



COPEL
Geração e Transmissão

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS MARÇO/2025

Copel Geração e Transmissão S.A.

Subsidiária Integral da Companhia Paranaense de Energia

CNPJ Nº 04.370.282/0001-70

Companhia de Capital Aberto - Categoria "B" - CVM 2474-0

Rua José Izidoro Biazetto, 158 - Mossunguê - Curitiba - PR - CEP 81200-240

SUMÁRIO

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	3
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
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	12
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.....	14
8. Contas a Receber Vinculadas à Concessão.....	15
9. Ativos de contrato.....	15
10. Outros Créditos.....	16
11. Tributos.....	16
12. Depósitos Judiciais.....	19
13. Investimentos.....	19
14. Imobilizado.....	20
15. Intangível.....	22
16. Obrigações Sociais e Trabalhistas.....	23
17. Fornecedores.....	23
18. Empréstimos e Financiamentos.....	24
19. Debêntures.....	25
20. Benefícios Pós-emprego.....	26
21. Pesquisa e Desenvolvimento.....	26
22. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão.....	26
23. Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos.....	27
24. Outras Contas a Pagar.....	27
25. Provisões para Litígios e Passivos Contingentes.....	28
26. Patrimônio Líquido.....	28
27. Receita Operacional Líquida.....	29
28. Custos e Despesas Operacionais.....	31
29. Resultado Financeiro.....	33
30. Segmentos Operacionais.....	33
31. Instrumentos Financeiros.....	35
32. Partes Relacionadas.....	38
33. Compromissos.....	40
34. Seguros.....	40
35. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa.....	41
36. Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas.....	41
COMENTÁRIO DO DESEMPENHO	43
1. Mercado de Energia.....	43
2. Resultado Econômico-Financeiro.....	43
COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA	46
PARECER DO CONSELHO FISCAL	47
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES	48
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE	49

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
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	2.214.185	511.790	3.400.760	1.682.854
Clientes	7	394.258	379.135	566.812	562.023
Dividendos a receber		219.184	153.322	147.670	81.808
Contas a receber vinculadas à concessão	8	11.212	10.609	11.212	10.609
Ativos de contrato	9	290.954	265.846	309.658	283.896
Outros créditos	10	166.990	90.679	174.511	96.031
Estoques		37.429	39.204	37.429	39.405
Imposto de renda e contribuição social		104.217	108.582	133.934	136.120
Outros tributos a recuperar	11.2	11.183	10.626	12.319	11.750
Despesas antecipadas		12.266	9.288	20.449	18.095
Partes relacionadas	32	14.595	17.664	10.860	14.277
		3.476.473	1.596.745	4.825.614	2.936.868
Ativos classificados como mantidos para venda	36	2.365.562	1.881.821	2.382.732	1.881.826
		5.842.035	3.478.566	7.208.346	4.818.694
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Títulos e valores mobiliários	6	153.608	149.368	544.690	525.926
Depósitos judiciais	12	50.955	49.775	54.013	50.501
Contas a receber vinculadas à concessão	8	900.907	886.620	900.907	886.620
Ativos de contrato	9	4.765.151	4.729.547	5.272.352	5.225.562
Outros créditos	10	278.332	276.590	312.096	311.450
Imposto de renda e contribuição social		1.846	1.819	2.596	1.819
Outros tributos a recuperar	11.2	91.381	92.867	93.252	94.706
Despesas antecipadas		87	—	87	—
		6.242.267	6.186.586	7.179.993	7.096.584
Investimentos	13	10.225.580	10.104.390	3.442.363	3.411.007
Imobilizado	14	2.527.310	3.160.968	7.419.171	8.110.769
Intangível	15	3.224.130	3.260.920	6.575.342	6.638.252
Direito de uso de ativos	23.1	88.909	87.352	132.745	131.591
		22.308.196	22.800.216	24.749.614	25.388.203
TOTAL DO ATIVO		28.150.231	26.278.782	31.957.960	30.206.897

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
CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	16	130.456	119.712	130.456	119.712
Partes relacionadas	32	9.271	10.810	9.282	11.993
Fornecedores	17	310.728	319.382	380.357	396.417
Imposto de renda e contribuição social		44.162	–	75.843	83.025
Outras obrigações fiscais	11.2	24.783	24.925	35.680	38.097
Empréstimos e financiamentos	18	553.320	1.097.232	692.140	1.228.234
Debêntures	19	1.130.362	1.056.707	1.181.059	1.115.198
Dividendos a pagar		1.459.433	1.699.433	1.459.431	1.699.431
Benefícios pós-emprego	20	26.233	24.557	26.233	24.557
Encargos setoriais a recolher		18.988	19.940	20.229	21.227
Pesquisa e desenvolvimento	21	2.896	13.567	7.232	17.971
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	10.950	4.686	16.306	6.759
Passivo de arrendamentos	23.2	14.012	13.697	14.823	14.454
Outras contas a pagar	24	286.307	161.869	710.089	537.964
		4.021.901	4.566.517	4.759.160	5.315.039
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	36	669.807	541.412	691.773	541.412
		4.691.708	5.107.929	5.450.933	5.856.451
NÃO CIRCULANTE					
Fornecedores	17	131.484	142.376	131.484	142.376
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.1	1.471.465	1.445.182	1.817.753	1.791.037
Empréstimos e financiamentos	18	439.339	566.724	2.480.554	2.636.856
Debêntures	19	5.896.976	3.892.598	6.252.410	4.327.071
Benefícios pós-emprego	20	305.532	304.420	305.532	304.420
Pesquisa e desenvolvimento	21	–	–	7.549	7.017
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	157.406	167.478	226.099	236.603
Passivo de arrendamentos	23.2	82.184	80.058	129.356	127.401
Outras contas a pagar	24	48.754	53.364	209.293	237.565
Provisões para litígios	25	269.925	279.240	291.539	300.687
		8.803.065	6.931.440	11.851.569	10.111.033
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Atribuível ao acionista da empresa controladora					
Capital social	26.1	6.242.757	6.242.757	6.242.757	6.242.757
Adiantamento para futuro aumento de capital		600.000	600.000	600.000	600.000
Ajustes de avaliação patrimonial	26.2	513.047	537.346	513.047	537.346
Reserva legal		1.027.643	1.027.643	1.027.643	1.027.643
Reserva de retenção de lucros		5.239.801	5.239.801	5.239.801	5.239.801
Dividendo adicional proposto		591.866	591.866	591.866	591.866
Lucros acumulados		440.344	–	440.344	–
		14.655.458	14.239.413	14.655.458	14.239.413
TOTAL DO PASSIVO		28.150.231	26.278.782	31.957.960	30.206.897

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras

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
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	27	871.792	803.807	1.239.546	1.129.000
Custos Operacionais	28	(351.118)	(346.879)	(548.332)	(571.804)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		520.674	456.928	691.214	557.196
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	28	(51)	(1.577)	(1.318)	(1.558)
Despesas gerais e administrativas	28	(57.861)	(52.314)	(65.819)	(61.318)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	28	99.762	5.175	96.782	(4.368)
Resultado da equivalência patrimonial	13.1	186.653	110.650	100.438	84.353
		228.503	61.934	130.083	17.109
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS					
		749.177	518.862	821.297	574.305
Resultado Financeiro					
Receitas financeiras	29	43.676	39.118	91.892	80.529
Despesas financeiras		(267.620)	(177.729)	(349.000)	(247.463)
		(223.944)	(138.611)	(257.108)	(166.934)
LUCRO OPERACIONAL					
		525.233	380.251	564.189	407.371
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL					
Imposto de renda e contribuição social	11.3	(82.905)	(42.555)	(122.173)	(80.565)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(26.283)	(27.014)	(25.971)	(20.239)
		(109.188)	(69.569)	(148.144)	(100.804)
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
		416.045	310.682	416.045	306.567
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	36	–	(11.509)	–	(14.783)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO					
		416.045	299.173	416.045	291.784
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade					
		–	–	416.045	310.682
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas					
				–	(11.509)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas					
				–	(7.389)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais					
Ações ordinárias	26.3	0,06664	0,04977		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais					
Ações ordinárias	26.3	0,06664	0,04793		

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
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		416.045	299.173	416.045	291.784
Outros resultados abrangentes					
Itens que não serão reclassificados para o resultado					
Ajustes de passivos atuariais	26.2				
benefícios pós-emprego		-	-	-	-
benefícios pós-emprego - equivalência patrimonial		-	-	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes		-	-	-	-
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos		-	-	-	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		416.045	299.173	416.045	291.784
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		-	-	416.045	310.682
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		-	-	-	(11.509)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas		-	-	-	(7.389)

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 ao acionista da empresa controladora							Lucros acumulados	Total Controladora	Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros						
				Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2025		6.242.757	600.000	531.360	5.986	1.027.643	5.239.801	591.866	–	14.239.413	–	14.239.413
Lucro líquido do período		–	–	–	–	–	–	–	416.045	416.045	–	416.045
Resultado abrangente total do período		–	–	–	–	–	–	–	416.045	416.045	–	416.045
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	26.2	–	–	(24.299)	–	–	–	–	24.299	–	–	–
Saldo em 31 de março de 2025		6.242.757	600.000	507.061	5.986	1.027.643	5.239.801	591.866	440.344	14.655.458	–	14.655.458

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

	NE nº	Atribuível ao acionista da empresa controladora					Lucros acumulados	Total Controladora	Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros					
			Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros				
Saldo em 1º de janeiro de 2024		6.242.757	564.723	(66.540)	961.538	5.045.688	–	12.748.166	126.200	12.874.366
Lucro líquido (prejuízo) do período		–	–	–	–	–	299.173	299.173	(7.389)	291.784
Resultado abrangente do período		–	–	–	–	–	299.173	299.173	(7.389)	291.784
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos		–	(8.089)	–	–	–	8.089	–	–	–
Dividendos e Juros sobre o capital próprio		–	–	–	–	(60.000)	–	(60.000)	–	(60.000)
Saldo em 31 de março de 2024		6.242.757	556.634	(66.540)	961.538	4.985.688	307.262	12.987.339	118.811	13.106.150

