



COPEL

Pura Energia

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
INTERMEDIÁRIAS**

Junho/2024

Companhia Paranaense de Energia

CNPJ Nº 76.483.817/0001-20

Companhia de Capital Aberto - CVM 1431-1

www.copel.com copel@copel.com

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

CEP 81200-240

SUMÁRIO

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS	3
Balanços Patrimoniais	3
Demonstrações de Resultados	5
Demonstrações de Resultados - Movimento do Segundo Trimestre	6
Demonstrações de Resultados Abrangentes	7
Demonstrações de Resultados Abrangentes - Movimento do Segundo Trimestre	7
Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido	8
Demonstrações dos Fluxos de Caixa	9
Demonstrações do Valor Adicionado	11
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS	13
1 Contexto Operacional	13
2 Concessões e Autorizações	13
3 Base de Preparação	14
4 Políticas Contábeis Materiais	16
5 Caixa e Equivalentes de Caixa	16
6 Títulos e Valores Mobiliários	16
7 Clientes	17
8 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos	18
9 Contas a Receber Vinculadas à Concessão	18
10 Ativos de contrato	19
11 Outros Créditos	20
12 Tributos	21
13 Despesas Antecipadas	25
14 Depósitos Judiciais	25
15 Investimentos	25
16 Imobilizado	26
17 Intangível	28
18 Obrigações Sociais e Trabalhistas	29
19 Fornecedores	29
20 Empréstimos e Financiamentos	30
21 Debêntures	33
22 Benefícios Pós-emprego	34
23 Encargos Setoriais a Recolher	34
24 Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética	35
25 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	35
26 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos	35
27 Outras Contas a Pagar	36
28 Provisões para Litígios e Passivo Contingente	37
29 Patrimônio Líquido	38
30 Receita Operacional Líquida	39
31 Custos e Despesas Operacionais	41
32 Resultado Financeiro	44
33 Segmentos Operacionais	45
34 Instrumentos Financeiros	47
35 Transações com Partes Relacionadas	52
36 Compromissos	54
37 Seguros	54
38 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa	55
39 Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas	55
40 Eventos subsequentes	59
COMENTÁRIO DO DESEMPENHO	60
1. Investimentos	60
2. Mercado de Energia	60
3. Administração	61
4. Resultado Econômico-Financeiro	61
COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA	64
RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE	64
PARECER DO CONSELHO FISCAL	67
COMENTÁRIO SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS	68
D E C L A R A Ç Ã O	69

em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023
em milhares de reais

ATIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.438.993	2.231.413	7.330.747	5.634.623
Titulos e valores mobiliários	6	91	93	5.709	4.763
Cauções e depósitos vinculados		-	-	9	9
Clientes	7	-	-	3.593.631	3.761.170
Dividendos a receber		2.144.127	1.942.406	63.780	95.569
Ativos financeiros setoriais	8	-	-	-	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	10.855	9.354
Ativos de contrato	10	-	-	269.656	284.616
Outros créditos	11	2.932	2.431	717.419	949.732
Estoques		-	-	160.336	174.726
Imposto de renda e contribuição social		152.186	113.532	379.011	315.218
Outros tributos a recuperar	12.2	-	-	1.125.532	943.343
Despesas antecipadas	13	1.375	1.897	53.788	62.869
Partes relacionadas	35	52.314	54	834	1.336
		3.792.018	4.291.826	13.711.307	12.252.801
Ativos classificados como mantidos para venda	39	481.711	528.195	1.813.542	1.462.929
		4.273.729	4.820.021	15.524.849	13.715.730
NÃO CIRCULANTE					
Realizável a Longo Prazo					
Titulos e valores mobiliários	6	-	-	481.693	490.732
Outros investimentos temporários		30.920	31.728	45.566	31.728
Clientes	7	-	-	91.396	105.259
Depósitos judiciais	14	132.851	143.371	389.309	634.712
Ativos financeiros setoriais	8	-	-	72.043	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9	-	-	3.103.699	2.809.901
Ativos de contrato	10	-	-	7.332.654	7.320.445
Outros créditos	11	19	18	552.294	853.340
Imposto de renda e contribuição social		-	-	62.135	68.003
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	264.907	359.485	1.471.920	1.757.688
Outros tributos a recuperar	12.2	41.606	41.078	1.681.308	2.256.156
Partes relacionadas	35	-	35.507	-	-
		470.303	611.187	15.284.017	16.343.437
Investimentos	15	20.695.601	19.906.237	3.522.478	3.511.797
Imobilizado	16	8.098	8.424	10.340.564	10.825.421
Intangível	17	7.192	6.336	11.628.289	11.170.089
Direito de uso de ativos	26.1	7.160	6.692	314.163	252.600
		21.188.354	20.538.876	41.089.511	42.103.344
TOTAL DO ATIVO		25.462.083	25.358.897	56.614.360	55.819.074

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Balanços Patrimoniais

em 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023 (continuação)
em milhares de reais

PASSIVO	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
CIRCULANTE					
Obrigações sociais e trabalhistas	18	26.088	30.608	824.067	927.538
Partes relacionadas	35	1.913	1.838	-	-
Fornecedores	19	7.664	4.530	2.171.774	2.154.430
Imposto de renda e contribuição social		-	183	51.798	132.979
Outras obrigações fiscais	12.2	233	476	274.662	346.083
Empréstimos e financiamentos	20	-	-	1.540.206	675.980
Debêntures	21	-	-	1.319.670	1.225.649
Dividendos a pagar		9.097	464.147	9.097	464.147
Benefícios pós-emprego	22	4.391	3.842	96.364	85.833
Encargos setoriais a recolher	23	-	-	50.598	61.466
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	206.426	320.196
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	102.040	101.976
Passivos financeiros setoriais	8	-	-	1.617.748	476.103
Passivo de arrendamentos	26.2	346	405	56.921	49.742
Outras contas a pagar	27	366.141	15.136	996.107	859.456
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1	-	-	-	558.591
Provisões para litígios	28	-	336.000	-	336.000
		415.873	857.165	9.317.478	8.776.169
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	39	-	-	594.709	533.264
		415.873	857.165	9.912.187	9.309.433
NÃO CIRCULANTE					
Partes relacionadas	35	5.851	5.851	-	-
Fornecedores	19	-	-	130.695	131.143
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12.1	-	-	1.688.691	1.686.793
Outras obrigações fiscais	12.2	-	4.030	321.404	612.093
Empréstimos e financiamentos	20	-	-	3.661.899	4.667.237
Debêntures	21	-	-	10.083.093	8.393.457
Benefícios pós-emprego	22	47.018	47.537	1.406.433	1.398.410
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	275.974	233.478
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	791.121	791.879
Passivos financeiros setoriais	8	-	-	-	27.888
Passivo de arrendamentos	26.2	7.300	6.681	278.672	220.700
Outras contas a pagar	27	45.107	25.297	370.258	579.070
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1	-	-	-	173.135
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	12.3.2	-	-	1.541.990	1.909.775
Provisões para litígios	28	182.664	526.183	1.118.261	1.492.916
		287.940	615.579	21.668.491	22.317.974
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Atribuível aos acionistas da empresa controladora					
Capital social	29.1	12.821.758	12.821.758	12.821.758	12.821.758
Ajustes de avaliação patrimonial	29.2	289.982	307.050	289.982	307.050
Reserva legal		1.625.628	1.625.628	1.625.628	1.625.628
Reserva de retenção de lucros		9.000.506	9.000.506	9.000.506	9.000.506
Dividendo adicional proposto		-	131.211	-	131.211
Lucros acumulados		1.020.396	-	1.020.396	-
		24.758.270	23.886.153	24.758.270	23.886.153
Atribuível aos acionistas não controladores					
		-	-	275.412	305.514
		24.758.270	23.886.153	25.033.682	24.191.667
TOTAL DO PASSIVO		25.462.083	25.358.897	56.614.360	55.819.074

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30	-	-	10.896.264	10.367.781
Custos Operacionais	31	-	-	(8.439.449)	(7.848.012)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	2.456.815	2.519.769
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	31	-	-	(88.262)	(40.075)
Despesas gerais e administrativas	31	(75.803)	(56.450)	(407.903)	(442.509)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	31	(28.480)	16.620	(139.520)	(156.594)
Resultado da equivalência patrimonial		1.152.575	1.084.687	162.188	176.833
		1.048.292	1.044.857	(473.497)	(462.345)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		1.048.292	1.044.857	1.983.318	2.057.424
Resultado Financeiro	32				
Receitas financeiras		110.149	33.136	526.037	532.272
Despesas financeiras		(48.984)	(4.208)	(1.083.896)	(1.108.751)
		61.165	28.928	(557.859)	(576.479)
LUCRO OPERACIONAL		1.109.457	1.073.785	1.425.459	1.480.945
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		-	-	(142.437)	(325.275)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(94.578)	5.137	(287.767)	(75.945)
		(94.578)	5.137	(430.204)	(401.220)
LUCRO LÍQUIDO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		1.014.879	1.078.922	995.255	1.079.725
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	39	(11.414)	(134.540)	11.862	(136.529)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.003.465	944.382	1.007.117	943.196
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		-	-	1.014.879	1.078.922
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		-	-	(11.414)	(134.540)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade		-	-	(8.316)	7.579
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas		-	-	11.968	(8.765)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,32208	0,37143		
Ações preferenciais classe "A"		0,35428	0,40857		
Ações preferenciais classe "B"		0,35428	0,40857		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,31846	0,32511		
Ações preferenciais classe "A"		0,35030	0,35762		
Ações preferenciais classe "B"		0,35030	0,35762		

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**dos períodos de três meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais**

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30	-	-	5.479.266	5.100.224
Custos Operacionais	31	-	-	(4.285.185)	(3.967.018)
LUCRO OPERACIONAL BRUTO		-	-	1.194.081	1.133.206
Outras Receitas (Despesas) Operacionais					
Despesas com vendas	31	-	-	(37.731)	(42.327)
Despesas gerais e administrativas	31	(38.356)	(24.457)	(214.629)	(201.650)
Outras receitas (despesas), líquidas	31	(13.701)	18.806	(74.037)	(96.065)
Resultado da equivalência patrimonial		586.192	441.152	80.545	72.745
		534.135	435.501	(245.852)	(267.297)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		534.135	435.501	948.229	865.909
Resultado Financeiro	32				
Receitas financeiras		52.035	18.212	274.376	300.019
Despesas financeiras		(35.068)	(3.667)	(564.061)	(547.264)
		16.967	14.545	(289.685)	(247.245)
LUCRO OPERACIONAL		551.102	450.046	658.544	618.664
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.4				
Imposto de renda e contribuição social		-	-	4.229	(180.771)
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(75.421)	(1.677)	(199.708)	11.682
		(75.421)	(1.677)	(195.479)	(169.089)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO PROVENIENTE DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		475.681	448.369	463.065	449.575
OPERAÇÕES DESCONTINUADAS					
Lucro líquido (prejuízo) proveniente de operações descontinuadas	39	(3.599)	(130.577)	10.509	(141.869)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		472.082	317.792	473.574	307.706
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade		-	-	475.681	448.369
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas		-	-	(3.599)	(130.577)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade		-	-	(6.803)	7.402
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas		-	-	8.295	(17.488)
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - OPERAÇÕES CONTINUADAS - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,15096	0,15435		
Ações preferenciais classe "A"		0,16606	0,16979		
Ações preferenciais classe "B"		0,16606	0,16979		
LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais	29.3				
Ações ordinárias		0,14982	0,10940		
Ações preferenciais classe "A"		0,16480	0,12034		
Ações preferenciais classe "B"		0,16480	0,12034		

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais**

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		Reapresentado	Reapresentado	Reapresentado	Reapresentado
		30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.003.465	944.382	1.007.117	943.196
Outros resultados abrangentes					
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado	29.2				
Ajustes de ativos financeiros		-	-	(297)	(2.007)
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial		(137)	(927)	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes		-	-	101	682
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos		(137)	(927)	(196)	(1.325)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		1.003.328	943.455	1.006.921	941.871
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade				1.014.742	1.077.995
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas				(11.414)	(134.540)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade				(8.375)	7.181
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas				11.968	(8.765)

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**dos períodos de três meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais**

	Controladora		Consolidado	
	Reapresentado	Reapresentado	Reapresentado	Reapresentado
	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	472.082	317.792	473.574	307.706
Outros resultados abrangentes				
Itens que poderão ser reclassificados para o resultado				
Ajustes de ativos financeiros	-	-	(393)	(1.725)
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial	(181)	(797)	-	-
Tributos sobre outros resultados abrangentes	-	-	134	586
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos	(181)	(797)	(259)	(1.139)
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	471.901	316.995	473.315	306.567
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações em continuidade			475.500	447.572
Atribuído aos acionistas da empresa controladora decorrente de operações descontinuadas			(3.599)	(130.577)
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações em continuidade			(6.881)	7.060
Atribuído aos acionistas não controladores decorrente de operações descontinuadas			8.295	(17.488)

