumento em juros e acréscimos moratórios sobre faturas.

**Ebitda**

	31.03.2025	31.03.2024	%
<b>Cálculo do Lajida/Ebitda - operações em continuidade</b>			
Lucro líquido do período	664.667	533.543	24,6 %
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	—	(1.353)	-100,0 %
IRPJ e CSLL diferidos	41.358	88.059	-53,0 %
IRPJ e CSLL correntes	228.982	146.666	56,1 %
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	446.525	268.174	66,5 %
<b>LAJIR / EBIT</b>	<b>1.381.532</b>	<b>1.035.089</b>	<b>33,5 %</b>
Depreciação e Amortização	355.020	364.628	-2,6 %
<b>LAJIDA / EBITDA</b>	<b>1.736.552</b>	<b>1.399.717</b>	<b>24,1 %</b>
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.727.657	1.396.771	23,7 %
Atribuído aos acionistas não controladores	8.895	2.946	201,9 %
<b>Cálculo da Margem do Ebitda</b>			
Ebitda	1.736.552	1.399.717	24,1 %
Receita Operacional Líquida - ROL	5.892.086	5.416.998	8,8 %
Margem do Ebitda % (Ebitda + ROL)	29,5%	25,8%	14,3 %

O lucro antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização - Lajida (*“earnings before interest, taxes, depreciation and amortization”* - Ebitda) é uma medição não contábil elaborada pela Companhia que não deve ser considerada isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.

**AUDITORIA EXTERNA**

Nos termos estabelecidos por norma interna de Governança Corporativa e sob a revisão e supervisão do Comitê de Auditoria Estatutário e, conforme a Resolução CVM nº 23/2021, a Companhia e suas subsidiárias integrais possuem contrato com a PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. a partir de 11.03.2024.

## COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

### CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente MARCEL MARTINS MALCZEWSKI  
Membros MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO  
VIVIANE ISABELA DE OLIVEIRA MARTINS  
PEDRO FRANCO SALES  
JACILDO LARA MARTINS  
RAUL ALMEIDA CADENA  
AUGUSTO CEZAR TAVARES BAIÃO  
MOACIR CARLOS BERTOL  
GERALDO CORRÊA DE LYRA JUNIOR

### COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Coordenador MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO  
Membro PEDRO FRANCO SALES  
Membro externo CARLOS BIEDERMANN

### CONSELHO FISCAL

Presidente DEMETRIUS NICHELE MACEI  
Membros Titulares SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA  
FILIPE BORDALO DI LUCCIO  
Membros Suplentes JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO  
PAULO ROBERTO FRANCESCHI  
VERÔNICA GOMES VAIRO

### DIRETORIA

Presidente DANIEL PIMENTEL SLAVIERO  
Vice-Presidente de Gente e Gestão MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA  
Vice-Presidente de Finanças e de Relações com Investidores FELIPE GUTTERRES RAMELLA  
Vice-Presidente de Estratégia, Novos Negócios e Transformação Digital DIOGO MAC CORD DE FARIA  
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance YURI MÜLLER LEDRA  
Vice-Presidente de Regulação e Mercado ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA  
Diretor de Governança, Risco e Compliance VICENTE LOIÁCONO NETO  
Diretor de Comunicação DAVID CAMPOS  
Diretor de Suprimentos ANDERSON COTIAS E SILVA

### CONTADOR

Contador - CRC-PR-047941/O-4 ROBSON CARLOS NOGUEIRA

### Informações sobre este relatório:

Relações com investidores: Fone: +55 (41) 3222-2027  
ri@copel.com

## COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

A Companhia Paranaense de Energia - Copel (B3 - Brasil, Bolsa e Balcão: CPLE3; CPLE5; CPLE6), apresenta o acompanhamento de sua projeção do Programa de Investimentos no período findo em 31 de março de 2025 em comparação com a estimativa divulgada nas Demonstrações Financeiras do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2024.

### PROGRAMA DE INVESTIMENTOS - PERÍODO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2025

PROGRAMA DE INVESTIMENTOS	ACUMULADO 1TRI (A)	PROJETADO 2025 (B)	% (A/B)
Geração e transmissão[1]	61.455	387.296	16 %
Distribuição[2]	596.635	2.501.872	24 %
Empreendimentos eólicos[3]	11.841	76.842	15 %
Outros[4]	767	63.104	1 %
	<b>670.698</b>	<b>3.029.114</b>	<b>22 %</b>

\*(Valores em R\$ Mil)

1 Inclui os empreendimentos SPEs Bela Vista (Ger), Marumbi (Tra), Costa Oeste (Tra), Uirapuru (Tra) e FDA (Ger).

2 Inclui Programa "Transformação" composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

3 Inclui Brisa Potiguar, Cutia Empreendimentos Eólicos, São Bento Energia, Jandaíra Energias Renováveis, Complexo Eólico Vilas, Aventura e Complexo Eólico Éolo.