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
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade		416.045	310.682	416.045	306.567
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:					
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas		276.826	169.982	362.170	240.603
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	8.1	(36.806)	(33.051)	(36.806)	(33.051)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	9.1	(185.367)	(187.243)	(204.960)	(202.886)
Imposto de renda e contribuição social	11.3	82.905	42.555	122.173	80.565
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11.3	26.283	27.014	25.971	20.239
Resultado da equivalência patrimonial	13.1	(186.653)	(110.650)	(100.438)	(84.353)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	20.1	18.248	20.739	18.248	20.738
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento	21	7.265	7.180	8.663	8.608
Depreciação e amortização	28	77.841	102.928	176.869	213.497
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	28.2	8.564	—	8.564	—
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	28.4	904	(3.590)	1.961	(3.444)
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	9.1	—	—	(181)	(181)
Resultado das baixas de imobilizado	14.2	353	1.673	353	1.682
Resultado das baixas de intangíveis		—	—	—	283
Resultado na alienação de participações societárias	28.6	(109.807)	—	(109.807)	—
Outros		—	—	(9.324)	—
		396.601	348.219	679.501	568.867
Redução (aumento) dos ativos					
Clientes		175.978	245.551	200.590	284.206
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		3.220	58.747	3.220	58.747
Depósitos judiciais		(58.209)	(1.018)	(60.540)	(808)
Outros créditos		9.910	1.193	7.718	2.467
Estoques		1.775	1.654	1.976	1.647
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		7.313	(4.872)	5.129	(6.891)
Outros tributos a recuperar		1.228	(372)	1.200	(490)
Despesas antecipadas		(3.065)	950	(2.441)	(808)
Partes relacionadas		3.069	2.886	3.417	1.312
		141.219	304.719	160.269	339.382
Aumento (redução) dos passivos					
Obrigações sociais e trabalhistas		2.180	731	2.180	731
Partes relacionadas		(1.539)	(701)	(2.711)	(783)
Fornecedores		(60.922)	(7.070)	(77.318)	4.202
Outras obrigações fiscais		58.381	(43.170)	56.434	(45.994)
Benefícios pós-emprego	20.1	(15.460)	(17.692)	(15.460)	(17.691)
Encargos setoriais a recolher		(952)	1.732	(998)	1.350
Pesquisa e desenvolvimento	21	(16.942)	(9.101)	(18.015)	(10.188)
Contas a pagar vinculadas à concessão	22	(1.357)	(1.569)	(1.357)	(1.569)
Outras contas a pagar		1.580	(1.481)	25.704	25.655
Provisões para litígios quitadas	25.1	(8.355)	(9.048)	(8.356)	(9.048)
		(43.386)	(87.369)	(39.897)	(53.335)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
		494.434	565.569	799.873	854.914
Imposto de renda e contribuição social pagos		(38.743)	(42.241)	(129.355)	(182.244)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	18.2	(79.965)	(83.520)	(119.854)	(129.990)
Encargos de debêntures pagos	19.2	(116.715)	(118.338)	(124.261)	(122.683)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	23.2	(2.529)	(2.056)	(3.303)	(2.798)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
		256.482	319.414	423.100	417.199
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	36	—	—	—	(17.725)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
		256.482	319.414	423.100	399.474

(continua)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

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

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicações financeiras		(4.240)	(3.350)	(18.764)	(32.491)
Alienação de investimento	36	276.938	—	276.938	—
Aportes em investimentos	13.1	(21.500)	—	—	—
Redução de capital em investidas	13.1	—	37.130	—	37.130
Aquisições de imobilizado		(1.127)	(12.261)	(15.698)	(17.340)
Alienações de imobilizado		1.071	—	1.071	—
Aquisições de intangível	15.2	(3.488)	(2.086)	(4.454)	(2.157)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		247.654	19.433	239.093	(14.858)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Ingressos de debêntures emitidas	19.2	2.000.000	—	2.000.000	—
Custos de transação na emissão de debêntures	19.2	(22.632)	—	(22.632)	—
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	18.2	(534.246)	(34.023)	(564.874)	(63.943)
Amortizações de principal de debêntures	19.2	—	—	(111.808)	(5.862)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	23.2	(3.329)	(3.819)	(3.452)	(3.940)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(240.000)	—	(240.000)	—
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		1.199.793	(37.842)	1.057.234	(73.745)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.703.929	301.005	1.719.427	310.871
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	511.790	1.008.767	1.682.854	2.311.905
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	2.214.185	1.309.772	3.400.760	2.640.501
Caixa e equivalentes de caixa proveniente de ativos classificados como mantidos para venda	36	1.534	—	1.521	(17.725)
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		1.703.929	301.005	1.719.427	310.871

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
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	940.465	908.478	1.333.073	1.264.502
Receita de construção	56.407	21.365	75.644	22.573
Outras receitas	111.297	8.543	118.245	8.546
Perdas de crédito esperadas	(48)	(1.577)	(1.318)	(1.558)
	1.108.121	936.809	1.525.644	1.294.063
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	22.139	10.218	21.184	26.192
Encargos de uso da rede elétrica	85.662	101.417	144.384	159.767
Material, insumos e serviços de terceiros	44.442	37.215	73.865	71.425
Custo de construção	47.272	12.712	65.617	13.917
Perda de valores ativos	1.517	909	1.527	919
Reversão de perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos - Impairment	(1.492)	(1.155)	(1.492)	(1.155)
Outros insumos / reversões de provisões	5.979	1.457	6.073	6.992
	205.519	162.773	311.158	278.057
(=) VALOR ADICIONADO BRUTO	902.602	774.036	1.214.486	1.016.006
(-) Depreciação e amortização	77.841	102.928	176.869	213.497
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO	824.761	671.108	1.037.617	802.509
(+) Valor adicionado transferido				
Resultado da equivalência patrimonial	186.653	110.650	100.438	84.353
Receitas financeiras	43.676	39.118	91.892	80.529
Outras receitas	1.760	1.808	1.768	1.818
	232.089	151.576	194.098	166.700
Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	—	(11.509)	—	(12.027)
	1.056.850	811.175	1.231.715	957.182

(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	%
Pessoal								
Remunerações e honorários	43.119		54.889		45.837		58.674	
Planos previdenciário e assistencial	17.585		20.242		18.179		21.008	
Auxílio alimentação e educação	6.762		7.746		6.780		7.767	
Encargos sociais - FGTS	3.335		4.243		3.587		4.559	
Programa de desligamentos voluntários	8.564		–		8.564		–	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	12.922		15.599		12.922		15.599	
	92.287	8,7	102.719	12,7	95.869	7,8	107.607	11,2
Governo								
Federal								
Tributos	192.608		152.905		253.171		203.458	
Encargos setoriais	82.320		74.348		102.321		90.356	
Estadual	2.524		1.264		7.074		5.786	
Municipal	1.088		2.152		2.501		3.816	
	278.540	26,4	230.669	28,4	365.067	29,6	303.416	31,7
Terceiros								
Juros	267.959		178.323		349.030		247.854	
Arrendamentos e aluguéis	2.019		291		5.275		3.755	
Doações, subvenções e contribuições	–		–		429		10	
	269.978	25,6	178.614	22,0	354.734	28,8	251.619	26,3
Acionistas								
Lucros retidos	416.045		310.682		416.045		306.567	
	416.045	39,3	310.682	38,3	416.045	33,8	306.567	32,1
Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	–	–	(11.509)	(1,4)	–	–	(12.027)	(1,3)
	1.056.850	100,0	811.175	100,0	1.231.715	100,0	957.182	100,0

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 Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT, Companhia ou Controladora), com sede na rua José Izidoro Biazzetto, 158, bloco A, bairro Mossunguê, Curitiba - PR, é uma companhia aberta registrada na categoria "B", subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia (Copel).

A Companhia tem 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 e comercialização de energia elétrica. Adicionalmente, a Companhia tem participação em consórcios e em sociedades de propósito específico, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de geração e transmissão de energia elétrica.

1.1. Participações societárias da Copel GeT

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 nº36).

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 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 de apresentação

As demonstrações financeiras 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 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 nº 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 nº 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	30.238	30.968	97.746	93.681
Aplicações financeiras de liquidez imediata	2.183.947	480.822	3.303.014	1.589.173
	2.214.185	511.790	3.400.760	1.682.854

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de até 90 dias da data de contratação. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos líquidos de imposto de renda auferidos até a data de encerramento do período e com risco insignificante de mudança de valor.

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 101,0% 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 (a)	CDI	65.164	63.268	433.832	417.842
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% a 101% do CDI	71.516	69.563	93.930	91.547
Operação Compromissada	98% do CDI	16.928	16.537	16.928	16.537
		153.608	149.368	544.690	525.926

Certificado de Depósito Interbancário - CDI

(a) Tratam-se 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

Controladora	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo em 31.03.2025	Saldo em 31.12.2024
Concessionárias e permissionárias					
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	131.670	–	–	131.670	123.547
Contratos regulados	145.388	1.791	5.349	152.528	150.971
CCEE (7.1)	–	–	119.665	119.665	119.665
	277.058	1.791	125.014	403.863	394.183
Encargos de uso da rede elétrica	99.360	5.660	28.105	133.125	127.104
Consumidores - Outros créditos	–	15	4	19	215
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(310)	(200)	(142.239)	(142.749)	(142.367)
	376.108	7.266	10.884	394.258	379.135

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo em 31.03.2025	Saldo em 31.12.2024
Concessionárias e permissionárias					
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	199.087	–	33	199.120	182.589
Contratos regulados	222.898	2.864	6.002	231.764	230.111
CCEE (7.1)	18.653	–	119.665	138.318	156.574
	440.638	2.864	125.700	569.202	569.274
Encargos de uso da rede elétrica	105.948	5.932	30.642	142.522	136.927
Consumidores	–	16	4	20	220
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(646)	(210)	(144.076)	(144.932)	(144.398)
	545.940	8.602	12.270	566.812	562.023

7.1. 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 n° 7.2. O detalhamento da ação está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2024, sem alterações até a data destas demonstrações financeiras intermediárias.

7.2. Perdas de créditos esperadas

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Adições / (reversões)	Saldo em 31.03.2025
Concessionárias e permissionárias			
CCEE (7.1)	119.665	–	119.665
Concessionárias e permissionárias	22.702	382	23.084
	142.367	382	142.749
	142.367	382	142.749

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições / (reversões)	Saldo em 31.03.2025
Concessionárias e permissionárias			
CCEE (7.1)	119.665	–	119.665
Concessionárias e permissionárias	24.733	534	25.267
	144.398	534	144.932
	144.398	534	144.932

8. Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Controladora e Consolidado	31.03.2025	31.12.2024
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (8.1)	835.202	821.804
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (8.2)	76.917	75.425
	912.119	897.229
	Circulante	11.212
	Não circulante	900.907
		10.609
		886.620

8.1. Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

Em 1°.01.2025	821.804
Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes	(23.408)
Juros efetivos (NE nº 27.1)	36.806
Em 31.03.2025	835.202

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.