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais**

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora							Total Controladora	Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados			
			Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2024		12.821.758	564.723	(257.673)	1.625.628	9.000.506	131.211	-	23.886.153	305.514	24.191.667
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	1.003.465	1.003.465	3.652	1.007.117
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de ativos financeiros	29.2	-	-	(137)	-	-	-	-	(137)	(59)	(196)
Resultado abrangente total do período		-	-	(137)	-	-	-	1.003.465	1.003.328	3.593	1.006.921
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	29.2	-	(16.931)	-	-	-	-	16.931	-	-	-
Deliberação do dividendo adicional proposto	29.4	-	-	-	-	-	(131.211)	-	(131.211)	-	(131.211)
Dividendos		-	-	-	-	-	-	-	-	(33.695)	(33.695)
Saldo em 30 de junho de 2024		12.821.758	547.792	(257.810)	1.625.628	9.000.506	-	1.020.396	24.758.270	275.412	25.033.682

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

	NE nº	Atribuível aos acionistas da empresa controladora							Total Controladora	Atribuível aos acionistas não controladores	Total Consolidado
		Capital social	Ajustes de avaliação patrimonial		Reservas de lucros			Lucros acumulados			
			Custo atribuído do imobilizado	Outros resultados abrangentes	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendo adicional proposto				
Saldo em 1º de janeiro de 2023		10.800.000	597.276	(3.894)	1.512.687	7.911.295	-	-	20.817.364	313.861	21.131.225
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	944.382	944.382	(1.186)	943.196
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de ativos financeiros		-	-	(927)	-	-	-	-	(927)	(398)	(1.325)
Resultado abrangente total do período		-	-	(927)	-	-	-	944.382	943.455	(1.584)	941.871
Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos		-	(16.677)	-	-	-	-	16.677	-	-	-
Dividendos		-	-	-	-	-	-	-	-	(62.164)	(62.164)
Saldo em 30 de junho de 2023		10.800.000	580.599	(4.821)	1.512.687	7.911.295	-	961.059	21.760.819	250.113	22.010.932

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade		1.014.879	1.078.922	995.255	1.079.725
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:					
Encargos e variações monetárias não realizadas - líquidas		8.504	(29.378)	1.009.114	795.963
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	9.2	-	-	(62.556)	(62.359)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	10.3	-	-	(385.277)	(393.015)
Imposto de renda e contribuição social		-	-	142.437	325.275
Imposto de renda e contribuição social diferidos		94.578	(5.137)	287.767	75.945
Resultado da equivalência patrimonial		(1.152.575)	(1.084.687)	(162.188)	(176.833)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego		5.376	4.372	131.006	129.500
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	87.284	79.849
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	30.1	-	-	(32.277)	(33.615)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	30.1	-	-	(160.304)	(668.268)
Depreciação e amortização	31	1.577	1.482	720.783	679.455
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	31.4	29.175	(11.018)	159.576	63.601
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	10.3	-	-	(362)	(361)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	30.1 e 31.1	-	-	43.881	(28.177)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	9.1	-	-	299	144
Baixas de ativos de contrato	10.1	-	-	6.684	5.147
Resultado das baixas de imobilizado	16.2	-	7	7.068	3.118
Resultado das baixas de intangíveis	17.1 e 17.4	-	-	29.824	48.138
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	26.1 e 26.2	-	-	(52)	216
		1.514	(45.437)	2.817.962	1.923.448
Redução (aumento) dos ativos					
Cientes		-	-	553.950	395.430
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos		150.131	302.248	144.054	95.557
Depósitos judiciais		9.902	(1.114)	6.345	12.268
Ativos financeiros setoriais		-	-	52.536	67.123
Outros créditos		(502)	(356)	(20.805)	(94.197)
Estoques		-	-	14.390	(16.273)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(33.766)	(5.981)	(101.352)	(18.987)
Outros tributos a recuperar		499	4.917	40.483	109.187
Despesas antecipadas		522	(8.183)	8.391	(6.210)
Partes relacionadas		-	-	502	264
		126.786	291.531	698.494	544.162
Aumento (redução) dos passivos					
Obrigações sociais e trabalhistas		(1.602)	1.450	(9.207)	124.021
Partes relacionadas		75	(202)	-	-
Fornecedores		3.134	496	(21.301)	(126.758)
Outras obrigações fiscais		41.994	(26.307)	282.923	338.235
Benefícios pós-emprego		(5.346)	(4.614)	(112.452)	(108.328)
Encargos setoriais a recolher		-	-	(10.868)	14.478
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	24	-	-	(169.673)	(96.911)
Contas a pagar vinculadas à concessão	25	-	-	(54.979)	(58.124)
Outras contas a pagar		(334.860)	(368)	(311.691)	15.793
Provisões para litígios quitadas		(23.769)	(137)	(157.805)	(135.509)
		(320.374)	(29.682)	(565.053)	(33.103)
CAIXA GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		(192.074)	216.412	2.951.403	2.434.507
Imposto de renda e contribuição social pagos		(182)	-	(223.618)	(310.381)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	20.2	-	-	(241.765)	(271.476)
Encargos de debêntures pagos		-	-	(546.795)	(455.091)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos		(359)	(253)	(14.801)	(11.619)
Encargos de empréstimos concedidos/obtidos de partes relacionadas		276	9.444	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE		(192.339)	225.603	1.924.424	1.385.940
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	12.409	-	(37.565)	86.606
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		(179.930)	225.603	1.886.859	1.472.546

(continua)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023 (continuação)
em milhares de reais

	NE nº	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aplicações financeiras		810	(4.998)	(5.698)	(59.897)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas		(22.200)	(236.024)	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas		22.200	233.000	-	-
Aquisições de ativos de contrato		-	-	(1.128.187)	(951.973)
Aquisições de controladas - efeito no caixa		-	-	-	(911.450)
Alienação de investimentos		2.066	-	2.066	-
Aportes em investimentos	1.1	(13.150)	(43.450)	-	(10.780)
Redução de capital em investidas	15	-	-	37.129	-
Aquisições de imobilizado		(237)	(254)	(62.095)	(114.137)
Aquisições de intangível	17.4	(917)	(929)	(5.517)	(4.710)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(11.428)	(52.655)	(1.162.302)	(2.052.947)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE					
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	(14.500)	-	(15.791)	(16.234)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(25.928)	(52.655)	(1.178.093)	(2.069.181)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Ingressos de empréstimos e financiamentos	20.2	-	-	-	31.303
Ingressos de debêntures emitidas	21.2	-	-	2.320.000	2.900.000
Custos de transação na emissão de debêntures	21.2	-	-	(55.612)	(18.889)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	20.2	-	-	(131.999)	(129.139)
Amortizações de principal de debêntures		-	-	(576.183)	(25.321)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos		(301)	(231)	(33.840)	(34.199)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos		(586.261)	(335.024)	(586.261)	(335.019)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(586.562)	(335.255)	936.105	2.388.736
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	39	-	-	(50.410)	(23.074)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(586.562)	(335.255)	885.695	2.365.662
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(792.420)	(162.307)	1.594.461	1.769.027
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5	2.231.413	199.877	5.634.623	2.678.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5	1.438.993	37.570	7.330.747	4.274.138
Variação / Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	39	-	-	(101.663)	173.346
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		(792.420)	(162.307)	1.594.461	1.769.027

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

**dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023
em milhares de reais**

VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	Controladora		Consolidado	
		Reapresentado		Reapresentado
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Receitas				
Venda de energia e outros serviços	-	-	13.749.336	12.101.670
Receita de construção	-	-	1.274.526	1.201.769
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	32.277	33.615
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	160.304	668.268
Outras receitas	2.348	5.075	50.087	29.895
Perdas de crédito esperadas	-	-	(69.625)	(16.007)
	2.348	5.075	15.196.905	14.019.210
(-) Insumos adquiridos de terceiros				
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	4.294.917	4.036.997
Encargos de uso da rede elétrica (-) ESS e EER	-	-	1.437.999	1.241.139
Material, insumos e serviços de terceiros	24.293	16.196	560.705	534.615
Custo de construção	-	-	1.165.474	1.084.423
Perda de valores ativos	2.155	24	62.195	71.787
Reversão de perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i>	-	-	(1.866)	(37.921)
Outros insumos	45.176	(2.764)	160.714	166.777
	71.624	13.456	7.680.138	7.097.817
(=) VALOR ADICIONADO BRUTO	(69.276)	(8.381)	7.516.767	6.921.393
(-) Depreciação e amortização	1.577	1.482	720.783	679.455
(=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO	(70.853)	(9.863)	6.795.984	6.241.938
(+) Valor adicionado transferido				
Resultado da equivalência patrimonial	1.152.575	1.084.687	162.188	176.833
Receitas financeiras	110.149	33.136	526.037	532.272
Outras receitas	1.657	1.123	246.637	230.495
	1.264.381	1.118.946	934.862	939.600
Valor adicionado proveniente de operações descontinuadas	(11.414)	(134.540)	8.739	29.857
	1.182.114	974.543	7.739.585	7.211.395

(continua)

Demonstrações do Valor Adicionado
dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2024 e de 2023 (continuação)
em milhares de reais

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	Controladora				Consolidado			
	30.06.2024		30.06.2023		30.06.2024		30.06.2023	
		%		%		%		%
Pessoal								
Remunerações e honorários	17.002		17.900		404.274		528.301	
Planos previdenciário e assistencial	5.276		4.281		135.697		129.929	
Auxílio alimentação e educação	854		843		53.335		54.714	
Encargos sociais - FGTS	2.135		1.073		25.800		25.812	
Provisões por desempenho e participação nos lucros	5.467		2.988		110.642		107.883	
	30.734	2,6	27.085	2,8	729.748	9,4	846.639	11,8
Governo								
Federal								
Tributos	126.425		17		1.221.509		1.112.900	
Encargos setoriais	-		-		1.980.578		1.848.690	
Estadual	6		4		1.733.547		1.179.659	
Municipal	85		2		6.979		3.931	
	126.516	10,7	23	-	4.942.613	63,9	4.145.180	57,5
Terceiros								
Juros	21.171		2.902		1.047.899		1.090.257	
Arrendamentos e aluguéis	228		151		14.911		18.431	
Doações, subvenções e contribuições	-		-		420		1.306	
	21.399	1,8	3.053	0,3	1.063.230	13,7	1.109.994	15,4
Acionistas								
Lucros retidos	1.014.879		1.078.922		1.003.571		1.072.146	
Participações de acionistas não controladores	-		-		(8.316)		7.579	
	1.014.879	85,9	1.078.922	110,7	995.255	12,9	1.079.725	14,9
Valor adicionado distribuído proveniente de operações descontinuadas	(11.414)	(1,0)	(134.540)	(13,8)	8.739	0,1	29.857	0,4
	1.182.114	100,0	974.543	100,0	7.739.585	100,0	7.211.395	100,0

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

em 30 de junho de 2024
em milhares de reais

1 Contexto Operacional

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

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

A transformação da Copel em "Corporação" ocorrida em 2023 possibilitará, nos termos da Lei 9.074/95 a renovação integral das Concessões das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto - GBM ("Foz do Areia"), Governador Ney Braga - GNB ("Segredo") e Governador José Richa - GJR ("Salto Caxias") por 30 anos contados a partir da assinatura do novo contrato de concessão. O pagamento dos respectivos bônus de outorga, estipulado em R\$ 3.719.428 conforme Portaria Interministerial dos Ministérios de Minas e Energia e da Fazenda - MME/MF nº 01, de 30.03.2023, ocorrerá em até 20 dias após a assinatura dos contratos, com atualização pela taxa Selic *pro rata die* sobre valor do bônus de outorga a partir de 1º.01.2024 até seu efetivo pagamento. A conclusão deste processo de renovação das concessões está, neste momento, aguardando a convocação pelo Poder Concedente para assinatura dos novos contratos.

1.1 Participações societárias da Copel

A Copel participa, direta ou indiretamente, em controladas, em empreendimentos controlados em conjunto, em coligadas e em operações em conjunto. Até 30.06.2024 não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação às participações societárias de 31.12.2023, exceto pela venda da Carbocampel, descrita abaixo, e da UEGA, conforme detalhado na NE nº 39. Adicionalmente, está em andamento o processo de desinvestimento da Compagas, também apresentado na NE nº 39.

Em 18.12.2023 a Copel assinou o Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) com a Paranafert Participações Ltda. para alienação da sua participação societária na Carbocampel S.A. Em 24.05.2024 foi concluída a operação, com a transferência das ações para a compradora pelo valor de R\$ 2.066.

2 Concessões e Autorizações

Até 30.06.2024 não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação aos contratos de concessão e autorização em relação ao publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

2.1 Potencial desinvestimento de ativos de geração de pequeno porte

Em 08.05.2024 o Conselho de Administração aprovou o início da etapa de propostas não vinculantes para potencial desinvestimento de 13 ativos de geração de pequeno porte da subsidiária integral Copel GeT, totalizando 118,7 MW de capacidade instalada conforme quadro a seguir:

Ativo	Potência Outorgada	Garantia Física
	(MW)	(MW médios)
CGH Pitangui	0,87	0,09
CGH Salto do Vau	0,94	0,57
CGH Melissa	1	0,64
CGH Chopim I	1,98	1,48
PCH São Jorge	2,3	1,54
EOL Palmas	2,5	0,4
CGH Marumbi	4,8	2,4
PCH Apucarantina	10	6,71
PCH Chaminé	18	11,6
UHE Guaricana	36	16,1
PCH Cavernoso	1,3	0,96
PCH Cavernoso II	19,01	10,56
UTE Figueira	20	17,7
TOTAL	118,7	70,75

Em decorrência do processo de desinvestimento, os ativos e passivos associados a estes empreendimentos passaram a ser apresentados como mantidos para venda, conforme detalhado na NE nº 39.