4 Inclui Holding, Copel Comercialização e Copel Serviços.

## PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Paranaense de Energia - Copel, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 1º trimestre de 2025 aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião nesta data. As minutas foram recebidas e analisadas individualmente pelos conselheiros antecipadamente à reunião e discutidas previamente com a Administração e com a auditoria independente. Com base nos trabalhos desenvolvidos ao longo do trimestre, nas análises efetuadas, no acompanhamento das discussões sobre os controles internos e nos esclarecimentos prestados pela Administração e pela auditoria independente, considerando ainda o relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 31 de março de 2025 da auditoria independente PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda., emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 31 de março de 2025 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 8 de maio de 2025

**DEMETRIUS NICHELE MACEI**

Presidente

**SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA**

**FILIPE BORDALO DI LUCCIO**



## DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Companhia Paranaense de Energia - Copel, sociedade anônima de capital aberto, com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 76.483.817/0001-20, para fins do disposto na Resolução CVM nº 80/2022, declaramos que:

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia Paranaense de Energia, de 31.03.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 08 de maio de 2025

DANIEL PIMENTEL SLAVIERO  
Presidente

MÁRCIA CRISTINE RIBEIRETE BAENA  
Vice-Presidente de Gente e Gestão

FELIPE GUTTERRES RAMELLA  
Vice-Presidente de Finanças e de Relações com  
Investidores

DIOGO MAC CORD DE FARIA  
Vice-Presidente de Estratégia, Novos  
Negócios e Transformação Digital

YURI MÜLLER LEDRA  
Vice-Presidente Jurídico e de Compliance

ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA  
Vice-Presidente de Regulação e Mercado



## **Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas**

Aos Administradores e Acionistas  
Companhia Paranaense de Energia

### **Introdução**

Revisamos o balanço patrimonial da Companhia Paranaense de Energia ("Companhia"), em 31 de março de 2025, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias do resultado e do resultado abrangente e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 31 de março de 2025, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas do resultado e do resultado abrangente e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

### **Alcance da revisão**

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

### **Conclusão**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas não estão elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária" e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).



## Outros assuntos

### Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 8 de maio de 2025

PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/F-6

DocuSigned by  
Guilherme Naves Valle  
Signed By: Guilherme Naves Valle 541591158834  
CPC: 541591158834  
Signing Time: 08 de maio de 2025 | 18:04 BRT  
C: ICP-Brasil, Obj: Certificado Digital PFX A1  
C: BR  
Issuer: AC: Siqueira e Mouton

Guilherme Naves Valle  
Contador CRC 1MG070614/O-5

## Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: 07CC3D6D-8FA1-4316-A1CF-5A9D66730DC2  
 Assunto: Complete com o Docusign: CIAPARANAENSEENERGIAMAR25.REV.pdf  
 LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)  
 Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables  
 Envelope fonte:  
 Documentar páginas: 58  
 Certificar páginas: 2  
 Assinatura guiada: Ativado  
 Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado  
 Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

Status: Concluído

Remetente do envelope:  
 Renan Thielen  
 Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai São Paulo, São Paulo 04538-132  
 renan.thielen@pwc.com  
 Endereço IP: 134.238.159.64

## Rastreamento de registros

Status: Original 08 de maio de 2025   17:53	Portador: Renan Thielen renan.thielen@pwc.com	Local: DocuSign
Status: Original 08 de maio de 2025   18:04	Portador: CEDOC Brasil BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team@pwc.com	Local: DocuSign

## Eventos do signatário

Guilherme Valle  
 guilherme.valle@pwc.com  
 Partner  
 PwC BR

## Assinatura

DocuSigned by:  
  
 E63126604DEE407...

## Registro de hora e data

Enviado: 08 de maio de 2025 | 17:56  
 Visualizado: 08 de maio de 2025 | 18:03  
 Assinado: 08 de maio de 2025 | 18:04

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado  
 Usando endereço IP: 134.238.160.144

### Detalhes do provedor de assinatura:

Tipo de assinatura: ICP Smart Card  
 Emissor da assinatura: AC SyngularID Multipla

**Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:**  
 Não oferecido através da Docusign

## Eventos do signatário presencial

## Assinatura

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega do editor

## Status

## Registro de hora e data

## Evento de entrega do agente

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega intermediários

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de entrega certificados

## Status

## Registro de hora e data

## Eventos de cópia

## Status

## Registro de hora e data

Renan Thielen  
 renan.thielen@pwc.com  
 Manager

**Copiado**

Enviado: 08 de maio de 2025 | 18:04  
 Visualizado: 08 de maio de 2025 | 18:04  
 Assinado: 08 de maio de 2025 | 18:04

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma)

**Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:**  
 Não oferecido através da Docusign

## Eventos com testemunhas

## Assinatura

## Registro de hora e data

## Eventos do tabelião

## Assinatura

## Registro de hora e data

<b>Eventos de resumo do envelope</b>	<b>Status</b>	<b>Carimbo de data/hora</b>
Envelope enviado	Com hash/criptografado	08 de maio de 2025   17:56
Entrega certificada	Segurança verificada	08 de maio de 2025   18:03
Assinatura concluída	Segurança verificada	08 de maio de 2025   18:04
Concluído	Segurança verificada	08 de maio de 2025   18:04

<b>Eventos de pagamento</b>	<b>Status</b>	<b>Carimbo de data/hora</b>
-----------------------------	---------------	-----------------------------