8.2. Contrato de concessão de geração de energia elétrica

Em 1°.01.2025	75.425
Ajustes ao valor justo	1.492
Em 31.03.2025	76.917

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.

9. Ativos de contrato

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Contratos de concessão de transmissão	3.875.492	3.797.937	4.401.397	4.312.002
Contratos de concessão de transmissão - RBSE	1.180.613	1.197.456	1.180.613	1.197.456
	5.056.105	4.995.393	5.582.010	5.509.458
	Circulante	290.954	309.658	283.896
	Não circulante	4.765.151	5.272.352	5.225.562

9.1. Mutação dos ativos de contrato

	Controladora			Consolidado		
	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1°.01.2025	3.797.937	1.197.456	4.995.393	4.312.002	1.197.456	5.509.458
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	-	-	-	181	-	181
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	(102.704)	(65.352)	(168.056)	(117.385)	(65.352)	(182.737)
Transferências para o imobilizado e intangível	(631)	-	(631)	(631)	-	(631)
Transferência de litígios	-	-	-	172	-	172
Remuneração	133.251	48.509	181.760	151.951	48.509	200.460
Receita de construção	44.032	-	44.032	50.607	-	50.607
Margem de construção	727	-	727	1.618	-	1.618
Ganho por eficiência	2.880	-	2.880	2.882	-	2.882
Em 31.03.2025	3.875.492	1.180.613	5.056.105	4.401.397	1.180.613	5.582.010
	Circulante		290.954			309.658
	Não circulante		4.765.151			5.272.352

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.

10. Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Alienações de bens e direitos (a)	281.725	278.740	318.323	314.895
Alienação de participação societária (b)	82.961	—	82.961	—
Serviços em curso (c)	17.961	32.236	25.040	37.997
Adiantamentos contratuais a fornecedores	26.826	27.774	29.309	30.248
Adiantamento a empregados	6.984	4.356	6.984	4.356
Serviços prestados a terceiros	13.629	10.261	4.812	4.231
Outros créditos	15.236	13.902	19.178	15.754
	445.322	367.269	486.607	407.481
Circulante	166.990	90.679	174.511	96.031
Não circulante	278.332	276.590	312.096	311.450

(a) Contempla o saldo decorrente da alienação de ativos descrita na NE nº 28.6 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

(b) Saldo decorrente da alienação de participações societárias da Copel GET conforme descrito na NE nº 36.

(c) Referem-se, em sua maioria, aos programas de P&D, os quais, após seu término, são compensados com o respectivo passivo registrado para este fim.

11. Tributos

11.1. Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Saldo em 31.03.2025
Ativo não circulante			
Impairment	216.983	(507)	216.476
Benefícios pós-emprego	111.806	983	112.789
Provisões para litígios	76.575	1.082	77.657
Amortização do direito de concessão	43.750	1.210	44.960
Perdas de créditos esperadas	49.718	24	49.742
Programa de desligamentos voluntários	7.966	877	8.843
Passivo de arrendamentos	22.988	300	23.288
Provisão para compra de energia	24.111	—	24.111
Provisões por desempenho e participação nos lucros	18.239	3.643	21.882
Outros	81.786	(17.632)	64.154
	653.922	(10.020)	643.902
(-) Passivo não circulante			
Contratos de concessão	1.530.379	20.512	1.550.891
Custo atribuído ao imobilizado	273.146	(10.429)	262.717
Depreciação acelerada	162.444	(2.769)	159.675
Direito de uso de ativos	20.780	—	20.780
Atualização de depósitos judiciais	8.825	405	9.230
Outros	103.530	8.544	112.074
	2.099.104	16.263	2.115.367
Líquido	(1.445.182)	(26.283)	(1.471.465)

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Reconhecido no resultado	Outros	Saldo em 31.03.2025
Ativo não circulante				
<i>Impairment</i>	216.983	(507)	—	216.476
Benefícios pós-emprego	111.806	983	—	112.789
Provisões para litígios	81.400	1.044	—	82.444
Programa de desligamentos voluntários	7.966	877	—	8.843
Amortização do direito de concessão	43.750	1.210	—	44.960
Perdas de créditos esperadas	49.723	24	—	49.747
Passivo de arrendamentos	23.063	285	—	23.348
Provisão para compra de energia	24.111	—	—	24.111
Provisões por desempenho e participação nos lucros	18.239	3.643	—	21.882
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	19.782	(19.782)	—	—
Outros	66.993	3.332	—	70.325
	663.816	(8.891)	—	654.925
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	1.839.019	18.520	—	1.857.539
Custo atribuído ao imobilizado	273.146	(10.429)	—	262.717
Depreciação acelerada	162.445	(2.769)	—	159.676
Direito de uso de ativos	20.861	(17)	—	20.844
Atualização de depósitos judiciais	8.825	405	—	9.230
Outros	150.557	11.370	745	162.672
	2.454.853	17.080	745	2.472.678
Líquido	(1.791.037)	(25.971)	(745)	(1.817.753)

11.1.1. Projeção de realização de imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2025	108.449	(120.485)	110.360	(139.381)
2026	40.478	(226.801)	41.392	(243.771)
2027	19.633	(210.368)	19.984	(213.946)
2028	17.499	(201.741)	17.665	(204.833)
2029	15.320	(179.460)	15.486	(181.805)
2030 a 2032	42.533	(343.879)	43.032	(353.007)
Após 2032	399.990	(832.633)	407.006	(1.135.935)
	643.902	(2.115.367)	654.925	(2.472.678)

11.1.2. Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 31.3.2025, a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 109.383 (R\$ 99.255 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).

11.2. Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	8.024	6.801	9.131	7.898
PIS/Pasep e Cofins a compensar	2.673	3.339	2.698	3.363
Outros tributos a compensar	486	486	490	489
	11.183	10.626	12.319	11.750
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	48.694	49.569	49.429	50.302
PIS/Pasep e Cofins	40.708	41.544	40.708	41.544
Outros tributos a compensar	1.979	1.754	3.115	2.860
	91.381	92.867	93.252	94.706
Passivo circulante				
ICMS a recolher	123	42	1.446	1.457
PIS/Pasep e Cofins a recolher	22.856	22.540	28.848	30.667
Outros tributos	1.804	2.343	5.386	5.973
	24.783	24.925	35.680	38.097

* 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.

11.3. Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Lucro antes do IRPJ e CSLL	525.233	380.251	564.189	407.371
(-) Resultado de participações societárias (a)	(191.780)	(115.804)	(100.438)	(84.353)
	333.453	264.447	463.751	323.018
IRPJ e CSLL (34%)	(113.374)	(89.912)	(157.675)	(109.826)
Efeitos fiscais sobre:				
Juros sobre o capital próprio	—	20.400	—	20.400
Despesas indedutíveis	(2.010)	(119)	(2.428)	(122)
Incentivos fiscais	25	55	418	65
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	—	—	(10.127)	(6.202)
Constituição e/ou compensação de prejuízo fiscal e base negativa da CSLL de exercícios anteriores	—	—	—	2
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	—	—	12.677	(5.490)
Outros	6.171	7	8.991	369
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(109.188)	(69.569)	(148.144)	(100.804)
Alíquota efetiva - %	32,74 %	26,31 %	31,94 %	31,21 %

(a) Na Controladora, representa o saldo de equivalência patrimonial ajustada pelos efeitos de combinação de negócios.

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.

11.4. Reforma tributária do consumo

Conforme detalhado na NE nº 11.4 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.

12. Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Fiscais	15.995	15.727	18.727	16.126
Trabalhistas	24.407	23.208	24.468	23.270
Cíveis	10.218	10.831	10.241	10.855
Outros	335	9	577	250
	50.955	49.775	54.013	50.501

13. Investimentos

13.1. Mutação dos investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Aporte e/ou Afac	Amortização	Dividendos e JSCP	Reclassificação	Saldo em 31.03.2025
Controladas							
Bela Vista	236.458	6.145	-	-	-	-	242.603
São Bento	246.330	5.232	-	-	-	-	251.562
São Bento - direito de autorização	60.542	-	-	(708)	-	-	59.834
Cutia	1.107.267	(16.921)	-	-	-	-	1.090.346
Cutia - direito de autorização	6.571	-	-	(90)	-	-	6.481
Nova Asa Branca I	35.924	4.704	-	-	-	-	40.628
Nova Asa Branca I - direito de autorização	38.119	-	-	(449)	-	-	37.670
Nova Asa Branca II	13.172	2.944	-	-	-	-	16.116
Nova Asa Branca II - direito de autorização	38.532	-	-	(451)	-	-	38.081
Nova Asa Branca III	25.684	12.143	21.500	-	-	-	59.327
Nova Asa Branca III - direito de autorização	37.123	-	-	(436)	-	-	36.687
Nova Eurus IV	12.984	3.939	-	-	-	-	16.923
Nova Eurus IV - direito de autorização	39.311	-	-	(461)	-	-	38.850
Santa Maria	78.275	2.782	-	-	-	-	81.057
Santa Maria - direito de autorização	20.542	-	-	(229)	-	-	20.313
Santa Helena	86.769	2.308	-	-	-	-	89.077
Santa Helena - direito de autorização	22.101	-	-	(248)	-	-	21.853
Ventos de Santo Uriel	17.680	891	-	-	-	-	18.571
Ventos de Santo Uriel - direito de autorização	10.401	-	-	(116)	-	-	10.285
Costa Oeste	140.895	7.261	-	-	-	-	148.156
Costa Oeste - mais valia	2.693	(40)	-	-	-	-	2.653
Costa Oeste - direito de concessão	2.215	-	-	(33)	-	-	2.182
Marumbi	215.824	7.690	-	-	-	-	223.514
Marumbi - menos valia	(1.664)	24	-	-	-	-	(1.640)
Marumbi - direito de concessão	1.372	-	-	(20)	-	-	1.352
Uirapuru	189.319	6.296	-	-	-	-	195.615
Uirapuru - menos valia	(6.407)	134	-	-	-	-	(6.273)
Uirapuru - direito de concessão	12.965	-	-	(321)	-	-	12.644
FDA Geração de Energia	2.186.402	36.787	-	-	-	-	2.223.189
Jandaira I	73.364	(443)	-	-	-	-	72.921
Jandaira II	71.995	2	-	-	-	-	71.997
Jandaira III	86.394	(603)	-	-	-	-	85.791
Jandaira IV	79.703	(210)	-	-	-	-	79.493
Brownfield	46.526	(1.094)	-	-	-	-	45.432
Brownfield - mais valia	44.977	(375)	-	-	-	-	44.602
Brownfield - ágio técnico	24.022	-	-	-	-	-	24.022
Ventos de Serra do Mel	102.925	(2.405)	-	-	-	-	100.520
Ventos de Serra do Mel - mais valia	99.350	(830)	-	-	-	-	98.520
Ventos de Serra do Mel - ágio técnico	53.117	-	-	-	-	-	53.117
Potiguar B61	119.788	(257)	-	-	-	-	119.531
Potiguar B61 - mais valia	35.838	(298)	-	-	-	-	35.540
Potiguar B61 - ágio técnico	25.235	-	-	-	-	-	25.235
Aventura	161.232	(2.115)	-	-	-	-	159.117
Aventura - mais valia	151.721	(1.335)	-	-	-	-	150.386
Aventura - ágio técnico	83.431	-	-	-	-	-	83.431
SRMN	215.296	1.476	-	-	-	-	216.772
SRMN - mais valia	220.060	(1.936)	-	-	-	-	218.124
SRMN - ágio técnico	121.010	-	-	-	-	-	121.010
Ativos de geração de pequeno porte mantidos p/ venda	-	14.319	-	-	-	(14.319)	-
	6.693.383	86.215	21.500	(3.562)	-	(14.319)	6.783.217
Empreendimentos controlados em conjunto							
Caiuá	138.697	4.196	-	-	(7.946)	-	134.947
Integração Maranhense	214.476	6.784	-	-	(640)	-	220.620
Matrincha	1.029.198	30.927	-	-	-	-	1.060.125
Guaraciaba	517.914	13.996	-	-	-	-	531.910
Paranaíba	313.607	9.386	-	-	-	-	322.993
Mata de Santa Genebra	695.051	15.572	-	-	(34.580)	-	676.043
Cantareira	486.919	16.069	-	-	(22.696)	-	480.292
	3.395.862	96.930	-	-	(65.862)	-	3.426.930
Coligadas							
Foz do chopim	15.145	3.508	-	-	(3.220)	-	15.433
	15.145	3.508	-	-	(3.220)	-	15.433
	10.104.390	186.653	21.500	(3.562)	(69.082)	(14.319)	10.225.580