3 Base de Preparação

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, apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, 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 31.12.2023, emitidas em 29 de fevereiro de 2024.

A Diretoria declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às utilizadas na gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 07.08.2024.

3.1 Moeda funcional e moeda de apresentação

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

3.2 Base de mensuração

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

3.3 Uso de estimativas e julgamentos

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE nº 3.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

3.4 Julgamento da Administração quanto à continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam

levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional. As principais bases de julgamento utilizadas para tal conclusão são as mesmas divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

3.5 Reapresentação de saldos comparativos

Em virtude da apresentação dos saldos de operação descontinuada decorrentes do processo de desinvestimento das controladas Compagas e UEGA, descrito na NE nº 39, os saldos das Demonstrações de Resultado, de Fluxos de Caixa e de Valor Adicionado estão sendo reapresentados, para fins de comparabilidade, conforme quadros a seguir:

30.06.2023	Controladora			Consolidado		
	Apresentado	Ajustes	Reapresentado	Apresentado	Ajustes	Reapresentado
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO						
Receita operacional líquida	-	-	-	10.890.393	(522.612)	10.367.781
Custos operacionais	-	-	-	(8.428.478)	580.466	(7.848.012)
Lucro operacional bruto	-	-	-	2.461.915	57.854	2.519.769
Despesas com vendas	-	-	-	(45.726)	5.651	(40.075)
Despesas gerais e administrativas	(56.450)	-	(56.450)	(470.202)	27.693	(442.509)
Outras Receitas (Despesas) Operacionais	16.620	-	16.620	(157.602)	1.008	(156.594)
Resultado da equivalência patrimonial	950.147	134.540	1.084.687	176.833	-	176.833
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos	910.317	134.540	1.044.857	1.965.218	92.206	2.057.424
Resultado Financeiro	28.928	-	28.928	(576.598)	119	(576.479)
Lucro operacional	939.245	134.540	1.073.785	1.388.620	92.325	1.480.945
Imposto de renda e contribuição social	5.137	-	5.137	(445.424)	44.204	(401.220)
Lucro líquido do período - operações continuadas	944.382	134.540	1.078.922	943.196	136.529	1.079.725
Resultado de operações descontinuadas	-	(134.540)	(134.540)	-	(136.529)	(136.529)
Lucro líquido do período	944.382	-	944.382	943.196	-	943.196
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	-	-	-	944.382	-	944.382
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	(1.186)	-	(1.186)
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE						
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos	(927)	-	(927)	(1.325)	-	(1.325)
Resultado abrangente do período	943.455	-	943.455	941.871	-	941.871
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	-	-	-	943.455	-	943.455
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	(1.584)	-	(1.584)
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA						
Fluxo de caixa das atividades operacionais	225.603	-	225.603	1.472.546	-	1.472.546
Lucro líquido do período	944.382	134.540	1.078.922	943.196	136.529	1.079.725
Ajustes ao lucro	(989.819)	(134.540)	(1.124.359)	1.085.483	(241.760)	843.723
Variações de ativos e passivos	261.849	-	261.849	529.203	(18.144)	511.059
Impostos e encargos pagos	9.191	-	9.191	(1.085.336)	36.769	(1.048.567)
Resultado de operações descontinuadas	-	-	-	-	86.606	86.606
Fluxo de caixa das atividades de investimento	(52.655)	-	(52.655)	(2.069.181)	-	(2.069.181)
Aquisições de ativo de contrato, imobilizado e intangível	(1.183)	-	(1.183)	(1.086.900)	16.080	(1.070.820)
Outras atividades	(51.472)	-	(51.472)	(982.281)	154	(982.127)
Operações descontinuadas	-	-	-	-	(16.234)	(16.234)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	(335.255)	-	(335.255)	2.365.662	-	2.365.662
Ingressos/(amortizações) de empréstimos e debêntures	-	-	-	2.757.954	-	2.757.954
Amortizações de passivos de arrendamentos	(231)	-	(231)	(35.682)	1.483	(34.199)
Outras atividades	(335.024)	-	(335.024)	(356.610)	21.591	(335.019)
Operações descontinuadas	-	-	-	-	(23.074)	(23.074)
Total dos efeitos no caixa e equivalentes de caixa	(162.307)	-	(162.307)	1.769.027	-	1.769.027
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Valor Adicionado a Distribuir	974.543	-	974.543	7.211.395	-	7.211.395
Receitas	5.075	-	5.075	14.717.229	(698.019)	14.019.210
(-) Insumos adquiridos de terceiros	(13.456)	-	(13.456)	(7.756.843)	659.026	(7.097.817)
(-) Depreciação e amortização	(1.482)	-	(1.482)	(710.272)	30.817	(679.455)
(+) Valor adicionado transferido	984.406	134.540	1.118.946	961.281	(21.681)	939.600
Operações descontinuadas	-	(134.540)	(134.540)	-	29.857	29.857
Distribuição do Valor Adicionado	974.543	-	974.543	7.211.395	-	7.211.395
Pessoal	27.085	-	27.085	869.544	(22.905)	846.639
Governo	23	-	23	4.266.692	(121.512)	4.145.180
Terceiros	3.053	-	3.053	1.131.963	(21.969)	1.109.994
Acionistas	944.382	134.540	1.078.922	943.196	136.529	1.079.725
Operações descontinuadas	-	(134.540)	(134.540)	-	29.857	29.857

1º.04.2023 a 30.06.2023	Controladora			Consolidado		
	Apresentado	Ajustes	Reapresentado	Apresentado	Ajustes	Reapresentado
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO						
Receita operacional líquida	-	-	-	5.359.727	(259.503)	5.100.224
Custos operacionais	-	-	-	(4.325.876)	358.858	(3.967.018)
Lucro operacional bruto	-	-	-	1.033.851	99.355	1.133.206
Despesas com vendas	-	-	-	(44.945)	2.618	(42.327)
Despesas gerais e administrativas	(24.457)	-	(24.457)	(214.123)	12.473	(201.650)
Outras Receitas (Despesas) Operacionais	18.806	-	18.806	(96.550)	485	(96.065)
Resultado da equivalência patrimonial	310.575	130.577	441.152	72.745	-	72.745
Lucro antes do resultado financeiro e dos tributos	304.924	130.577	435.501	750.978	114.931	865.909
Resultado Financeiro	14.545	-	14.545	(243.459)	(3.786)	(247.245)
Lucro operacional	319.469	130.577	450.046	507.519	111.145	618.664
Imposto de renda e contribuição social	(1.677)	-	(1.677)	(199.813)	30.724	(169.089)
Lucro líquido do período - operações continuadas	317.792	130.577	448.369	307.706	141.869	449.575
Resultado de operações descontinuadas	-	(130.577)	(130.577)	-	(141.869)	(141.869)
Lucro líquido do período	317.792	-	317.792	307.706	-	307.706
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	-	-	-	317.792	-	317.792
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	(10.086)	-	(10.086)
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE						
Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos	(797)	-	(797)	-	-	-
Resultado abrangente do período	316.995	-	316.995	307.706	-	307.706
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	-	-	-	317.792	-	317.792
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	(10.086)	-	(10.086)

4 Políticas Contábeis Materiais

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

As revisões dos normativos contábeis com aplicação a partir de 1º.01.2024 não produziram impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia.

O IASB publicou, em abril de 2024, a nova norma IFRS 18 - Apresentação e Divulgações nas Demonstrações Financeiras, que substituirá o IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Financeiras, com adoção inicial prevista para 1º.01.2027. A Administração está analisando os impactos da adoção dessa norma.

5 Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Caixa e bancos conta movimento	157	96	205.926	223.298
Aplicações financeiras de liquidez imediata	1.438.836	2.231.317	7.124.821	5.411.325
	1.438.993	2.231.413	7.330.747	5.634.623

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 92,00% e 103,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6 Títulos e Valores Mobiliários

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Cotas de fundos de investimentos (a)	CDI	91	93	394.616	410.012
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% a 101% do CDI	-	-	92.786	85.483
		91	93	487.402	495.495
	Circulante	91	93	5.709	4.763
	Não circulante	-	-	481.693	490.732

Certificado de Depósito Interbancário - CDI

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

O prazo dos títulos e valores mobiliários varia de 3 a 46 meses a partir do final do período, porém, a maior parte do saldo está registrada no ativo não circulante pois se refere a recursos vinculados à garantia financeira de contratos de longo prazo.

7 Clientes

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo 30.06.2024	Saldo 31.12.2023
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS (a)	2.372.864	377.266	158.220	2.908.350	2.981.740
Fornecimento de energia - consumidores livres	168.978	1.941	9.227	180.146	217.801
Outros créditos de consumidores	86.486	38.071	101.586	226.143	202.315
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	372.561	3.040	9.838	385.439	471.087
CCEE (7.1)	60.750	-	119.665	180.415	189.713
Encargos de uso do sistema de transmissão	71.076	8.736	18.409	98.221	86.155
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(18.987)	(21.769)	(252.931)	(293.687)	(282.382)
	3.113.728	407.285	164.014	3.685.027	3.866.429
				3.593.631	3.761.170
				91.396	105.259

(a) Contempla o saldo do parcelamento de débitos a valor presente, considerando o montante a ser descontado, as datas de realização, as datas de liquidação e a taxa de desconto de 1,25% a.m. (1,22% a.m. em 31.12.2023).

7.1 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Do total apresentado, R\$ 119.665 se referem à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder. Como resultado de caso fortuito e força maior, a usina atrasou sua operação comercial, inicialmente prevista para janeiro de 2015. A Companhia discute judicialmente o pedido de excludente de responsabilidade para que a obrigatoriedade do fornecimento da energia contratada pela usina, no período em atraso, seja postergada. Não houve alterações significativas no andamento da ação em relação ao divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor do saldo a receber, conforme demonstrado na NE nº 7.2.

7.2 Perdas de créditos esperadas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Adições / (reversões)	Perdas (a)	Reclassifi- cação (b)	Saldo em 30.06.2024
Fornecimento de energia e Encargos de uso do sistema - Copel DIS	133.867	60.539	(53.303)	-	141.103
Fornecimento de energia - consumidores livres e outros créditos	15.324	2.424	-	-	17.748
Suprimento de energia - Concessionárias, permissionárias e comercializadoras	13.526	2.177	(532)	-	15.171
CCEE (7.1)	119.665	-	-	-	119.665
Distribuição de gás	-	2.490	-	(2.490)	-
	282.382	67.630	(53.835)	(2.490)	293.687

(a) Perdas líquidas de saldo de faturas recuperadas.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

8 Ativos e Passivos Financeiros Setoriais Líquidos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Receita Operacional		Resultado financeiro	Bandeiras tarifárias	Balanco Patrimonial	Saldo em 30.06.2024
		Constituição	Amortização	Atualização		Constituição	
Parcela A							
Energia elétrica comprada para revenda - Itaipu	106.561	(34.309)	(142.043)	7.019	-	-	(62.772)
Energia elétrica comprada p/ revenda - CVA Energ	(557.165)	(125.989)	263.979	(29.251)	-	-	(448.426)
Transporte de energia pela rede básica	601.157	259.560	(240.822)	30.703	-	-	650.598
Transporte de energia comprada de Itaipu	54.593	31.416	(14.435)	3.052	-	-	74.626
ESS	142.484	52.745	(45.332)	6.157	(30.241)	-	125.813
CDE	1.280	45.627	1.082	1.483	-	-	49.472
Proinfra	(14.495)	(15.621)	15.597	(1.067)	-	-	(15.586)
Outros componentes financeiros							
Devolução Pis e Cofins (NE nº 12.3.1 e 12.3.2)	(702.895)	-	725.897	-	-	(1.182.915)	(1.159.913)
Neutralidade	(19.622)	(290.714)	(25.544)	(14.028)	-	-	(349.908)
Risco hidrológico	(475.400)	(235.188)	190.404	(12.613)	-	-	(532.797)
Devoluções tarifárias	(181.607)	(28.307)	51.861	(4.278)	-	-	(162.331)
Sobrecontratação	634.193	(10.220)	(254.063)	18.045	-	-	387.955
Bônus Itaipu	(3.243)	-	(55.741)	-	-	58.984	-
CDE Eletrobras	(41.882)	25.434	22.750	(1.883)	-	(81.279)	(76.860)
Mecanismo atenuação tarifária	-	(8.789)	-	(69)	-	-	(8.858)
Outros	(17.004)	(5.074)	6.143	(783)	-	-	(16.718)
	(473.045)	(339.429)	499.733	2.487	(30.241)	(1.205.210)	(1.545.705)
Ativo circulante	15.473						-
Ativo não circulante	15.473						72.043
Passivo circulante	(476.103)						(1.617.748)
Passivo não circulante	(27.888)						-

9 Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (9.1)	2.230.475	1.954.679
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (9.2)	810.378	792.741
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (9.3)	73.701	71.835
	3.114.554	2.819.255
	Circulante	10.855
	Não circulante	9.354
	3.103.699	2.809.901

9.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Em 1º.01.2024	1.954.679
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	244.240
Transferências para outros créditos (bens destinados a alienação)	(422)
Reconhecimento do valor justo	32.277
Baixas	(299)
Em 30.06.2024	2.230.475

Saldo correspondente à parcela estimada dos investimentos realizados na infraestrutura de distribuição de energia, onde a vida útil do bem supera o prazo da concessão, e que será indenizada pelo Poder Concedente ao final da concessão, conforme previsão contratual.

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

Em 1º.01.2024	792.741
Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes	(44.919)
Juros efetivos (NE nº 30.1)	62.556
Em 30.06.2024	810.378

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

9.3 Contrato de concessão de geração de energia elétrica

Em 1º.01.2024	71.835
Reversão de impairment (NE nº 31.4)	1.866
Em 30.06.2024	73.701

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I, depreciados até 2015, data de vencimento das concessões. A Copel GeT manifestou à Aneel o interesse no recebimento do valor indenizável e em 2022 protocolou o relatório de avaliação do valor indenizável atualizado. A Companhia aguarda decisão da agência reguladora.

10 Ativos de contrato

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (10.1)	2.186.745	2.201.958
Contratos de concessão de transmissão (10.3)	5.415.565	5.403.103
	7.602.310	7.605.061
	Circulante 269.656	284.616
	Não circulante 7.332.654	7.320.445

10.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo	Obrigações especiais	Total
Em 1º.01.2024	2.284.966	(83.008)	2.201.958
Adições	1.286.268	-	1.286.268
Participação financeira do consumidor	-	(142.333)	(142.333)
Transferências para o intangível (NE nº 17.1)	(1.009.935)	101.711	(908.224)
Transferências para contas a receber vinculadas à concessão (NE nº 9.1)	(269.136)	24.896	(244.240)
Baixas	(6.684)	-	(6.684)
Em 30.06.2024	2.285.479	(98.734)	2.186.745

Saldo composto por valores das obras em andamento, mensurados ao custo histórico, líquidos das obrigações especiais, e que são transferidos para Contas a Receber Vinculados à Concessão e Intangível, na medida em que essas obras são concluídas. Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados até 30.06.2024 totalizaram R\$ 8.965, à taxa média de 0,12% a.a. (R\$ 4.169, à taxa média de 0,09% a.a., no mesmo período de 2023).

10.2 Contrato de concessão de distribuição de gás canalizado

Em 1º.01.2024	-
Aquisições	15.229
Transferências para o intangível (NE nº 17.3)	(3.199)
Reclassificação (a)	(12.030)
Em 30.06.2024	-

(a) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

10.3 Contratos de concessão de transmissão

	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1º.01.2024	4.087.156	1.315.947	5.403.103
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	362	-	362
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	(216.878)	(175.893)	(392.771)
Transferências para o imobilizado e intangível	(3.763)	-	(3.763)
Transferência de litígios	(2.197)	-	(2.197)
Remuneração	291.923	89.034	380.957
Receita de construção	25.554	-	25.554
Margem de construção	450	-	450
Ganho por eficiência	3.870	-	3.870
Em 30.06.2024	4.186.477	1.229.088	5.415.565

A Aneel ainda não deliberou a respeito dos pedidos de reconsideração sobre pagamento do componente financeiro e reperfilamento do Ativo RBSE de modo que os valores homologados por meio da Resolução Homologatória Aneel nº 2.847 de 22.04.2021 seguem vigentes e contabilmente apropriados.

Os efeitos da revisão tarifária aplicáveis a partir de 1º.07.2024 estão divulgados na NE nº 40.3.

Não houve variação significativa nas premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

11 Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Valor justo na compra e venda de energia (NE nº 34.2.7)	-	-	611.191	1.101.684
Serviços em curso (a)	1.660	1.660	256.429	328.972
Repasso CDE (b)	-	-	217.833	133.375
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica (c)	-	-	-	61.317
Alienações e desativações em curso	7	7	42.751	48.228
Adiantamento a empregados	791	373	32.197	17.333
Adiantamentos contratuais a fornecedores	-	-	15.359	15.371
Bônus por redução voluntária de consumo	-	-	2.917	2.917
Remuneração de empregados cedidos a recuperar	305	305	457	503
Outros créditos	188	104	90.579	93.372
	2.951	2.449	1.269.713	1.803.072
Circulante	2.932	2.431	717.419	949.732
Não circulante	19	18	552.294	853.340

(a) Os Serviços em curso se referem, em sua maioria, aos gastos relacionados aos projetos em execução relacionados a projetos de P&D e PEE que, após concluídos, são compensados com o respectivo passivo (NE nº 24).

(b) As cotas para o repasse da CDE são definidas nos processos tarifários. Adicionalmente às cotas, mensalmente a Companhia constitui estimativa de diferenças dessas cotas, a serem compensadas no reajuste tarifário subsequente. Em 30.06.2024 o saldo a compensar no ciclo 2024-2025 é de R\$ 139.903 e o saldo em constituição é de R\$ 7.120.

(c) O saldo foi reclassificado para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

12 Tributos

12.1 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora				
	Saldo em 1º.01.2024	Reconhecido no resultado		Saldo em 30.06.2024
Ativo não circulante				
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	15.974	136.755		152.729
Provisões para litígios	293.148	(231.032)		62.116
Perdas de créditos esperadas	44.592	-		44.592
Benefícios pós-emprego	17.466	11		17.477
Programa de desligamentos voluntários	6.205	(481)		5.724
Outros	17.820	(1.714)		16.106
	395.205	(96.461)		298.744
(-) Passivo não circulante				
Atualização de depósitos judiciais	26.512	(1.683)		24.829
Instrumentos financeiros	6.936	(275)		6.661
Outros	2.272	75		2.347
	35.720	(1.883)		33.837
Líquido	359.485	(94.578)		264.907
Consolidado				
	Saldo em 1º.01.2024	Reconhecido no resultado	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 30.06.2024
Ativo não circulante				
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	649.412	(125.135)	-	524.277
Benefícios pós-emprego	504.612	6.245	-	510.857
Provisões para litígios	592.478	(238.971)	-	353.507
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	103.285	182.020	-	285.305
<i>Impairment</i>	213.287	(3.452)	-	209.835
Programa de desligamentos voluntários	207.809	(19.071)	-	188.738
Perdas de créditos esperadas	140.956	5.315	-	146.271
Valor justo na compra e venda de energia	256.220	(151.848)	-	104.372
Passivo de arrendamentos	74.662	16	-	74.678
Amortização do direito de concessão	62.869	2.610	-	65.479
Provisão para P&D e PEE	67.265	(19.595)	-	47.670
Provisões por desempenho e participação nos lucros	50.803	(18.478)	-	32.325
Contratos de concessão	17.633	(534)	-	17.099
Tributos com exigibilidade suspensa	89.853	(89.853)	-	-
Outros	128.872	(7.904)	-	120.968
	3.160.016	(478.635)	-	2.681.381
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	2.026.461	3.452	-	2.029.913
Custo atribuído ao imobilizado	290.918	(8.902)	-	282.016
Valor justo na compra e venda de energia	374.573	(166.768)	-	207.805
Depreciação acelerada	146.538	9.191	-	155.729
Direito de uso de ativos	70.325	(962)	-	69.363
Custo de transação - empréstimos e debêntures	41.664	11.778	-	53.442
Atualização de depósitos judiciais	84.890	(38.307)	-	46.583
Outros	53.752	(350)	(101)	53.301
	3.089.121	(190.868)	(101)	2.898.152
Líquido	70.895	(287.767)	101	(216.771)
Ativo apresentado no Balanço Patrimonial	1.757.688			1.471.920
Passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(1.686.793)			(1.688.691)

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

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2024	114.590	(627)	513.153	(150.909)
2025	57.760	(1.255)	656.703	(303.736)
2026	8.041	(1.265)	331.370	(262.986)
2027	8.051	(1.274)	118.347	(238.729)
2028	7.927	(1.158)	61.403	(214.339)
2029 a 2031	22.201	(3.239)	149.582	(539.433)
após 2031	80.174	(25.019)	850.823	(1.188.020)
	298.744	(33.837)	2.681.381	(2.898.152)

12.1.2 Créditos fiscais não reconhecidos

Além dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo, em 30.06.2024 a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 98.705 (R\$ 87.410 em 31.12.2023) por não haver razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos, principalmente na Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (subsidiária da Copel GeT).

12.2 **Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais**

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	-	-	180.279	158.010
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	-	-	933.611	784.593
Outros tributos a compensar	-	-	11.642	740
	-	-	1.125.532	943.343
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	-	-	206.664	190.229
PIS/Pasep e Cofins a compensar (a)	41.606	41.078	1.389.051	1.982.826
Outros tributos a compensar	-	-	85.593	83.101
	41.606	41.078	1.681.308	2.256.156
Passivo circulante				
ICMS a recolher	-	-	181.152	194.734
Parcelamento ICMS	-	-	11.751	11.365
PIS/Pasep e Cofins a recolher	-	-	7.652	34.616
IRRF sobre JSCP	-	-	-	31.200
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	64.653	62.420
Outros tributos	233	476	9.454	11.748
	233	476	274.662	346.083
Passivo não circulante				
INSS a recolher - liminar sobre depósito judicial (b)	-	4.030	-	264.868
Parcelamento ICMS	-	-	25.076	29.921
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	-	-	296.328	317.304
	-	4.030	321.404	612.093

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

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

(b) Em março de 2024, finalizadas as controvérsias, os saldos foram baixados em contrapartida do saldo de depósito judicial registrado no ativo (NE nº 14)

12.3 Crédito de Pis e Cofins sobre ICMS - Copel Distribuição

Saldo decorrente do trânsito em julgado da ação movida pela Copel DIS em 2009, que reconheceu o direito de excluir da base de cálculo do PIS e da Cofins o valor integral do ICMS destacado nas notas fiscais de saída e reconheceu que a prescrição, neste caso, é quinquenal e que, portanto, a Copel DIS tem o direito a ressarcir-se dos valores pagos a partir dos cinco anos anteriores ao ajuizamento do mandado de segurança até a data da decisão transitada em julgado.

O crédito tributário atualizado no ativo, após a habilitação dos créditos junto à Receita Federal, vem sendo recuperado através da compensação com tributos a recolher desde junho de 2021 para o crédito da Cofins e desde janeiro de 2024 para o crédito do PIS.

O quadro a seguir demonstra a movimentação do ativo:

Em 1º.01.2024	2.665.864
Atualização monetária	80.803
Compensação com tributos a recolher	(524.405)
Em 30.06.2024	2.222.262
	Circulante 927.113
	Não circulante 1.295.149

O ativo continuará sendo compensado com futuros débitos de tributos federais, respeitando os prazos e limites estabelecidos pela legislação tributária vigente.

12.3.1 Passivo a restituir para consumidores

A Companhia registrou passivo a restituir para os consumidores referente à recuperação de crédito tributário dos últimos 10 anos, a contar da data do trânsito em julgado, considerando a legislação vigente, o prazo prescricional definido no código civil e a jurisprudência dos tribunais. O saldo do passivo vem sendo restituído aos consumidores à medida que os créditos tributários no ativo vem sendo compensados, desde 2021.

O quadro a seguir apresenta a movimentação do passivo:

Em 1º.01.2024	731.726
Atualização monetária	78.675
(-) Transferência para passivos financeiros setoriais	(810.401)
Em 30.06.2024	-

12.3.2 Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins

Em junho de 2022, a Copel DIS reconheceu a provisão adicional decorrente dos efeitos da Lei Federal nº 14.385/2022, no montante R\$ 1.821.933, sendo R\$ 810.563 de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins e R\$ 1.011.370 de atualização monetária.

O reconhecimento dessa provisão adicional foi baseado na avaliação do risco realizada pela Administração, referente ao período compreendido entre o 11º e o 16º ano da data do trânsito em julgado da ação. A Administração entende que a restituição aos consumidores está limitada aos valores de crédito tributário dos últimos 10 anos a contar da data do trânsito em julgado da ação e, portanto, avalia as medidas cabíveis, inclusive judiciais, considerando a proteção conferida à coisa julgada, bem como os prazos de prescrição e decadência aplicáveis.

Em 12.12.2022, a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica - Abradee ingressou no Supremo Tribunal Federal - STF com Ação Direta de Inconstitucionalidade - ADI questionando a Lei nº 14.385/2022.

No reajuste tarifário da Copel DIS a Resolução Homologatória Aneel 3.336/2024 de 24.06.2024 determinou que o total de R\$ 1.182.915 seja devolvido ao consumidor com efeito redutor na tarifa durante a vigência do ciclo tarifário 2024-2025. Deste modo, o saldo remanescente do passivo a restituir de R\$ 810.401 foi zerado (NE nº 12.3.1) e a diferença de R\$ 372.514 foi baixada da provisão para destinação dos créditos de Pis e Cofins, com contrapartida em passivos financeiros setoriais (NE nº 8).