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Equivalência patrimonial	Dividendos e JSCP	Saldo em 31.03.2025
Empreendimentos controlados em conjunto				
Caiuá	138.697	4.196	(7.946)	134.947
Integração Maranhense	214.476	6.784	(640)	220.620
Matrinchã	1.029.198	30.927	–	1.060.125
Guaraciaba	517.914	13.996	–	531.910
Paranaíba	313.607	9.386	–	322.993
Mata de Santa Genebra	695.051	15.572	(34.580)	676.043
Cantareira	486.919	16.069	(22.696)	480.292
	3.395.862	96.930	(65.862)	3.426.930
Coligadas				
Foz do chopim	15.145	3.508	(3.220)	15.433
	15.145	3.508	(3.220)	15.433
	3.411.007	100.438	(69.082)	3.442.363

14. Imobilizado

14.1. Imobilizado por classe de ativos

Controladora	Custo	Depreciação acumulada	31.03.2025	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2024
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	3.820.715	(2.315.329)	1.505.386	4.099.848	(2.348.805)	1.751.043
Máquinas e equipamentos	1.835.345	(1.322.976)	512.369	1.984.015	(1.340.683)	643.332
Edificações	526.250	(325.837)	200.413	702.573	(356.715)	345.858
Terrenos	231.564	(32.533)	199.031	319.457	(45.890)	273.567
Veículos e aeronaves	12.630	(10.278)	2.352	12.757	(10.617)	2.140
Móveis e utensílios	7.381	(4.580)	2.801	7.256	(4.515)	2.741
(-) Obrigações especiais	(8.698)	810	(7.888)	(6.878)	680	(6.198)
	6.425.187	(4.010.723)	2.414.464	7.119.028	(4.106.545)	3.012.483
Em curso						
Custo	112.846	–	112.846	148.485	–	148.485
	112.846	–	112.846	148.485	–	148.485
	6.538.033	(4.010.723)	2.527.310	7.267.513	(4.106.545)	3.160.968

Consolidado	Custo	Depreciação acumulada	31.03.2025	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2024
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	6.234.578	(4.666.738)	1.567.840	6.513.711	(4.699.230)	1.814.481
Máquinas e equipamentos	8.297.146	(3.127.885)	5.169.261	8.445.754	(3.072.780)	5.372.974
Edificações	1.139.762	(866.827)	272.935	1.310.023	(896.806)	413.217
Terrenos	267.537	(36.759)	230.778	355.430	(49.722)	305.708
Veículos e aeronaves	12.630	(10.278)	2.352	12.757	(10.617)	2.140
Móveis e utensílios	8.310	(5.106)	3.204	8.185	(5.033)	3.152
(-) Obrigações especiais	(8.697)	811	(7.886)	(6.877)	681	(6.196)
	15.951.266	(8.712.782)	7.238.484	16.638.983	(8.733.507)	7.905.476
Em curso						
Custo	180.687	–	180.687	205.293	–	205.293
	180.687	–	180.687	205.293	–	205.293
	16.131.953	(8.712.782)	7.419.171	16.844.276	(8.733.507)	8.110.769

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

14.2. Mutação do imobilizado

Controladora	1º.01.2025	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Reclassificação (a)	31.03.2025
Em serviço							
Reservatórios, barragens, adutoras	1.751.043	–	(21.093)	–	–	(224.564)	1.505.386
Máquinas e equipamentos	643.332	–	(14.317)	(270)	11.224	(127.600)	512.369
Edificações	345.858	–	(3.671)	(74)	–	(141.700)	200.413
Terrenos	273.567	–	(2.237)	(9)	–	(72.290)	199.031
Veículos	2.140	–	(130)	–	437	(95)	2.352
Móveis e utensílios	2.741	–	(75)	–	170	(35)	2.801
(-) Obrigações especiais	(6.198)	–	130	–	(1.820)	–	(7.888)
	3.012.483	–	(41.393)	(353)	10.011	(566.284)	2.414.464
Em curso							
Custo	148.485	1.155	–	–	(9.381)	(27.413)	112.846
	148.485	1.155	–	–	(9.381)	(27.413)	112.846
	3.160.968	1.155	(41.393)	(353)	630	(593.697)	2.527.310

(a) Reclassificação para Ativos mantidos para venda (NE nº 36).

Consolidado	1º.01.2025	Adições	Depreciação	Baixas	Transferências	Reclassificação (a)	Saldo em 31.03.2025
Em serviço							
Reservatórios, barragens, adutoras	1.814.481	–	(22.077)	–	–	(224.564)	1.567.840
Máquinas e equipamentos	5.372.974	–	(87.145)	(270)	11.302	(127.600)	5.169.261
Edificações	413.217	–	(4.568)	(74)	6.060	(141.700)	272.935
Terrenos	305.708	–	(2.631)	(9)	–	(72.290)	230.778
Veículos	2.140	–	(131)	–	438	(95)	2.352
Móveis e utensílios	3.152	–	(83)	–	170	(35)	3.204
(-) Obrigações especiais	(6.196)	–	130	–	(1.820)	–	(7.886)
	7.905.476	–	(116.505)	(353)	16.150	(566.284)	7.238.484
Em curso							
Custo	205.293	18.326	–	–	(15.519)	(27.413)	180.687
	205.293	18.326	–	–	(15.519)	(27.413)	180.687
	8.110.769	18.326	(116.505)	(353)	631	(593.697)	7.419.171

(a) Reclassificação para Ativos mantidos para venda (NE nº 36).

Durante a fase de construção são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Durante a fase de construção são capitalizados os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Até 31.03.2025, estes custos totalizaram R\$ 755.000 à taxa média de 0,010% a.a. (R\$ 707.000, à taxa média de 0,015% a.a. até 31.03.2024)

14.3. 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 (%) Copel GeT	Taxa média anual de depreciação (%)	31.03.2025	31.12.2024
UHE Gov. Jayme Canet Júnior - Mauá Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	51,0			
Em serviço			860.522	860.522
(-) Depreciação Acumulada			(342.742)	(336.843)
Em curso			21.151	18.112
			538.931	541.791
UHE Baixo Iguaçu	30,0			
Em serviço			701.346	701.346
(-) Depreciação Acumulada			(138.254)	(132.481)
Em curso			34.459	34.433
			597.551	603.298
			1.136.482	1.145.089

Conforme divulgado na NE nº 36, 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.

15. Intangível

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Contratos de concessão/autorização de geração (15.1)	3.198.262	3.231.849	6.535.349	6.595.926
Outros intangíveis (15.2)	25.868	29.071	39.993	42.326
	3.224.130	3.260.920	6.575.342	6.638.252

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

15.1. Contratos de concessão de geração

Controladora	Total
Em 1º.01.2025	3.231.849
Quotas de amortização - concessão e autorização (a)	(27.433)
Reclassificação (b)	(6.154)
Em 31.03.2025	3.198.262

(a) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

Consolidado	Contrato de concessão	Direito de concessão e autorização/ ágio técnico	Total
Em 1º.01.2025	5.150.252	1.445.674	6.595.926
Quotas de amortização - concessão e autorização (a)	(43.510)	(10.913)	(54.423)
(-) Reclassificação (b)	(6.154)	-	(6.154)
Em 31.03.2025	5.100.588	1.434.761	6.535.349

(a) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

15.2. Outros intangíveis

Controladora	em serviço	em curso	Total
Em 1º.01.2025	10.461	18.610	29.071
Aquisições	-	3.488	3.488
Quotas de amortização (a)	(1.826)	-	(1.826)
(-) Reclassificação (b)	(4.441)	(424)	(4.865)
Em 31.03.2025	4.194	21.674	25.868

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

Consolidado	em serviço	em curso	Total
Em 1º.01.2025	17.920	24.406	42.326
Aquisições	-	4.454	4.454
Quotas de amortização (a)	(1.922)	-	(1.922)
(-) Reclassificação (b)	(4.441)	(424)	(4.865)
Em 31.03.2025	11.557	28.436	39.993

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

16. Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	7.939	11.111	7.939	11.111
Encargos sociais	7.161	6.403	7.162	6.404
	15.100	17.514	15.101	17.515
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	–	4.776	–	4.776
Férias e 13º Salário	20.410	18.044	20.410	18.044
Provisões por desempenho e participação nos lucros	68.869	55.946	68.869	55.946
Programa de desligamentos voluntários (16.1)	26.009	23.428	26.008	23.427
Outros	68	4	68	4
	115.356	102.198	115.355	102.197
	130.456	119.712	130.456	119.712

16.1. 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 33 colaboradores que devem deixar a Companhia durante o ano de 2025.

17. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Materiais e serviços	97.580	104.052	150.512	160.396
Energia elétrica	226.687	239.069	223.716	239.735
Encargos de uso da rede elétrica	117.945	118.637	137.613	138.662
	442.212	461.758	511.841	538.793
Circulante	310.728	319.382	380.357	396.417
Não circulante	131.484	142.376	131.484	142.376

18. Empréstimos e Financiamentos

Consolidado				
Empresa	Banco	Garantias (a)	31.03.2025	31.03.2024
Copel GET	Itaú Unibanco S.A	Fidejussória	504.177	1.036.260
	Banco do Brasil – Repasse BNDES	Receita de comercialização de energia.	34.617	37.507
	BNDES	Receita de comercialização de energia; receita de serviços de transmissão de energia; cessão fiduciária de direitos creditórios.	457.961	597.912
			996.755	1.671.679
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	BNDES	Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios e de receitas.	54.670	56.551
Complexo São Bento	BNDES	Penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis de venda de energia; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos.	111.941	116.679
Cutia	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	491.792	497.199
Costa Oeste	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	8.141	8.657
Marumbi	BNDES	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	11.357	11.972
		Dívida bruta	3.195.420	3.891.842
		(-) Custo de transação	(22.726)	(26.752)
		Dívida líquida	3.172.694	3.865.090
		Circulante	692.140	1.228.234
		Não Circulante	2.480.554	2.636.856

(a) Para todos os contratos há garantia Fidejussória da Copel ou Copel GET.

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 31.3.

18.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

31.03.2025	Controladora			Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	35.344	(140)	35.204	134.739	(1.355)	133.384
2027	47.050	(185)	46.865	185.198	(1.797)	183.401
2028	24.632	(186)	24.446	170.653	(1.808)	168.845
2029	22.085	(184)	21.901	172.232	(1.800)	170.432
2030	20.000	(134)	19.866	166.868	(1.754)	165.114
Após 2030	292.552	(1.495)	291.057	1.670.197	(10.819)	1.659.378
	441.663	(2.324)	439.339	2.499.887	(19.333)	2.480.554

18.2. Mutação de empréstimos e financiamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	1.663.956	3.865.090
Encargos e variação monetária	57.933	106.984
Amortização - principal	(534.246)	(564.874)
Pagamento - encargos	(79.965)	(119.854)
Reclassificação (a)	(115.019)	(114.652)
Em 31.03.2025	992.659	3.172.694

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

18.3. Cláusulas contratuais restritivas – Covenants

Os contratos de empréstimos e financiamentos 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.

19. 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	—
			7.080.200	4.982.090
Complexo Brisa	2ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	71.593	183.225
Cutia	1ª	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	351.306	327.685
		Dívida bruta	7.503.099	5.493.000
		(-) Custo de transação	(69.630)	(50.731)
		Dívida líquida	7.433.469	5.442.269
		Circulante	1.181.059	1.115.198
		Não Circulante	6.252.410	4.327.071

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

O custo médio da dívida está divulgado na NE nº 31.3.

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 vencidos 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.

19.1. Vencimentos das parcelas de longo prazo

31.03.2025	Controladora			Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2026	566.682	(6.602)	560.080	624.097	(8.465)	615.632
2027	266.667	(6.910)	259.757	321.511	(9.395)	312.116
2028	516.667	(6.943)	509.724	571.511	(9.448)	562.063
2029	1.213.538	(5.554)	1.207.984	1.275.897	(8.065)	1.267.832
2030	946.871	(4.586)	942.285	1.011.735	(7.110)	1.004.625
Após 2030	2.428.681	(11.535)	2.417.146	2.504.095	(13.953)	2.490.142
	5.939.106	(42.130)	5.896.976	6.308.846	(56.436)	6.252.410

19.2. Mutações das debêntures

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	4.949.305	5.442.269
Ingressos	2.000.000	2.000.000
(-) Custos de transação	(22.632)	(22.632)
Encargos e variação monetária	217.380	249.901
Amortização - principal	—	(111.808)
Pagamento - encargos	(116.715)	(124.261)
Em 31.03.2025	7.027.338	7.433.469

19.3. 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.

20. 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 20 das demonstrações financeiras de 31.12.2024.

20.1. Mutação dos benefícios pós-emprego

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	328.977	328.977
Apropriação do cálculo atuarial	9.429	9.429
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	8.819	8.819
Amortizações	(15.460)	(15.460)
Em 31.03.2025	331.765	331.765
	Circulante	26.233
	Não circulante	305.532

21. Pesquisa e Desenvolvimento

Controladora	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2025	2.014	1.007	10.546	13.567
Constituições	2.906	1.453	2.906	7.265
Transferências	–	–	(994)	(994)
Recolhimentos	(2.989)	(1.495)	–	(4.484)
Conclusões	–	–	(12.458)	(12.458)
Em 31.03.2025	1.931	965	–	2.896

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2025	2.399	1.199	21.390	24.988
Constituições	3.465	1.733	3.465	8.663
Juros (NE nº 29)	–	–	139	139
Transferências	–	–	(994)	(994)
Recolhimentos	(3.586)	(1.794)	(178)	(5.558)
Conclusões	–	–	(12.457)	(12.457)
Em 31.03.2025	2.278	1.138	11.365	14.781
			Circulante	7.232
			Não circulante	7.549

22. Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

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

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	172.164	243.362
Ajuste a valor presente	5.369	7.188
Variação monetária	2.455	3.487
Pagamentos	(1.357)	(1.357)
Reclassificação (a)	(10.275)	(10.275)
Em 31.03.2025	168.356	242.405
	Circulante	10.950
	Não circulante	157.406
		16.306
		226.099

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

23. Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

23.1. Direito de uso de ativos

Controladora	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Saldo em 31.03.2025
Imóveis	52.671	5.557	(894)	57.334
Veículos	27.629	213	(2.777)	25.065
Equipamentos	7.052	—	(542)	6.510
	87.352	5.770	(4.213)	88.909

Consolidado	Saldo em 1º.01.2025	Adições	Amortização	Saldo em 31.03.2025
Imóveis	96.674	5.563	(1.252)	100.985
Veículos	27.865	213	(2.828)	25.250
Equipamentos	7.052	—	(542)	6.510
	131.591	5.776	(4.622)	132.745

23.2. Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	93.755	141.855
Adições	5.770	5.776
Encargos	2.529	3.303
Pagamento - principal	(3.329)	(3.452)
Pagamento - encargos	(2.529)	(3.303)
Em 31.03.2025	96.196	144.179
	Circulante	14.012
	Não circulante	82.184
		129.356

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.

24. Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Desvio de geração - empreendimentos eólicos	—	—	533.545	498.666
Alienação de investimentos - adiantamento (a)	177.900	45.000	177.900	45.000
Acordo judicial	75.600	75.600	75.600	75.600
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	47.728	46.690	47.728	46.690
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	24.164	21.682	31.947	30.491
Cauções em garantia	2.557	4.123	2.645	4.224
Outras obrigações	7.112	22.138	50.017	74.858
	335.061	215.233	919.382	775.529
	Circulante	286.307	710.089	537.964
	Não circulante	48.754	209.293	237.565

(a) 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 36)

25. 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.

25.1. Mutações das provisões para litígios

Controladora	Resultado								Saldo em 31.03.2025
	Saldo em 1º.01.2025	Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária	Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Reclassificação (a)	
		Adições	Reversões	Reversões					
Fiscais	492	16	—	—	21	—	(27)	—	502
Trabalhistas	75.468	4.112	(1.935)	—	2.092	—	(5.093)	—	74.644
Benefícios a empregados	13.076	(1)	(804)	—	—	—	(334)	—	11.937
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	12.605	210	—	—	381	—	(2.481)	(15)	10.700
Servidões de passagem	70.664	—	—	886	—	32	—	(1.543)	70.039
Desapropriações e patrimoniais	105.427	90	(1)	30	40	(1.220)	(87)	(8.797)	95.482
Ambientais	54	46	—	—	21	—	—	5.000	5.121
	188.750	346	(1)	916	442	(1.188)	(2.568)	(5.355)	181.342
Regulatórias	1.454	333	—	—	46	—	(333)	—	1.500
	279.240	4.806	(2.740)	916	2.601	(1.188)	(8.355)	(5.355)	269.925

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

Consolidado	Resultado								Saldo em 31.03.2025
	Saldo em 1º.01.2025	Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária	Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transferências/ Outros (a)	
		Adições	Reversões	Reversões					
Fiscais	14.690	(97)	—	—	21	—	(27)	—	14.587
Trabalhistas	75.983	4.113	(1.936)	—	2.102	—	(5.093)	—	75.169
Benefícios a empregados	13.076	(1)	(804)	—	—	—	(335)	—	11.936
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	12.601	211	—	—	381	—	(2.481)	(15)	10.697
Servidões de passagem	75.994	—	—	886	—	265	—	(1.543)	75.602
Desapropriações e patrimoniais	106.836	90	(101)	30	40	(1.182)	(87)	(8.697)	96.929
Ambientais	53	46	—	—	21	—	—	5.000	5.120
	195.484	347	(101)	916	442	(917)	(2.568)	(5.255)	188.348
Regulatórias	1.454	333	(1)	—	46	—	(333)	—	1.499
	300.687	4.695	(2.842)	916	2.611	(917)	(8.356)	(5.255)	291.539

(a) Valores se referem principalmente a reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

25.2. 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	79.880	82.612	156.840	157.060
Trabalhistas	54.486	58.261	54.526	58.350
Benefícios a empregados	13.882	6.007	13.882	6.007
Cíveis	241.805	281.344	252.501	282.057
Regulatórias	375.701	368.299	386.549	368.299
	765.754	796.523	864.298	871.773

26. Patrimônio Líquido

26.1. Capital social

Em 31.3.2025, o capital social integralizado é de R\$ 6.242.757 (R\$ 6.242.757 em 31.3.2024), composto por 6.242.757.424 ações ordinárias sem valor nominal, pertencentes à Copel.

26.2. Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2025	537.346	537.346
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	(28.049)	(28.049)
Tributos sobre a realização dos ajustes	3.750	3.750
Variação de participação societária em Controlada		
Em 31.03.2025	513.047	513.047

26.3. Lucro por ação – básico e diluído

Controladora	31.03.2025	31.03.2024		Total
	Total	Operações continuadas	Operações descontinuadas	
Numerador básico e diluído				
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora				
Ações ordinárias	416.045	310.682	(11.509)	299.173
Denominador básico e diluído				
Média ponderada das ações (em unidades)				
Ações ordinárias	6.242.757.424	6.242.757.424	6.242.757.424	6.242.757.424
Lucro líquido do exercício básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora				
Ações ordinárias	0,06664	0,04977	(0,00184)	0,04793

26.4. Dividendos

Em 30.04.2025 a Assembleia Geral aprovou o pagamento do dividendo adicional proposto registrado em 31.12.2024, no valor de R\$ 591.866.