No entendimento da Administração, o saldo remanescente deve permanecer como provisão, tendo em vista que não há certeza sobre o prazo e a exigibilidade do passivo, considerando que a Companhia ainda aguarda o desfecho da ADI, movida pela Abradee.

O quadro a seguir demonstra a movimentação da provisão:

Em 1º.01.2024	1.909.775
Atualização monetária	4.729
(-) Transferência para passivos financeiros setoriais	(372.514)
Em 30.06.2024	1.541.990
	Circulante -
	Não circulante 1.541.990

Eventual destinação desta provisão ocorrerá somente após os créditos tributários do ativo serem compensados.

12.4 Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

	Controladora			
	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	Reapresentado 1º.04.2023 a 30.06.2023
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.109.457	1.073.785	551.102	450.046
(-) Equivalência patrimonial (a)	(833.039)	(1.087.846)	(330.142)	(444.028)
	276.418	(14.061)	220.960	6.018
IRPJ e CSLL (34%)	(93.982)	4.781	(75.126)	(2.046)
Efeitos fiscais sobre:				
Dividendos	334	379	334	379
Despesas indedutíveis	(930)	(23)	(629)	(10)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(94.578)	5.137	(75.421)	(1.677)
Alíquota efetiva - %	34,2%	36,5%	34,1%	27,9%

(a) Não contempla os valores reconhecidos como receita de juros sobre capital próprio (JSCP) de suas subsidiárias.

	Consolidado			
	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	Reapresentado 1º.04.2023 a 30.06.2023
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.425.459	1.480.945	658.544	618.664
(-) Equivalência patrimonial	(162.188)	(176.833)	(80.545)	(72.745)
	1.263.271	1.304.112	577.999	545.919
IRPJ e CSLL (34%)	(429.512)	(443.398)	(196.520)	(185.612)
Efeitos fiscais sobre:				
Dividendos	334	379	334	379
Despesas indedutíveis	(12.195)	(8.144)	(7.082)	(4.528)
Incentivos fiscais	518	1.446	68	798
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	(11.251)	(14.051)	(5.049)	(6.234)
Diferença entre bases de cálculo do lucro real e presumido	(7.614)	13.183	(1.710)	(1.772)
Não incidência de IRPJ/CSLL sobre atualização (Selic) de indêbitos tributários	27.473	46.570	12.749	22.668
Outros	2.043	2.795	1.731	5.212
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(430.204)	(401.220)	(195.479)	(169.089)
Alíquota efetiva - %	34,1%	30,8%	33,8%	31,0%

12.5 Reforma tributária do consumo

Em 20.12.2023, a Emenda Constitucional 132 aprovou a reforma tributária do consumo com início de vigência em 2026 e implantação completa a partir de 2033. Ainda não é possível determinar com exatidão os impactos finais da referida reforma, considerando que se encontra em trâmite a regulamentação da reforma no Congresso Nacional. No entanto a Companhia espera que a implantação dos novos tributos não gere impactos relevantes em seus resultados futuros.

13 Despesas Antecipadas

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfra	28.223	30.210
Prêmios de seguros	11.905	20.562
Outros	13.660	12.097
	53.788	62.869

14 Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fiscais (a)	130.799	142.221	225.327	482.002
Trabalhistas	1.612	741	92.010	84.107
Cíveis				
Cíveis	-	-	42.901	43.081
Servidões de passagem	-	-	21.407	19.340
Consumidores	-	-	7.183	5.723
	-	-	71.491	68.144
Outros	440	409	481	459
	132.851	143.371	389.309	634.712

(a) Em março de 2024 parte do saldo foi baixado em contrapartida ao passivo de INSS a recolher (NE nº 12.2).

15 Investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2024	Equivalência patrimonial (a)	Ajustes de avaliação patrimonial	Aporte e/ou Afac	Amortização	Dividendos e JSCP	Outros (b)	Saldo em 30.06.2024
Controladas								
Copel GeT	12.551.604	656.418	-	-	-	(300.000)	23.590	12.931.612
Copel DIS	6.782.865	449.785	-	-	-	-	-	7.232.650
Copel SER	54.323	(1.876)	-	13.150	-	-	-	65.597
Copel COM	342.204	26.767	-	-	-	(73.645)	-	295.326
UEG Araucária	-	(7.863)	-	-	-	-	7.863	-
Compagas	-	20.039	-	-	-	(35.069)	15.030	-
Elejor	-	137	(137)	-	-	-	-	-
Elejor - direito de concessão	9.235	-	-	-	(377)	-	-	8.858
	19.740.231	1.143.407	(137)	13.150	(377)	(408.714)	46.483	20.534.043
Empreendimentos controlados em conjunto								
Voltaia São Miguel do Gostoso I	117.484	(4.845)	-	-	-	-	-	112.639
Voltaia São Miguel do Gostoso - direito de autorização	8.570	-	-	-	(183)	-	-	8.387
Solar Paraná	7.209	79	-	-	-	(90)	-	7.198
	133.263	(4.766)	-	-	(183)	(90)	-	128.224
Coligadas								
Dona Francisca Energética	30.812	2.522	-	-	-	-	-	33.334
Carbocampel	1.931	(2)	-	-	-	-	(1.929)	-
	32.743	2.520	-	-	-	-	(1.929)	33.334
	19.906.237	1.141.161	(137)	13.150	(560)	(408.804)	44.554	20.695.601

(a) Valores ajustados em função do passivo a descoberto de Controladas e de cessação de depreciação de ativos reclassificados para mantidos para venda.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39) e baixa da Carbocampel (NE nº 1.1).

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Equivalência patrimonial	Redução de capital	Amorti- zação	Dividendos e JSCP	Baixa	Saldo em 30.06.2024
Empreendimentos controlados em conjunto							
Voltalia São Miguel do Gostoso I	117.484	(4.845)	-	-	-	-	112.639
Voltalia São Miguel do Gostoso - direito de autorização	8.570	-	-	(183)	-	-	8.387
Caiuá	133.074	6.413	-	-	(4.181)	-	135.306
Integração Maranhense	212.060	9.764	-	-	(13.061)	-	208.763
Matrinchá	994.999	47.347	-	-	(30.874)	-	1.011.472
Guaraciaba	492.083	22.535	-	-	-	-	514.618
Paranaíba	292.022	15.394	-	-	(1.689)	-	305.727
Mata de Santa Genebra	736.685	34.377	(37.129)	-	(41.512)	-	692.421
Cantareira	468.311	22.957	-	-	(14.240)	-	477.028
Solar Paraná	7.209	79	-	-	(90)	-	7.198
	3.462.497	154.021	(37.129)	(183)	(105.647)	-	3.473.559
Coligadas							
Dona Francisca Energética	30.812	2.522	-	-	-	-	33.334
Foz do Chopim Energética	16.113	5.647	-	-	(6.618)	-	15.142
Carbocampel	1.931	(2)	-	-	-	(1.929)	-
	48.856	8.167	-	-	(6.618)	(1.929)	48.476
Propriedades para investimento	444	-	-	(1)	-	-	443
	3.511.797	162.188	(37.129)	(184)	(112.265)	(1.929)	3.522.478

16 Imobilizado

16.1 Imobilizado por classe de ativos

Consolidado	Custo	Depreciação acumulada	30.06.2024	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2023
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	8.020.398	(5.031.220)	2.989.178	8.201.193	(5.068.855)	3.132.338
Máquinas e equipamentos	9.516.950	(3.164.242)	6.352.708	9.790.697	(3.087.977)	6.702.720
Edificações	1.936.080	(1.138.408)	797.672	2.009.061	(1.176.398)	832.663
Terrenos	492.957	(74.361)	418.596	499.020	(69.256)	429.764
Veículos	13.609	(11.294)	2.315	13.056	(11.120)	1.936
Móveis e utensílios	14.278	(8.412)	5.866	14.296	(8.570)	5.726
(-) Impairment (16.4)	(499.270)	-	(499.270)	(674.077)	-	(674.077)
(-) Obrigações especiais	(6.905)	749	(6.156)	(6.877)	510	(6.367)
	19.488.097	(9.427.188)	10.060.909	19.846.369	(9.421.666)	10.424.703
Em curso						
Custo	294.534	-	294.534	415.597	-	415.597
(-) Impairment (16.4)	(14.879)	-	(14.879)	(14.879)	-	(14.879)
	279.655	-	279.655	400.718	-	400.718
	19.767.752	(9.427.188)	10.340.564	20.247.087	(9.421.666)	10.825.421

16.2 Mutação do imobilizado

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Aquisições/ Impairment	Depreciação	Baixas	Transfe- rências	Reclassi- ficação (a)	Saldo em 30.06.2024
Em serviço							
Reservatórios, barragens, adutoras	3.132.338	-	(71.017)	-	795	(72.938)	2.989.178
Máquinas e equipamentos	6.702.720	-	(195.623)	(98)	163.888	(318.179)	6.352.708
Edificações	832.663	-	(19.022)	(3.125)	16.414	(29.258)	797.672
Terrenos	429.764	-	(5.702)	(3.837)	(71)	(1.558)	418.596
Veículos	1.936	-	(236)	-	615	-	2.315
Móveis e utensílios	5.726	-	(277)	(8)	483	(58)	5.866
(-) Impairment (16.4)	(674.077)	-	-	-	-	174.807	(499.270)
(-) Obrigações especiais	(6.367)	-	239	-	(28)	-	(6.156)
	10.424.703	-	(291.638)	(7.068)	182.096	(247.184)	10.060.909
Em curso							
Custo	415.597	72.329	-	-	(175.171)	(18.221)	294.534
(-) Impairment (16.4)	(14.879)	-	-	-	-	-	(14.879)
	400.718	72.329	-	-	(175.171)	(18.221)	279.655
	10.825.421	72.329	(291.638)	(7.068)	6.925	(265.405)	10.340.564

(a) Reclassificação das usinas detalhadas na NE nº 2.1 para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

Os custos de empréstimos, financiamentos e debêntures capitalizados até 30.06.2024 totalizaram R\$ 1.406, à taxa média de 0,030% a.a. (R\$ 2.355, à taxa média de 0,051% a.a., em 2023).

16.3 Operações em conjunto - consórcios

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

Empreendimento	Participação (%) Copel GeT	Taxa média anual de depreciação (%)	30.06.2024	31.12.2023
UHE Gov. Jayme Canet Júnior - Mauá Consórcio Energético Cruzeiro do Sul	51,0			
Em serviço			860.370	859.888
(-) Depreciação Acumulada		2,74	(325.045)	(313.253)
Em curso			19.151	20.447
			554.476	567.082
UHE Baixo Iguaçu	30,0			
Em serviço			697.461	697.225
(-) Depreciação Acumulada		3,29	(121.476)	(110.039)
Em curso			40.484	42.989
			616.469	630.175
			1.170.945	1.197.257

16.4 Perdas estimadas para redução ao valor recuperável (*impairment*) de ativos do segmento de geração

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativo imobilizado no período. A variação de *impairment* no período se refere a reclassificação das usinas da Copel GeT para ativos mantidos para venda (NE nº 39).

17 Intangível

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica (17.1)	8.930.332	8.317.327
Contratos de concessão/autorização de geração (17.2)	2.649.227	2.801.702
Outros intangíveis (17.4)	48.730	51.060
	11.628.289	11.170.089

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

17.1 Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica

Consolidado	Ativo intangível em serviço	Obrigações especiais em serviço	Total
Em 1º.01.2024	11.201.945	(2.884.618)	8.317.327
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.1)	1.009.935	(101.711)	908.224
Outras transferências	15	-	15
Quotas de amortização - concessão (a)	(347.016)	86.548	(260.468)
Quotas de amortização - créditos de PIS/Pasep e Cofins	(5.209)	-	(5.209)
Baixas	(29.557)	-	(29.557)
Em 30.06.2024	11.830.113	(2.899.781)	8.930.332

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

17.2 Contratos de concessão de geração

Consolidado	Contrato de concessão (a) em serviço	Direito de concessão e autorização/ágio técnico	Total
Em 1º.01.2024	1.303.158	1.498.544	2.801.702
Quotas de amortização - concessão e autorização (a)	(113.695)	(22.192)	(135.887)
(-) Reclassificação (b)	(16.588)	-	(16.588)
Em 30.06.2024	1.172.875	1.476.352	2.649.227

(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 39).

17.3 Contrato de concessão de distribuição de gás canalizado

Em 1º.01.2024	-
Transferências de ativos de contrato (NE nº 10.2)	3.199
Quotas de amortização - concessão (a)	(19.942)
Reclassificação (b)	16.743
Em 30.06.2024	-

(a) Amortização pela expectativa de vida útil do ativo (30 anos para os ativos da operação de distribuição de gás e 10 anos para os demais bens) limitado ao prazo final da concessão.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

17.4 Outros intangíveis

Consolidado			Total
	em serviço	em curso	
Em 1º.01.2024	23.940	27.120	51.060
Aquisições	64	5.453	5.517
Transferências do imobilizado	-	(3.339)	(3.339)
Transferências do ativo de contrato	-	52	52
Capitalizações para intangível em serviço	1.926	(1.926)	-
Quotas de amortização (a)	(4.256)	-	(4.256)
Baixas	-	(267)	(267)
(-) Reclassificação (b)	(37)	-	(37)
Em 30.06.2024	21.637	27.093	48.730

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

(b) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

18 Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	1.254	2.288	29.690	46.831
Encargos sociais sobre férias e 13º salário	940	884	22.600	15.700
	2.194	3.172	52.290	62.531
Obrigações trabalhistas				
Folha de pagamento, líquida	-	-	52	27
Férias e 13º Salário	2.784	2.409	99.662	81.253
Provisões por desempenho e participação nos lucros	5.424	7.925	118.441	173.663
Programa de desligamentos voluntários (a)	15.686	17.102	553.615	610.057
Outros	-	-	7	7
	23.894	27.436	771.777	865.007
	26.088	30.608	824.067	927.538

(a) Saldo do PDV instituído em 24.08.2023 cuja quitação, em sua maioria, ocorrerá em agosto de 2024.

19 Fornecedores

Consolidado		
	30.06.2024	31.12.2023
Energia elétrica	1.379.877	1.284.191
Materiais e serviços	588.234	638.025
Encargos de uso da rede elétrica	334.358	363.357
	2.302.469	2.285.573
	Circulante	2.171.774
	Não circulante	130.695
		2.154.430
		131.143

20 Empréstimos e Financiamentos

Consolidado												
Contrato	Empresa	Destinação	Garantias	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento final	Pagamento de encargos	Encargos financeiros do contrato a.a.	Taxa efetiva de juros a.a.	Valor do contrato	30.06.2024	31.12.2023
MOEDA NACIONAL Banco do Brasil CCB 265.901.903	Copel DIS	Capital de giro.	Cessão de créditos	29.06.2022	2	24.06.2025	Trimestral	DI + spread 1,25%	DI + spread 2,14%	750.000	751.327 751.327	751.096 751.096
Itaú Unibanco S.A Nota Comercial (a)	Copel GET	Amortização parcial da 3ª, 4ª e 5ª emissões de debêntures da emitente e atendimento de obrigações diversas de curto prazo, incluindo compra de energia, obrigações regulatórias e dividendos.	Fidejussória	10.09.2022	2	10.09.2025	Semestral	DI + spread 1,22%	DI + spread 1,31%	1.000.000	1.034.592 1.034.592	1.039.097 1.039.097
Caixa Econômica Federal 415.855-22/14	Copel DIS	Programa de Eletrificação Rural - Luz para Todos.	Receita própria; emissão de notas promissórias e duplicatas de venda mercantil.	31.03.2015	120	08.12.2026	Mensal	6,0%	6,0%	16.984	4.788 4.788	5.748 5.748
Banco do Nordeste do Brasil												
35202166127989	Jandaíra I	Implantação do Complexo Eólico Jandaíra.	Fiança bancária	31.05.2021	192	15.06.2038	Mensal	2,7086% + IPCA ⁽¹⁾	3,0107% + IPCA	21.687	19.240	19.911
35202164527986	Jandaíra II			31.05.2021	192	15.06.2038	Mensal	2,2161% + IPCA ⁽¹⁾ e 2,7086% + IPCA ⁽¹⁾	3,0107% + IPCA	56.421	50.051	51.796
35202162927987	Jandaíra III			31.05.2021	192	15.06.2038	Mensal	2,7086% + IPCA ⁽¹⁾	3,0107% + IPCA	65.158	57.777	59.792
35202160027984	Jandaíra IV			31.05.2021	192	15.06.2038	Mensal	2,2161% + IPCA ⁽¹⁾ e 2,7086% + IPCA ⁽¹⁾	3,0107% + IPCA	65.421	58.010	60.033
35201915725525	Potiguar B141	Implantação do Complexo Eólico Vilas.	Cessão fiduciária de direitos creditórios; cessão fiduciária de direitos do contrato de O&M; cessão fiduciária de direitos emergentes da autorização; penhor de ações; alienação fiduciária de máquinas e equipamentos do projeto; Fiança bancária de 100%; cessão fiduciária das Contas Reserva do serviço da dívida; cessão fiduciária da conta reserva de operação (O&M); Contrato de suporte de acionista	04.04.2019	216	15.04.2039	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	92.138	84.314	85.776
35201922425522	Potiguar B142			04.04.2019	216	15.04.2039	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	92.213	84.333	85.797
35201926525533	Potiguar B143			11.04.2019	216	15.04.2039	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	92.138	84.024	85.481
35201910625534	Ventos de Vila Paraiba IV			18.04.2019	216	15.05.2039	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	92.138	85.405	87.046
352020148727169	Potiguar B61			11.08.2020	216	15.08.2040	Mensal	IPCA + 1,4865%	IPCA + 1,4865%	163.886	177.043	180.062
18120185433499	Aventura II	Implantação do Complexo Eólico Aventura.	Fiança bancária	28.12.2018	204	15.01.2039	Mensal	IPCA + 2,5707%	IPCA + 2,5707%	69.338	63.055	64.272
18120185473500	Aventura III			28.12.2018	204	15.01.2039	Mensal	IPCA + 2,5707%	IPCA + 2,5707%	82.490	74.975	76.460
18120185483501	Aventura IV			28.12.2018	204	15.01.2039	Mensal	IPCA + 2,5707%	IPCA + 2,5707%	97.887	89.592	91.322
18120185493502	Aventura V			28.12.2018	204	15.01.2039	Mensal	IPCA + 2,5707%	IPCA + 2,5707%	98.684	90.554	92.255
18720193955241	SRMN I			Implantação do Complexo Eólico Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN)	Fiança bancária	30.04.2019	252	15.05.2043	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	110.922
18720193965240	SRMN II	30.04.2019	252			15.05.2043	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	97.057	100.789	101.752
18720193875242	SRMN III	30.04.2019	252			15.05.2043	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	110.922	116.719	118.104
18720193985243	SRMN IV	30.04.2019	252			15.05.2043	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	110.922	118.645	119.697
18720193995244	SRMN V	30.04.2019	252			15.05.2043	Mensal	IPCA + 2,3323%	IPCA + 2,3323%	83.192	86.575 1.557.175	87.849 1.584.566
Banco do Brasil - Repasse BNDES 21/02000-0	Copel GeT	Implementação da UHE Mauá.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	16.04.2009	179	15.01.2028	Mensal	2,13% acima da TJLP	2,13% acima da TJLP	169.500	43.327 43.327	49.263 49.263

(a) Nota Comercial, série única, para distribuição pública com esforços restritos. Fiadora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(1) - IPCA utilizado no cálculo do juros e não na atualização do principal.

(continua)

Consolidado	Empresa	Destinação	Garantias	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento final	Pagamento de encargos	Encargos financeiros do contrato a.a.	Taxa efetiva de juros a.a.	Valor do contrato	30.06.2024	31.12.2023	
BNDES													
820989.1	Copel GeT	Implementação da UHE Mauá.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	17.03.2009	179	15.01.2028	Mensal	1,63% acima da TJLP	1,63% acima da TJLP	169.500	43.329	49.263	
1120952.1		Implantação de linha de transmissão entre as subestações Foz do Iguaçu e Cascavel Oeste.	Cessão fiduciária de direitos creditórios; receita proveniente da prestação de serviços de transmissão.	16.12.2011	168	15.04.2026	Mensal	1,82% e 1,42% acima da TJLP	1,82% e 1,42% acima da TJLP	44.723	6.228	7.909	
1220768.1 (b)		Implantação da PCH Cavernoso II.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	28.09.2012	192	15.07.2029	Mensal	1,36% acima da TJLP	1,36% acima da TJLP	73.122	-	27.422	
13211061		Implantação da UHE Colider.	Cessão fiduciária de direitos creditórios.	04.12.2013	192	15.10.2031	Mensal	0% e 1,49% acima da TJLP	6,43% e 7,68%	1.041.155	517.664	551.707	
13210331		Implantação da subestação Cerquilha III.		03.12.2013	168	15.08.2028	Mensal	1,49% e 1,89% acima da TJLP	1,49% e 1,89% acima da TJLP	17.644	5.584	6.240	
15206041		Implantação de linha de transmissão Assis - Paraguaçu Paulista II.		28.12.2015	168	15.06.2030	Mensal	2,42% acima da TJLP	9,04%	34.265	13.069	14.127	
15205921		Implantação de linhas de transmissão Londrina - Figueira e Salto Osório - Foz do Chopim.		28.12.2015	168	15.12.2029	Mensal	2,32% acima da TJLP	8,93%	21.584	7.589	8.261	
18205101		Implantação da UHE Baixo Iguaçu		22.11.2018	192	15.06.2035	Mensal	1,94% acima da TJLP	8,50%	194.000	142.452	148.613	
19207901- A+B+E+F+G+H		Implantação das instalações de transmissão das linhas: SE Medianeira; SE Curitiba Centro e Curitiba Uberaba e SE Andará Leste.		03.06.2020	279	15.12.2043	Mensal	IPCA + 4,8165%	IPCA + 4,8570%	206.882	203.791	202.439	
19207901- C+D+I+J		Implantação das instalações de transmissão das linhas: Linha de Transmissão Curitiba Leste - Blumenau e Baixo Iguaçu - Realeza.		03.06.2020	267	15.12.2043	Mensal	IPCA + 4,8165%	IPCA + 4,8570%	225.230	191.531	190.270	
14205611-C	Copel DIS	Preservação de negócios, melhorias, suporte operacional e investimentos gerais em expansão e consolidação de projetos e programas de Investimentos Sociais de Empresas (ISE)		Fiança da Copel; cessão fiduciária de receitas e direitos indenizatórios da concessão.	15.12.2014	113	15.06.2024	Mensal	6,0%	6,0%	78.921	-	3.919
14.2.1271.1	Santa Maria	Construção e implantação de centrais geradoras eólicas		Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios; cessão fiduciária de receitas.	01.06.2015	192	15.08.2031	Mensal	1,66% acima da TJLP	8,26%	71.676	28.565	30.490
14.2.1272.1	Santa Helena			01.06.2015	192	15.08.2031	Mensal	1,66% acima da TJLP	8,26%	82.973	30.995	33.082	
11211521	GE Farol		19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	54.100	24.270	26.207		
11211531	GE Boa Vista		19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	40.050	17.943	19.374		
11211541	GE S.B. do Norte		19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	90.900	40.691	43.940		
11211551	GE Olho D'Água		19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	97.000	43.459	46.927		
18204611	Cutia		10.10.2018	192	15.07.2035	Mensal	2,04% acima da TJLP	8,37%	619.405	509.232	521.972		
13212221 - A	Costa Oeste		Implantação de linha de transmissão entre as subestações Cascavel Oeste e Umuarama Sul e implantação da subestação Umuarama Sul.	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	03.12.2013	168	30.11.2028	Mensal	1,95% + TJLP	1,95% + TJLP	27.634	9.704	10.778
14205851 - A	Marumbi	Implantação de linha de transmissão entre as subestações Curitiba e Curitiba Leste e implantação da subestação Curitiba Leste.	08.07.2014		168	30.06.2029	Mensal	2,00% + TJLP	2,00% + TJLP	33.460	13.223	14.512	
14205851 - B		08.07.2014	106		30.04.2024	Mensal	6,0%	6,0%	21.577	-	755		
Total moeda nacional											1.849.319	1.958.207	
											5.240.528	5.387.977	
											Dívida bruta	5.240.528	5.387.977
											(-) Custo de transação	(38.423)	(44.760)
											Dívida líquida	5.202.105	5.343.217
											Circulante	1.540.206	675.980
											Não Circulante	3.661.899	4.667.237

(b) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

DI - Depósito interbancário

IPCA - Índice nacional de preços ao consumidor amplo

TJLP - Taxa de Juros de Longo Prazo

20.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.06.2024	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2025	631.077	(1.872)	629.205
2026	262.821	(2.350)	260.471
2027	266.647	(2.351)	264.296
2028	252.281	(2.364)	249.917
2029	253.870	(2.355)	251.515
Após 2029	2.021.015	(14.520)	2.006.495
	3.687.711	(25.812)	3.661.899

20.2 Mutação de empréstimos e financiamentos

Consolidado	Total
Em 1º.01.2024	5.343.217
Encargos	242.660
Variação monetária	15.015
Amortização - principal	(131.999)
Pagamento - encargos	(241.765)
Reclassificação (a)	(25.023)
Em 30.06.2024	5.202.105

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

20.3 Cláusulas contratuais restritivas - *covenants*

Os contratos de empréstimos e financiamentos contêm cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Em 31.12.2023, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.06.2024, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

Para o processo de transformação da Copel em sociedade com capital disperso e sem acionista controlador durante o ano de 2023 foi obtido o consentimento dos credores de modo que a alteração de controle acionário não caracterizasse um evento de vencimento antecipado das dívidas da Companhia, conforme detalhado na NE nº 20.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2023. No que diz respeito a condicionante do BNDES relacionada a obtenção das novas concessões das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto, Governador Ney Braga e Governador José Richa, a Companhia iniciou os trâmites formais e aguarda a convocação pelo Poder Concedente para assinatura dos novos contratos.