27. Receita Operacional Líquida

Controladora	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						31.03.2025	31.03.2024
Suprimento de energia elétrica	614.747	(52.849)	–	(11.133)	–	550.765	526.551
Disponibilidade da rede elétrica	305.212	(26.774)	–	(24.464)	–	253.974	244.443
Receita de construção	47.639	–	–	–	–	47.639	11.438
Outras receitas operacionais	22.266	(2.059)	(12)	–	(781)	19.414	21.375
	989.864	(81.682)	(12)	(35.597)	(781)	871.792	803.807

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						31.03.2025	31.03.2024
Suprimento de energia elétrica	995.305	(76.974)	(4.218)	(13.662)	–	900.451	847.208
Disponibilidade da rede elétrica	326.240	(27.445)	–	(25.123)	–	273.672	260.635
Receita de construção	55.106	–	–	–	–	55.106	10.899
Outras receitas operacionais	13.296	(2.185)	(12)	–	(782)	10.317	10.258
	1.389.947	(106.604)	(4.230)	(38.785)	(782)	1.239.546	1.129.000

27.1. Detalhamento da receita

Controladora	31.03.2025	31.03.2024
Suprimento de energia elétrica	614.747	589.143
Contratos bilaterais	359.527	351.273
Contratos regulados	182.967	170.799
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	35.446	34.020
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	36.807	33.051
Disponibilidade da rede elétrica	305.212	296.540
Receita de operação e manutenção - O&M	115.302	116.770
Receita de juros efetivos	189.910	179.770
Receita de construção (a)	47.639	11.438
Outras receitas operacionais	22.266	24.603
Arrendamentos e aluguéis	1.760	1.808
Renda da prestação de serviços	20.185	22.778
Outras receitas	321	17
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	989.864	921.724
(-) Pis/Pasep e Cofins	(81.682)	(80.398)
(-) ICMS	(12)	—
(-) ISSQN	(781)	(952)
(-) Encargos setoriais	(35.597)	(36.567)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	871.792	803.807

(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 9.

Consolidado	31.03.2025	31.03.2024
Suprimento de energia elétrica	995.305	938.593
Contratos bilaterais	547.807	533.053
Contratos regulados	361.652	320.925
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	49.039	51.564
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	36.807	33.051
Disponibilidade da rede elétrica	326.240	314.106
Receita de operação e manutenção - O&M	118.697	120.370
Receita de juros efetivos	207.543	193.736
Receita de construção (a)	55.106	10.899
Outras receitas operacionais	13.296	13.621
Arrendamentos e aluguéis	1.768	1.818
Renda da prestação de serviços	7.758	8.088
Outras receitas	3.770	3.715
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	1.389.947	1.277.219
(-) Pis/Pasep e Cofins	(106.604)	(103.343)
(-) ICMS	(4.230)	(4.265)
(-) ISSQN	(782)	(952)
(-) Encargos setoriais	(38.785)	(39.659)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.239.546	1.129.000

(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 9.

28. Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(25.040)	–	–	–	(25.040)	(13.978)
Encargos de uso da rede elétrica	(77.895)	–	–	–	(77.895)	(92.252)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	(936)
	(102.935)	–	–	–	(102.935)	(107.166)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(54.805)	–	(25.710)	–	(80.515)	(90.625)
Planos previdenciário e assistencial	(11.910)	–	(5.675)	–	(17.585)	(20.242)
Material	(1.618)	–	(2.421)	–	(4.039)	(2.353)
Serviços de terceiros (28.3)	(24.769)	–	(15.045)	–	(39.814)	(33.000)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	1.492	(51)	–	(2.345)	(904)	3.590
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (28.6)	(41.809)	–	(5.459)	105.665	58.397	(34.153)
	(133.419)	(51)	(54.310)	103.320	(84.460)	(176.783)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(70.732)	–	(3.551)	(3.558)	(77.841)	(102.928)
Custo de construção (28.5)	(44.032)	–	–	–	(44.032)	(8.718)
	(114.764)	–	(3.551)	(3.558)	(121.873)	(111.646)
	(351.118)	(51)	(57.861)	99.762	(309.268)	(395.595)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	31.03.2025	31.03.2024
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (28.1)	(24.086)	–	–	–	(24.086)	(29.830)
Encargos de uso da rede elétrica	(132.764)	–	–	–	(132.764)	(146.482)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	–	–	–	–	–	(936)
	(156.850)	–	–	–	(156.850)	(177.248)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (28.2)	(54.805)	–	(29.498)	–	(84.303)	(95.750)
Planos previdenciário e assistencial	(11.910)	–	(6.269)	–	(18.179)	(21.008)
Material	(2.239)	–	(2.420)	–	(4.659)	(3.947)
Serviços de terceiros (28.3)	(51.455)	–	(16.474)	–	(67.929)	(64.912)
Perdas estimadas, provisões e reversões (28.4)	1.492	(1.318)	–	(2.135)	(1.961)	3.444
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (28.6)	(59.616)	–	(7.536)	109.822	42.670	(57.954)
	(178.533)	(1.318)	(62.197)	107.687	(134.361)	(240.127)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(162.342)	–	(3.622)	(10.905)	(176.869)	(213.497)
Custo de construção (28.5)	(50.607)	–	–	–	(50.607)	(8.176)
	(212.949)	–	(3.622)	(10.905)	(227.476)	(221.673)
	(548.332)	(1.318)	(65.819)	96.782	(518.687)	(639.048)

28.1. Energia elétrica comprada para revenda

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	6.040	5.933	8.326	13.083
Contratos bilaterais	16.099	4.285	12.858	13.109
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	4.336	4.124	4.336	4.124
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(1.435)	(364)	(1.434)	(486)
	25.040	13.978	24.086	29.830

28.2. Pessoal e administradores

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Pessoal				
Remunerações	35.734	49.449	38.309	52.802
Encargos sociais	13.792	17.200	14.815	18.423
Auxílio alimentação e educação	6.762	7.746	6.780	7.767
Programa de desligamentos voluntários (NE n° 16.1)	8.564	—	8.564	—
	64.852	74.395	68.468	78.992
Administradores				
Honorários	2.249	483	2.393	915
Encargos sociais	450	131	479	227
Outros gastos	42	17	41	17
	2.741	631	2.913	1.159
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	12.922	15.599	12.922	15.599
	80.515	90.625	84.303	95.750

28.3. Serviços de terceiros

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Manutenção de instalações	7.328	10.927	9.828	15.071
Manutenção do sistema elétrico	13.057	7.545	39.129	32.421
Comunicação, processamento e transmissão de dados	6.864	4.120	6.939	4.331
Consultoria e auditoria	4.493	3.449	5.524	3.806
Outros serviços	8.072	6.959	6.509	9.283
	39.814	33.000	67.929	64.912

28.4. Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Provisão para litígios	2.066	(3.793)	1.853	(3.628)
Perdas (reversão de perdas) estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (NE n° 8.2)	(1.492)	(1.155)	(1.492)	(1.155)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	48	1.577	1.318	1.558
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	282	(219)	282	(219)
	904	(3.590)	1.961	(3.444)

28.5. Custo de construção

	31.03.2025	31.03.2024
Consolidado		
Material	30.569	13.154
Serviços de terceiros	16.260	5.629
Pessoal	3.601	3.963
Outros (a)	177	(14.570)
	50.607	8.176

(a) No saldo de 2024 está contido o valor de reversão de provisões para litígios de servidões de passagem e desapropriações.

28.6. Outros custos e despesas operacionais, líquidos

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	38.343	30.768	52.343	41.903
Seguros	1.805	2.621	5.165	7.903
Arrendamentos e aluguéis	2.018	74	5.275	3.536
Taxa de fiscalização da Aneel	4.044	2.889	6.857	4.670
Tributos	2.668	2.965	4.529	4.981
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens	(509)	(7.534)	(509)	(7.525)
Alienação de participações societárias (NE nº 36)	(109.807)	—	(109.807)	—
Outras receitas, custos e despesas, líquidos (a)	3.041	2.370	(6.523)	2.486
	(58.397)	34.153	(42.670)	57.954

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

29. Resultado Financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	32.554	31.492	75.358	73.557
Juros e acréscimos moratórios sobre faturas	7.173	1.175	8.073	1.368
Atualização de depósitos judiciais	1.494	1.269	1.494	1.270
Juros sobre liquidações na CCEE	548	901	1.028	1.041
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 22)	477	22	479	22
(-) Pis e Cofins	(2.088)	(1.895)	(2.601)	(2.539)
Outras receitas financeiras	3.518	6.154	8.061	5.810
	43.676	39.118	91.892	80.529
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária e encargos da dívida	252.046	171.939	333.493	240.932
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 22)	8.301	2.147	11.154	2.147
Juros sobre P&D (NE nº 21)	—	1	139	181
Outras despesas financeiras	7.273	3.642	4.214	4.203
	267.620	177.729	349.000	247.463
Líquido	(223.944)	(138.611)	(257.108)	(166.934)

30. 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.

30.2. Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO				
31.03.2025	GER	TRA	Operações inter-segmento	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	905.390	336.427	(2.271)	1.239.546
Receita operacional líquida com terceiros	905.390	336.427	(2.271)	1.239.546
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(403.598)	(117.360)	2.271	(518.687)
Energia elétrica comprada para revenda	(24.086)	–	–	(24.086)
Encargos de uso da rede elétrica	(135.035)	–	2.271	(132.764)
Pessoal e administradores	(50.734)	(33.569)	–	(84.303)
Planos previdenciário e assistencial	(10.610)	(7.569)	–	(18.179)
Material	(3.120)	(1.539)	–	(4.659)
Serviços de terceiros	(54.649)	(13.280)	–	(67.929)
Depreciação e amortização	(172.313)	(4.556)	–	(176.869)
Provisão para litígios	(1.164)	(689)	–	(1.853)
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	1.492	–	–	1.492
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(860)	(740)	–	(1.600)
Custo de construção	–	(50.607)	–	(50.607)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	47.481	(4.811)	–	42.670
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	3.508	96.930	–	100.438
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	505.300	315.997	–	821.297
Receitas financeiras	72.856	19.036	–	91.892
Despesas financeiras	(244.594)	(104.406)	–	(349.000)
LUCRO OPERACIONAL	333.562	230.627	–	564.189
Imposto de renda e contribuição social	(113.086)	(35.058)	–	(148.144)
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	220.476	195.569	–	416.045
Resultado de operações descontinuadas	–	–	–	–
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	220.476	195.569	–	416.045

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO					
31.03.2024	GER	TRA	Reclassificações (a)	Operações inter-segmento	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	852.709	279.038	–	(2.747)	1.129.000
Receita operacional líquida com terceiros	852.709	276.291	–	–	1.129.000
Receita operacional líquida entre segmentos	–	2.747	–	(2.747)	–
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(579.016)	(76.353)	13.574	2.747	(639.048)
Energia elétrica comprada para revenda	(29.830)	–	–	–	(29.830)
Encargos de uso da rede elétrica	(157.923)	–	8.694	2.747	(146.482)
Pessoal e administradores	(57.957)	(39.243)	1.450	–	(95.750)
Planos previdenciário e assistencial	(12.510)	(8.688)	190	–	(21.008)
Material	(3.073)	(879)	5	–	(3.947)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.362)	–	426	–	(936)
Serviços de terceiros	(53.710)	(13.097)	1.895	–	(64.912)
Depreciação e amortização	(209.213)	(4.284)	–	–	(213.497)
Provisão para litígios	1.759	1.694	175	–	3.628
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	1.155	–	–	–	1.155
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(982)	(357)	–	–	(1.339)
Custo de construção	–	(8.176)	–	–	(8.176)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(55.370)	(3.323)	739	–	(57.954)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	2.699	81.654	–	–	84.353
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	276.392	284.339	13.574	–	574.305
Receitas financeiras	63.465	17.726	(662)	–	80.529
Despesas financeiras	(174.061)	(75.273)	1.871	–	(247.463)
LUCRO OPERACIONAL	165.796	226.792	14.783	–	407.371
Imposto de renda e contribuição social	(69.194)	(31.610)	–	–	(100.804)
LUCRO LÍQUIDO DAS OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	96.602	195.182	14.783	–	306.567
Resultado de operações descontinuadas	–	–	(14.783)	–	(14.783)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	96.602	195.182	–	–	291.784

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

31. Instrumentos Financeiros

31.1. Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

Controladora	NE nº	Nível	31.03.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa ¹	5	2	2.215.719	2.215.719	511.790	511.790
Títulos e valores mobiliários	6	2	153.608	153.608	149.368	149.368
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	8.2	3	76.917	76.917	75.425	75.425
			2.446.244	2.446.244	736.583	736.583
Custo amortizado						
Clientes	7		394.258	394.258	379.135	379.135
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	8.1		835.202	937.344	821.804	923.084
			1.229.460	1.331.602	1.200.939	1.302.219
Total dos ativos financeiros			3.675.704	3.777.846	1.937.522	2.038.802
Custo amortizado						
Fornecedores ¹	17		448.459	448.459	461.758	461.758
Empréstimos e financiamentos ¹	18		1.597.530	2.321.041	2.179.355	2.161.021
Debêntures	19		7.080.200	7.002.449	4.982.090	4.919.743
Contas a pagar vinculadas à concessão ¹	22		211.135	204.582	204.948	198.387
			9.337.324	9.976.531	7.828.151	7.740.909
Total dos passivos financeiros			9.337.324	9.976.531	7.828.151	7.740.909

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

Consolidado	NE nº	Nível	31.03.2025		31.12.2024	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa ¹	5	1	3.402.294	3.402.294	1.682.854	1.682.854
Títulos e valores mobiliários	6	2	544.690	544.690	525.926	525.926
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	8.2	3	76.917	76.917	75.425	75.425
			4.023.901	4.023.901	2.284.205	2.284.205
Custo amortizado						
Clientes ¹	7		567.061	567.061	562.023	562.023
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	8.1		835.202	937.344	821.804	923.084
			1.402.263	1.504.405	1.383.827	1.485.107
Total dos ativos financeiros			5.426.164	5.528.306	3.668.032	3.769.312
Custo amortizado						
Fornecedores ¹	17		518.174	518.174	538.793	538.793
Empréstimos e financiamentos ¹	18		3.817.748	4.535.054	4.399.518	4.374.317
Debêntures	19		7.503.099	7.400.785	5.493.000	5.425.408
Contas a pagar vinculadas à concessão ¹	22		285.184	278.584	276.146	269.538
			12.124.205	12.732.597	10.707.457	10.608.056
Total dos passivos financeiros			12.124.205	12.732.597	10.707.457	10.608.056

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

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.

31.2. 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.

31.2.1. Risco de crédito

Exposição ao risco de crédito	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Caixa e equivalentes de caixa ¹	2.215.719	511.790	3.402.294	1.682.854
Títulos e valores mobiliários	153.608	149.368	544.690	525.926
Clientes ¹	394.258	379.135	567.061	562.023
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	835.202	821.804	835.202	821.804
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	76.917	75.425	76.917	75.425
	3.675.704	1.937.522	5.426.164	3.668.032

¹Contempla os saldos que foram reclassificados para ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

31.2.2. 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.

Controladora	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
31.03.2025							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 18	72.420	38.871	771.724	1.820.785	813.918	3.517.718
Debêntures	NE nº 19	134.146	—	1.492.951	4.207.054	4.374.104	10.208.255
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	456	912	19.740	186.542	189.916	397.566
Fornecedores	—	90.122	212.252	8.353	131.485	—	442.212
Passivo de arrendamentos	NE nº 23	1.398	2.822	12.711	41.043	101.610	159.584
		298.542	254.857	2.305.479	6.386.909	5.479.548	14.725.335

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

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
31.03.2025							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 18	100.715	86.102	972.588	2.836.539	2.994.360	6.990.304
Debêntures	NE nº 19	135.286	30.525	1.536.497	4.544.500	4.559.273	10.806.081
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	456	912	27.727	269.561	203.000	501.656
Fornecedores	—	157.200	212.745	10.411	131.485	—	511.841
Passivo de arrendamentos	NE nº 23	1.680	3.385	15.304	55.164	269.368	344.901
		395.337	333.669	2.562.527	7.837.249	8.026.001	19.154.783

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

31.2.3. Risco de mercado

a) Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias

Controladora	Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
				Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros						
	Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	153.608	16.976	12.786	8.562
	Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	912.119	37.844	28.431	18.986
			1.065.727	54.820	41.217	27.548
Passivos financeiros						
	Empréstimos e financiamentos					
	BNDES (a)	Alta TJLP	(661.916)	(42.319)	(52.765)	(63.161)
	BNDES	Alta IPCA	(396.820)	(16.464)	(20.546)	(24.615)
	Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(34.617)	(2.213)	(2.760)	(3.303)
	Banco Itaú	Alta CDI	(504.177)	(55.718)	(69.356)	(82.887)
	Debêntures	Alta CDI/Selic	(3.897.176)	(430.686)	(536.105)	(640.694)
	Debêntures	Alta IPCA	(3.183.024)	(132.066)	(164.807)	(197.442)
	Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(211.135)	(8.760)	(10.932)	(13.097)
			(8.888.865)	(688.226)	(857.271)	(1.025.199)

(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 36).

Consolidado	Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base 31.03.2025	Cenários projetados		
				Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros						
	Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	544.690	60.197	45.341	30.361
	Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	912.119	37.844	28.431	18.986
			1.456.809	98.041	73.772	49.347
Passivos financeiros						
	Empréstimos e financiamentos					
	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)
	Banco Itaú	Alta CDI	(504.177)	(55.718)	(69.356)	(82.887)
	Debêntures	Alta CDI/Selic	(3.897.176)	(430.686)	(536.105)	(640.694)
	Debêntures	Alta IPCA	(3.534.330)	(146.642)	(182.997)	(219.234)
	Debêntures	Alta TJLP	(71.593)	(4.577)	(5.707)	(6.832)
	Contas a pagar vinculadas à concessão (a)	Alta IPCA	(285.184)	(11.832)	(14.766)	(17.690)
			(11.606.031)	(818.268)	(1.019.501)	(1.219.493)

(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 36).

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.

31.3. Gerenciamento de capital

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

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.12.2024	31.03.2025	31.12.2024
Endividamento				
Empréstimos e financiamentos (a)	1.593.434	1.663.956	3.795.022	3.865.090
Debêntures	7.027.338	4.949.305	7.433.469	5.442.269
(-) Caixa e equivalentes de caixa (a)	(2.214.185)	(511.790)	(3.402.294)	(1.682.854)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(82.092)	(79.805)	(450.760)	(434.379)
Dívida líquida ajustada	6.324.495	6.021.666	7.375.437	7.190.126
Patrimônio líquido	14.655.458	14.239.413	14.655.458	14.239.413
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,43	0,42	0,50	0,50

(a) Contempla os saldos que foram reclassificado para ativos e passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 36).

O custo médio da dívida em taxa nominal em 31.03.2025 é de 12,82% (11,46% em 31.12.2024), o que equivale a 90,59% do CDI (94,35% do CDI em 31.12.2024).