21 Debêntures

Empresa	Emissão	Características	Destinação	Garantias	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento final	Pagamento de encargos	Encargos financeiros do contrato a.a.	Taxa efetiva de juros a.a.	Valor do contrato	30.06.2024	31.12.2023
Copel GeT	5ª	(a)	Reembolso de gastos da construção das Linhas de Transmissão Araraquara II - Taubaté, Assis - Londrina e Foz do Chopim.	Fidejussória	25.09.2018	5	15.09.2025	Semestral	IPCA + 7,6475%	IPCA + 8,3295%	290.000	161.765	157.327
	6ª (série 1)		Resgate antecipado total da 5ª emissão de notas promissórias e pagamento parcial da 2ª parcela de amortização da 2ª emissão de debêntures.		15.07.2019	2	15.07.2024	Semestral	109,0% da taxa DI	111,25% da taxa DI	800.000	420.806	424.292
	6ª (série 2)		Reembolso de gastos com os projetos UHE Colider e UHE Baixo Iguaçu		15.07.2019	1	15.07.2025	Semestral	IPCA + 3,90%	IPCA + 4,46%	200.000	270.304	263.113
	7ª (série 1)		Reforço do capital de giro da Emissora; amortização e/ou reembolso de caixa de parcela de principal da 3ª e 4ª emissão de debêntures.		15.10.2021	2	15.10.2026	Semestral	DI + spread 1,38%	DI + spread 1,45%	1.133.363	1.160.193	1.163.255
	7ª (série 2)		Investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas no âmbito dos Projetos: Melhorias da Usina Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto; Implantação dos Ativos do Lote "E", do Leilão Aneel nº 05/2015; Aportes na Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. e Bela Vista Geração de Energia S.A.		15.10.2021	3	15.10.2031	Semestral	IPCA + 5,7138%	IPCA + 6,1033%	366.637	427.932	416.456
	8ª (série 1)	(b)	Aquisição dos Complexos Eólicos Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN) e Aventura.		15.01.2023	2	15.01.2030	Semestral	DI + spread 1,40%	DI + spread 1,41%	1.100.000	1.159.654	1.168.465
8ª (série 2)		Reembolso de despesas de investimentos e/ou de aportes no âmbito dos Projetos das Centrais Geradoras Eólicas denominadas Jandairas I, II, III e IV.	15.01.2023	3	15.01.2035	Semestral	IPCA +6,8226%	IPCA +7,5817%	200.000	220.286	214.426		
Copel DIS	5ª (série 1)		Investimento para expansão, renovação ou melhoria e reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica da Emissora vinculada ao contrato de concessão nº 46/1999 da Aneel.	Fidejussória	15.11.2019	3	15.11.2027	Semestral	IPCA + 4,20%	IPCA + 4,61%	500.000	664.885	647.092
	6ª (série 1)	(b)	Reforço do capital de giro da Emissora e amortização da primeira parcela de principal das debêntures de cada uma das seguintes emissões da Emissora: 3ª, 4ª e 5ª Emissão.		16.06.2021	2	15.06.2026	Semestral	CDI + 1,95%	CDI + 2,02%	1.000.000	1.004.162	1.004.566
	6ª (série 2)		Investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica da Emissora, vinculada ao Contrato de concessão nº46/1999 da Aneel.		16.06.2021	3	15.06.2031	Semestral	IPCA + 4,7742%	IPCA + 5,1564%	500.000	602.043	585.696
	7ª (série 1)		Reforço de Capital de giro; resgate das debêntures da 3ª emissão; amortização da 2ª parcela de principal da 4ª e 5ª emissão.		15.05.2022	2	15.05.2025	Semestral	CDI + 1,21%	CDI + 1,28%	300.000	152.062	304.505
	7ª (série 2)	(d)			15.05.2022	2	15.05.2027	Semestral	CDI + 1,36%	CDI + 1,42%	901.450	914.006	915.148
	7ª (série 3)		Investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica da emissora, vinculada ao Contrato de concessão nº46/1999 da Aneel.		15.05.2022	3	15.05.2032	Semestral	IPCA + 6,1732%	IPCA + 6,6587%	298.550	324.868	315.816
	8ª (série 1)		Exclusivamente para reforço de caixa para atendimento dos compromissos da Emissora		15.06.2023	1	15.06.2024	Semestral	CDI + 1,45%	CDI + 1,89%	400.000	-	401.784
	8ª (série 2)	(d)	Exclusivamente para amortização do principal e dos juros devidos no âmbito da Escritura Particular da 4ª Emissão de Debêntures, e o valor remanescente, se houver, para reforço de caixa para atendimento dos compromissos da Emissora		15.06.2023	2	15.06.2027	Semestral	CDI + 2,00%	CDI + 2,14%	800.000	803.400	803.723
	8ª (série 3)		Exclusivamente para reforço de caixa para atendimento dos compromissos da Emissora		15.06.2023	1	15.06.2028	Semestral	CDI + 2,25%	CDI + 2,35%	400.000	401.735	401.897
	9ª, série 1	(e)	Reforço do capital de giro da Emissora; amortização da parcela de principal (valor nominal unitário, atualizado ou não, conforme aplicável) e/ou resgate das debêntures de cada uma das seguintes emissões da Emissora: 7ª (sétima) emissão de debêntures e 8ª (oitava) emissão de debêntures.		15.05.2024	3	15.05.2031	Semestral	CDI + 0,60%	CDI + 0,80%	750.000	755.013	-
9ª, série 2		Investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas da rede de distribuição de energia elétrica da Emissora, vinculada ao Contrato de concessão nº46/1999 da Aneel.	15.05.2024	7	15.05.2036	Semestral	IPCA + 6,2831%	IPCA + 6,7041%	1.500.000	1.509.982	-		
Brisa Potiguar	2ª (série 1) 2ª (série 2)	(c)	Implantação de centrais geradoras eólicas.	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	24.03.2016	192	15.07.2032	Mensal	TJLP + 2,02%	TJLP + 2,02%	147.575	78.098	82.744
Copel Serviços	1ª	(a)	Exclusivamente para reforço de caixa para atendimento dos compromissos da Emissora.	Fidejussória	24.03.2016	192	15.07.2032	Mensal	IPCA + 9,87%	IPCA + 10,92%	153.258	114.291	118.146
Cutia	1ª	(a)	Construção e implantação de centrais geradoras eólicas.	Fidejussória	05.05.2024	4	05.05.2031	Semestral	CDI + 1,20%	CDI + 1,25%	70.000	70.836	-
					20.03.2019	26	15.12.2031	Semestral	IPCA + 5,8813%	IPCA + 6,83%	360.000	344.647	349.555
Dívida bruta											11.560.968	9.738.006	
(-) Custo de transação											(158.205)	(118.900)	
Dívida líquida											11.402.763	9.619.106	
Circulante											1.319.670	1.225.649	
Não Circulante											10.083.093	8.393.457	

D Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública com esforços restritos de distribuição, nos termos da Instrução CVM nº . Interveniante garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.
 E Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº . Interveniante garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.
 F Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, emissão privada. Empresas: Nova Asa Branca I, Nova Asa Branca II, Nova Asa Branca III, Nova Eurus e Ventos de Santo Uriel. Interveniante garantidora: Copel. Não possui agente fiduciário.
 G Debêntures simples, três séries, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº . Interveniante garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.
 H * H e R Q X U H V V L P S O H V G X D V V p U L H V Q m R F R Q Y H U V I Y H L V H P D o J H V G D H V S p F L D T X L U R J U D I I U L D F R P J D U D Q W L D D G L F L R Q D I L G H M X V Y U L D S D U D G L V W U L E X L o m R S - E O L F D V R E R U L W R G H U H J L V W U R D X W

21.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.06.2024	Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2025	1.163.159	(14.696)	1.148.463
2026	2.209.744	(24.274)	2.185.470
2027	1.138.252	(16.594)	1.121.658
2028	475.767	(13.488)	462.279
2029	1.224.347	(13.321)	1.211.026
Após 2029	3.997.593	(43.396)	3.954.197
	10.208.862	(125.769)	10.083.093

21.2 Mutações das debêntures

	Consolidado
Em 1º.01.2024	9.619.106
Ingressos	2.320.000
(-) Custos de transação	(55.612)
Encargos e variação monetária	658.057
Amortização - principal	(613.059)
Pagamento - encargos	(551.034)
Reclassificação (a)	25.305
Em 30.06.2024	11.402.763

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

21.3 Cláusulas contratuais restritivas - covenants

As debêntures emitidas contêm cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Em 31.12.2023, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.06.2024, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

22 Benefícios Pós-emprego

A Companhia e suas controladas patrocinam planos previdenciários e assistenciais administrados pela Fundação Copel de Previdência e Assistência, conforme divulgados na NE nº 22.5 das demonstrações financeiras de 31.12.2023.

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	51.379	1.484.243
Apropriação do cálculo atuarial	2.224	67.776
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	3.152	64.308
Amortizações	(5.346)	(112.776)
Reclassificação (a)	-	(754)
Em 30.06.2024	51.409	1.502.797
	Circulante	4.391
	Não circulante	47.018
		96.364
		1.406.433

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

23 Encargos Setoriais a Recolher

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Conta de desenvolvimento energético - CDE	46.570	56.927
Reserva global de reversão - RGR	4.028	4.539
	50.598	61.466

24 Pesquisa e Desenvolvimento e Eficiência Energética

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Procel	PEE	Total
Em 1º.01.2024	5.781	2.891	201.871	23.613	319.518	553.674
Constituições	20.362	10.179	20.366	6.698	26.791	84.396
Contrato de desempenho	-	-	-	-	2.888	2.888
Juros (NE nº 32)	-	-	2.725	398	8.442	11.565
Recolhimentos	(20.523)	(10.260)	(4.394)	-	(25.739)	(60.916)
Conclusões	-	-	(82.594)	-	(26.163)	(108.757)
Reclassificação (a)	-	-	(450)	-	-	(450)
Em 30.06.2024	5.620	2.810	137.524	30.709	305.737	482.400
					Circulante	206.426
					Não circulante	275.974

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

25 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Saldos decorrentes dos pagamentos das outorgas referente às concessões das UHEs Mauá, Colíder, Baixo Iguaçu e Guaricana pela Copel GET e das UHEs Fundão e Santa Clara pela Elejor.

Em 1º.01.2024	893.855
Ajuste a valor presente	(122)
Variação monetária	55.233
Pagamentos	(54.979)
Reclassificação (a)	(826)
Em 30.06.2024	893.161
	Circulante
	102.040
	Não circulante
	791.121

(a) O saldo foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

26 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

26.1 Direito de uso de ativos

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Adições	Amortização	Baixas	Reclassificação (a)	Saldo em 30.06.2024
Imóveis	162.614	22.812	(5.464)	(357)	(8.608)	170.997
Veículos	85.475	47.633	(26.188)	-	(2.571)	104.349
Equipamentos	4.511	40.104	(5.798)	-	-	38.817
	252.600	110.549	(37.450)	(357)	(11.179)	314.163

(a) Reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39)

26.2 Passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	7.086	270.442
Adições	861	110.549
Encargos	359	15.428
Pagamento - principal	(301)	(35.452)
Pagamento - encargos	(359)	(15.524)
Baixas	-	(409)
Reclassificação (a)	-	(9.441)
Em 30.06.2024	7.646	335.593
	Circulante	346
	Não circulante	7.300
		56.921
		278.672

(a) Reclassificação para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39)

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.

27 Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Valor justo na compra e venda de energia (NE nº 34.2.7)	-	-	306.972	753.584
Acordo judicial (27.1)	350.143	-	350.143	-
Desvio de geração - empreendimentos eólicos	-	-	339.886	299.264
Taxa de iluminação pública arrecadada	-	-	67.548	68.253
Pagamentos/devoluções à consumidores	-	-	55.608	60.498
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	-	-	44.558	42.164
Cauções em garantia	291	290	31.389	43.297
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	-	-	27.603	31.352
Outras obrigações (a)	60.814	40.143	142.658	140.114
	411.248	40.433	1.366.365	1.438.526
	Circulante	366.141	15.136	996.107
	Não circulante	45.107	25.297	370.258
				859.456
				579.070

(a) No saldo de 2023 está contido o adiantamento recebido pela operação de venda da UEGA, no valor de R\$ 14.533 na Controladora e R\$ 58.132 no Consolidado (NE nº 39).