32. 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
Ativo circulante				
Controlador				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	780	786	780	786
Controladas				
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.	29	30	-	-
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	40	41	-	-
Uirapuru	40	42	-	-
FDA Energia	366	386	-	-
Bela Vista	99	105	-	-
Eólicas	2.636	2.783	-	-
Ativos de Geração de Pequeno Porte mantidos para venda	883	-	358	-
Entidade sob controle em comum				
Copel Distribuição S.A.	9.255	13.007	9.255	13.007
Copel Comercialização S.A.	156	162	156	162
Empreendimentos controlados em conjunto				
Mata de Santa Genebra Transmissora	311	322	311	322
	14.595	17.664	10.860	14.277
Passivo circulante				
Controlador				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	1.859	1.241	1.859	1.241
Controladas				
Ativos de Geração de Pequeno Porte mantidos para venda	2.473	-	1.305	-
Entidade sob controle em comum				
Copel Distribuição S.A.	4.939	9.569	6.118	10.752
	9.271	10.810	9.282	11.993

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 Parte Relacionada / Natureza da operação	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
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná - Empregados cedidos	37	37	-	-	-	-	-	-
BNDES e BNDESPAR								
Financiamentos (NE nº 18)	-	-	1.758.190	1.288.970	-	-	(43.286)	(42.079)
Debêntures (NE nº 19)	-	-	71.593	183.225	-	-	(7.474)	(6.336)
Controladora								
Companhia Paranaense de Energia - Copel								
Dividendos e Juros sobre capital próprio	-	-	1.459.433	1.699.433	-	-	-	-
Entidades sob controle comum								
Copel Distribuição S.A.								
Suprimento de energia elétrica	7.854	7.745	-	-	18.404	17.801	-	-
Copel Comercialização S.A.								
Suprimento de energia elétrica	179.319	166.831	-	-	515.130	501.649	-	-
Energia elétrica para revenda	-	-	-	16.940	-	-	(7.018)	(8.227)
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	170	170	-	-	276	266	-	-
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia - Dividendos	10.782	2.836	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção	818	402	-	-	1.235	978	-	-
Integração Maranhense Transmissora - Dividendos	3.789	3.149	-	-	-	-	-	-
Matrinchá 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 Transmissora - Dividendos	46.106	11.527	-	-	-	-	-	-
Prestação de serviços e compartilhamento de estruturas	2.311	2.299	-	-	3.391	3.235	-	-
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A.	-	-	1.356	1.356	-	-	(4.928)	(3.612)
Foz do Chopim Energética Ltda.	-	-	-	-	-	903	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 28.2)	-	-	-	-	-	-	(2.913)	(1.159)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(86)	(94)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	62.772	57.678	-	-	(1.421)	(1.394)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	331.765	328.977	-	-	-	-
Lactec	-	-	211	5	-	-	(549)	(242)
Simepar	-	-	-	370	-	-	(1.468)	(1.356)
Celepar	-	-	-	-	-	-	(6)	(1)

A Copel GeT e suas controladas possuem contratos com a Copel Comercialização que totalizam R\$ 219.929 em compromissos de compra (R\$ 192.275 em 31.12.2024) e R\$ 6.274.841 (R\$ 5.947.971 em 31.12.2024) em compromissos de venda de energia.

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

32.1. Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel GeT e sua Controladora, Copel, na emissão de financiamentos e debêntures de suas controladas são informados nas NEs nºs 18 e 19 das demonstrações financeiras de 31.12.2024 e na NE nº 19 destas demonstrações financeiras intermediárias. Nas operações efetuadas pelos empreendimentos controlados em conjunto, os avais e garantias estão 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	
(3)	Financiamento	15.09.2032	426.834	318.054	49,0
(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) Matrinchã 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.

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).

33. 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	12.708.895	12.755.758
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

34. Seguros

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

Consolidado Apólice	Término da vigência	Importância segurada
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 Operacionais - UHE Colíder	01.12.2025	1.892.320
Riscos Nomeados	24.08.2025	1.491.159
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
Garantia Judicial	10.08.2025	683.415
Riscos Operacionais - São Bento	28.11.2025	596.239

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.

35. Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

35.1. Transações que não envolvem caixa

	Controladora		Consolidado	
	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2025	31.03.2024
Aquisições do ativo imobilizado (a)	1.338	3.608	5.455	3.608
Adições de direito de uso de ativos (b)	5.770	14.871	5.776	15.108
	7.108	18.479	11.231	18.716

(a) Correspondem 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 23).

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

36. 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 28.6).

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.

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 24) 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
Ativos classificados como mantidos para							
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
	1.613.750	156.922	612.060	2.382.732	1.619.343	262.483	1.881.826
Passivos associados a ativos classificados							
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	-	-	-
	502.249	21.967	167.557	691.773	517.486	23.926	541.412

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, divulgados como operação descontinuada em 31.03.2024, estão detalhados na NE nº 38 das Demonstrações Financeiras Intermediárias de 31.03.2024.

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

Em 31 de março de 2025
 (Em milhares de reais)

1. Mercado de Energia

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)		
	mar/25	mar/24	Δ%	1T25	1T24	Δ%
Copel GeT + FDA + Bela Vista	475	532	(10,7)	4.720	4.657	1,4
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)
Complexos Eólicos	730	662	10,3	1.251	1.121	11,6
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
Total Copel GeT	1.205	1.194	0,92	5.971	5.778	3,34

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

2. Resultado Econômico-Financeiro

Receita operacional líquida

	31.03.2025	31.03.2024	ΔR\$	Δ%
Suprimento de energia elétrica	900.451	847.208	53.243	6,3 %
Disponibilidade da rede elétrica	273.672	260.635	13.037	5,0 %
Receita de construção	55.106	10.899	44.207	405,6 %
Outras receitas operacionais	10.317	10.258	59	0,6 %
	1.239.546	1.129.000	110.546	9,8 %

A variação da Receita Operacional Líquida decorre principalmente de:

- Aumento em Suprimento de Energia Elétrica principalmente pelo maior preço médio da energia e pela menor provisão para desvio de geração nos empreendimentos eólicos;
- Aumento em Disponibilidade da Rede Elétrica sobretudo pela 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 devido aos reforços e melhorias em infraestrutura de transmissão.

Custos e Despesas Operacionais

	31.03.2025	31.03.2024	R\$	%
Custos e despesas não gerenciáveis	156.850	177.248	(20.398)	-11,5 %
Energia elétrica comprada para revenda	24.086	29.830	(5.744)	-19,3 %
Encargos de uso da rede elétrica	132.764	146.482	(13.718)	-9,4 %
Matéria-prima e insumos para produção de energia	—	936	(936)	-100,0 %
Custos e despesas gerenciáveis	134.361	240.127	(105.766)	-44,0 %
Pessoal e administradores	84.303	95.750	(11.447)	-12,0 %
Planos previdenciário e assistencial	18.179	21.008	(2.829)	-13,5 %
Material	4.659	3.947	712	18,0 %
Serviços de terceiros	67.929	64.912	3.017	4,6 %
Provisões e reversões	1.961	(3.444)	5.405	-156,9 %
Outros custos e despesas operacionais	(42.670)	57.954	(100.624)	-173,6 %
Outros custos e despesas	227.476	221.673	5.803	2,6 %
Depreciação e amortização	176.869	213.497	(36.628)	-17,2 %
Custo de construção	50.607	8.176	42.431	519,0 %
	518.687	639.048	(120.361)	(18,8)%

A variação dos Custos e despesas operacionais decorre principalmente de:

- Redução nos custos e despesas não gerenciáveis principalmente pela diminuição das aquisições de energia no mercado de curto prazo (MCP) da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE e pela redução, a partir de julho de 2024, na Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- 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\$ 8,6 milhões, sendo R\$ 6,8 milhões referente ao PDV 2024/2025 instituído em fev/2025, com previsão de desligamento até jun/2025 de 33 colaboradores, e o restante referente complemento do PDV 2023;
- 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 e aumento da variação monetário sobre contas a pagar vinculadas a concessão, compensado pelo aumento em juros e acréscimos moratórios sobre faturas.

Ebitda

	31.03.2025	31.03.2024	%
Cálculo do Lajida/Ebitda - operações em continuidade			
Lucro líquido do período	416.045	291.784	42,6 %
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	—	14.783	-100,0 %
IRPJ e CSLL diferidos	25.971	20.239	28,3 %
IRPJ e CSLL correntes	122.173	80.565	51,6 %
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	257.108	166.934	54,0 %
LAJIR / EBIT	821.297	574.305	43,0 %
Depreciação e Amortização	176.869	213.497	-17,2 %
LAJIDA / EBITDA	998.166	787.802	26,7 %
Cálculo da Margem do Ebitda			
Ebitda	998.166	787.802	26,7 %
Receita Operacional Líquida - ROL	1.239.546	1.129.000	9,8 %
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	80,5%	69,8%	15,3 %

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 DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Membros FERNANDO MANO DA SILVA
DIEGO MAC CORD DE FARIA
VAGO

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

Diretor Geral FERNANDO MANO DA SILVA
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Diretor Jurídico e de Compliance YURI MÜLLER LEDRA
Diretor de Operação e Manutenção FLÁVIO MARTINS RIBEIRO
Diretor Administrativo e de Participações ADRIANO FEDALTO
Diretor de Comercialização RODOLFO MORAES FONTES LIMA

CONTADORA

CRC-PR-049704/O-9 MARIA CRISTINA NAVARRO LINS PAUL

Informações sobre este relatório:

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

PARECER DO CONSELHO FISCAL

Os membros do Conselho Fiscal da Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT, 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 realizada 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 da auditoria independente, emitido pela PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. em 08.05.2025 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, 08 de maio de 2025

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

FILIFE BORDALO DI LUCCIO

SÉRGIO HENRIQUE DA FONSECA

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT, companhia aberta, categoria B, subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia - Copel, com sede na Rua José Izidoro Biazzetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 04.370.282/0001-70, 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 Copel Geração e Transmissão S.A., de 31.03.2025; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel Geração e Transmissão S.A. de 31.03.2025.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 08 de maio de 2025

FERNANDO MANO DA SILVA
Diretor Geral
Copel Geração e Transmissão S.A.

FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores
Copel Geração e Transmissão S.A.

YURI MÜLLER LEDRA
Diretor Jurídico e de Compliance
Copel Geração e Transmissão S.A.

FLÁVIO MARTINS RIBEIRO
Diretor de Operação e Manutenção
Copel Geração e Transmissão S.A.

ADRIANO FEDALTO
Diretor Administrativo e de Participações
Copel Geração e Transmissão S.A.

RODOLFO MORAES FONTES LIMA
Diretor de Comercialização
Copel Geração e Transmissão S.A.



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Copel Geração e Transmissão S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Copel Geração e Transmissão S.A. ("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 Valle
Signed By: Guilherme Naves Valle 54199159834
CPF: 04.99199804
Signing Time: 08 de maio de 2025 | 18:02 BRT
ICP-Brasil: O: Certificado Digital PF A1
C: BR
Issuer: AC: Sincronizado ICP-Brasil

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MG070614/O-5

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: C4B505DC-54AF-4D8A-9BF4-00C02E35B930
 Assunto: Complete com o Docusign: COPELGERACAOTRANSMAR25.REV.pdf
 LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)
 Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables
 Envelope fonte:
 Documentar páginas: 50
 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 17:59	Portador: Renan Thielen renan.thielen@pwc.com	Local: DocuSign
Status: Original 08 de maio de 2025 18:03	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 | 18:00
 Visualizado: 08 de maio de 2025 | 18:02
 Assinado: 08 de maio de 2025 | 18:03

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 | 18:03
 Visualizado: 08 de maio de 2025 | 18:03
 Assinado: 08 de maio de 2025 | 18:03

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

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	08 de maio de 2025 18:00
Entrega certificada	Segurança verificada	08 de maio de 2025 18:02
Assinatura concluída	Segurança verificada	08 de maio de 2025 18:03
Concluído	Segurança verificada	08 de maio de 2025 18:03

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora
-----------------------------	---------------	-----------------------------