27.1 Encerramento de processo arbitral

Em 25.01.2024, conforme Fato Relevante 01/24, foi formalizado acordo envolvendo processo arbitral em que os autores reclamavam indenizações em face da Companhia. O processo teve início em 2015 em decorrência de disputa relacionada a termo de compromisso celebrado entre os autores e a Copel em dezembro de 2012, e que, em conformidade com a legislação, tramitou em sigilo no Centro de Arbitragem e Mediação Brasil-Canadá. Após negociações entre as partes, chegou-se à celebração de transação mediante homologação do juízo arbitral no sentido da quitação geral e recíproca entre todas as partes com o encerramento de forma definitiva da demanda. Foi acordado o pagamento pela Copel do valor de R\$ 672.000 pela Copel, em duas parcelas. O saldo que estava registrado como Provisão para litígios foi reclassificado para Outras contas a pagar. A primeira parcela no valor de R\$ 336.000 foi quitada em 31.01.2024 e a segunda e última será atualizada pela Selic e quitada até 31.03.2025. Durante todo o trâmite do procedimento arbitral, a Companhia realizou os melhores esforços para refutar os pedidos e mitigar os danos decorrentes das decisões que se sucederam até a fase de liquidação de sentença arbitral e, por fim, para alcançar o melhor acordo possível preservando os interesses da Copel.

28 Provisões para Litígios e Passivo Contingente

28.1 Mutações das provisões para litígios

Controladora	Saldo em 1º.01.2024	Resultado			Quitações	Transfe- rências (a)	Saldo em 30.06.2024
		Adições	Reversões	Atualização monetária			
Fiscais							
Cofins	133.371	-	-	5.270	-	-	138.641
Outras	33.691	769	(769)	680	(10.813)	-	23.558
	167.062	769	(769)	5.950	(10.813)	-	162.199
Trabalhistas	4.812	5.085	(287)	1.848	(3.678)	-	7.780
Benefícios a empregados	290	82	-	-	-	-	372
Cíveis	690.019	5.764	(1.004)	(1.186)	(9.278)	(672.002)	12.313
	862.183	11.700	(2.060)	6.612	(23.769)	(672.002)	182.664
Circulante	336.000						-
Não circulante	526.183						182.664

(a) Reclassificação para Outras contas a pagar (NE nº 27.1).

Consolidado	Saldo em 1º.01.2024	Resultado				Adições / (Reversões) no ativo	Quitações	Transfe- rências/ Outros (a)	Saldo em 30.06.2024
		Provisões para litígios		Custo de construção	Atualização monetária				
		Adições	Reversões	Reversões					
Fiscais									
Cofins	133.371	-	-	-	5.270	-	-	-	138.641
Outras	75.059	5.189	(2.242)	-	2.146	-	(12.737)	(5.017)	62.398
	208.430	5.189	(2.242)	-	7.416	-	(12.737)	(5.017)	201.039
Trabalhistas	386.639	65.807	(31.769)	-	8.704	-	(73.164)	(37)	356.180
Benefícios a empregados	37.516	5.342	-	-	-	-	(41)	-	42.817
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	954.667	72.427	(18.390)	-	15.401	(270)	(71.102)	(672.162)	280.571
Servidões de passagem	114.125	26	(1.979)	(14.093)	-	1.191	(431)	-	98.839
Desapropriações e patrimoniais	112.764	426	(2.005)	2	113	8.940	(379)	-	119.861
Consumidores	2.444	1	(115)	-	(644)	-	(135)	-	1.551
Ambientais	4.593	53	(115)	-	35	-	-	-	4.566
	1.188.593	72.933	(22.604)	(14.091)	14.905	9.861	(72.047)	(672.162)	505.388
Regulatórias	7.738	4.793	(15)	-	321	-	-	-	12.837
	1.828.916	154.064	(56.630)	(14.091)	31.346	9.861	(157.989)	(677.216)	1.118.261
Circulante	336.000								-
Não circulante	1.492.916								1.118.261

(a) Reclassificação principalmente para Outras contas a pagar (NE nº 27.1).

28.2 Passivo contingente

O quadro a seguir apresenta o total de passivos avaliados com probabilidade de perda possível:

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Fiscais	97.021	113.133	459.034	518.132
Trabalhistas	13.332	13.112	306.063	270.656
Benefícios a empregados	361	343	9.836	10.724
Cíveis	25.257	493	760.411	776.892
Regulatórias	-	-	1.497.726	1.481.985
	135.971	127.081	3.033.070	3.058.389

O detalhamento das ações foi publicado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Até 30.06.2024 não ocorreram alterações significativas.

29 Patrimônio Líquido

29.1 Capital social

O capital social de R\$ 12.821.758 (R\$ 12.821.758 em 31.12.2023) contempla o capital social integralizado de R\$ 12.831.619 diminuído dos custos de transação na emissão de ações registrado em 2023, no total de R\$ 9.861.

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

30.06.2024	Número de ações em unidades									
	Ordinárias		Preferenciais						Total	
	nº ações	%	Classe "A"		Classe "B"		Classe especial		nº ações	%
			nº de ações	%	nº de ações	%	nº de ações	%		
Estado do Paraná	358.562.509	27,57	-	-	116.081.402	6,91	1	100,00	474.643.912	15,91
BNDESPAR	131.161.562	10,09	-	-	524.646.248	31,24	-	-	655.807.810	21,99
Outros	810.623.229	62,34	3.128.000	100,00	1.038.607.640	61,85	-	-	1.852.358.869	62,10
	1.300.347.300	100,00	3.128.000	100,00	1.679.335.290	100,00	1	100,00	2.982.810.591	100,00

29.2 Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2024	307.050	307.050
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	-	(25.653)
Tributos sobre a realização dos ajustes	-	8.722
Custo atribuído do imobilizado - equivalência patrimonial, líquida de tributos	(16.931)	-
Outros ajustes		
Ajustes de ativos financeiros - controladas	-	(297)
Tributos sobre os outros ajustes	-	101
Ajustes de ativos financeiros - equivalência patrimonial, líquida de tributos.	(137)	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	59
Em 30.06.2024 (a)	289.982	289.982

(a) O saldo contempla R\$ 1.424 de ajuste de avaliação patrimonial da operação descontinuada (R\$ 859 na Controladora).

29.3 Lucro por ação - básico e diluído

Controladora	Operações continuadas	Operações descontinuadas	30.06.2024	Operações continuadas	Operações descontinuadas	30.06.2023
Numerador básico e diluído						
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	418.811	(4.710)	414.101	391.518	(48.822)	342.696
Ações preferenciais classe "A"	1.108	(12)	1.096	1.278	(159)	1.119
Ações preferenciais classe "B"	594.960	(6.692)	588.268	686.126	(85.559)	600.567
	1.014.879	(11.414)	1.003.465	1.078.922	(134.540)	944.382
Denominador básico e diluído						
Média ponderada das ações (em milhares)						
Ações ordinárias	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300	1.054.090.460	1.054.090.460	1.054.090.460
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.290	1.679.335.290	1.679.335.290
	2.982.810.591	2.982.810.591	2.982.810.591	2.736.553.750	2.736.553.750	2.736.553.750
Lucro líquido básico e diluído por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,32208	(0,00362)	0,31846	0,37143	(0,04632)	0,32511
Ações preferenciais classe "A"	0,35428	(0,00398)	0,35030	0,40857	(0,05095)	0,35762
Ações preferenciais classe "B"	0,35428	(0,00398)	0,35030	0,40857	(0,05095)	0,35762

Controladora						
	Operações continuadas	Operações descontinuadas	1º.04.2024 a 30.06.2024	Operações continuadas	Operações descontinuadas	1º.04.2023 a 30.06.2023
Numerador básico e diluído						
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído aos acionistas controladores:						
Ações ordinárias	196.299	(1.485)	194.814	162.704	(47.384)	115.320
Ações preferenciais classe "A"	519	(4)	515	531	(155)	376
Ações preferenciais classe "B"	278.863	(2.110)	276.753	285.134	(83.038)	202.096
	475.681	(3.599)	472.082	448.369	(130.577)	317.792
Denominador básico e diluído						
Média ponderada das ações (em milhares):						
Ações ordinárias	1.300.347.300	1.300.347.300	1.300.347.300	1.054.090.460	1.054.090.460	1.054.090.460
Ações preferenciais classe "A"	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000	3.128.000
Ações preferenciais classe "B"	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.291	1.679.335.290	1.679.335.290	1.679.335.290
	2.982.810.591	2.982.810.591	2.982.810.591	2.736.553.750	2.736.553.750	2.736.553.750
Lucro líquido (prejuízo) básico e diluído por ação atribuído aos acionistas controladores						
Ações ordinárias	0,15096	(0,00114)	0,14982	0,15435	(0,04495)	0,10940
Ações preferenciais classe "A"	0,16606	(0,00126)	0,16480	0,16979	(0,04945)	0,12034
Ações preferenciais classe "B"	0,16606	(0,00126)	0,16480	0,16979	(0,04945)	0,12034

30 Receita Operacional Líquida

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
Fornecimento de energia elétrica	5.661.495	(458.717)	(703.119)	(214.725)	-	4.284.934	3.729.740
Suprimento de energia elétrica	1.728.936	(225.410)	(8.577)	(28.113)	-	1.466.836	1.740.110
Disponibilidade da rede elétrica	6.328.441	(515.001)	(1.015.176)	(1.325.052)	-	3.473.212	2.845.462
Receita de construção	1.247.969	-	-	-	-	1.247.969	1.129.474
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.277	-	-	-	-	32.277	33.615
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	160.304	(14.828)	-	-	-	145.476	606.453
Outras receitas operacionais	275.447	(27.951)	-	-	(1.936)	245.560	282.927
	15.434.869	(1.241.907)	(1.726.872)	(1.567.890)	(1.936)	10.896.264	10.367.781

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.04.2024 a 30.06.2024	Reapresentado 1º.04.2023 a 30.06.2023
Fornecimento de energia elétrica	2.756.211	(222.819)	(347.731)	(106.192)	-	2.079.469	1.825.581
Suprimento de energia elétrica	854.750	(109.929)	(4.312)	(13.903)	-	726.606	847.446
Disponibilidade da rede elétrica	3.090.353	(250.810)	(513.166)	(658.449)	-	1.667.928	1.349.244
Receita de construção	674.322	-	-	-	-	674.322	601.105
Valor justo do ativo indenizável da concessão	13.307	-	-	-	-	13.307	7.881
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	220.268	(20.375)	-	-	-	199.893	362.227
Outras receitas operacionais	131.590	(12.887)	-	-	(962)	117.741	106.740
	7.740.801	(616.820)	(865.209)	(778.544)	(962)	5.479.266	5.100.224

30.1 Detalhamento da Receita

Consolidado	Reapresentado		Reapresentado	
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Fornecimento de energia elétrica	5.661.495	4.839.654	2.756.211	2.380.458
Consumidores - distribuição de energia	4.014.364	3.070.087	1.921.098	1.491.228
Consumidores livres - comercialização de energia	1.103.797	1.344.790	549.010	655.285
Doações e subvenções	543.334	424.777	286.103	233.945
Suprimento de energia elétrica	1.728.936	2.047.180	854.750	994.151
Contratos bilaterais	916.017	1.047.818	444.068	449.434
Contratos regulados	616.570	707.282	313.445	410.943
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	133.793	229.721	67.732	108.359
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 9.2)	62.556	62.359	29.505	25.415
Disponibilidade da rede elétrica	6.328.441	5.129.094	3.090.353	2.598.275
Consumidores	5.874.650	4.665.414	2.872.469	2.404.309
Concessionárias e geradoras	62.032	44.785	31.071	22.024
Receita de operação e manutenção - O&M e juros efetivos	391.759	418.895	186.813	171.942
Receita de construção	1.247.969	1.129.474	674.322	601.105
Concessão de distribuição de energia	1.218.095	1.057.880	655.342	567.903
Concessão de transmissão de energia (a)	29.874	71.594	18.980	33.202
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.277	33.615	13.307	7.881
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	160.304	668.268	220.268	399.148
Outras receitas operacionais	275.447	315.117	131.590	122.506
Arrendamentos e aluguéis	244.983	229.375	124.856	114.799
Valor justo na compra e venda de energia	-	28.177	-	(22.114)
Renda da prestação de serviços	17.985	22.205	8.024	12.186
Outras receitas	12.479	35.360	(1.290)	17.635
RECETA OPERACIONAL BRUTA	15.434.869	14.162.402	7.740.801	7.103.524
(-) Pis/Pasep e Cofins	(1.241.907)	(1.185.695)	(616.820)	(585.321)
(-) ICMS	(1.726.872)	(1.173.183)	(865.209)	(691.765)
(-) ISSQN	(1.936)	(2.112)	(962)	(1.013)
(-) Encargos setoriais (30.2)	(1.567.890)	(1.433.631)	(778.544)	(725.201)
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	10.896.264	10.367.781	5.479.266	5.100.224

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 10.3

30.2 Encargos setoriais

Consolidado				
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Conta de desenvolvimento energético - CDE - concessão de distribuição de energia (a)	1.414.247	1.292.069	702.157	652.479
Outros encargos do consumidor - bandeira tarifária (b)	261	746	75	416
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D e PEE	84.396	77.400	42.199	38.465
Quota para reserva global de reversão - RGR	23.397	24.862	11.699	12.431
Conta de desenvolvimento energético - CDE - concessão de transmissão de energia	37.780	31.051	18.428	17.652
Taxa de fiscalização	7.809	7.503	3.986	3.758
	1.567.890	1.433.631	778.544	725.201

(a) CDE sobre a distribuição de energia: cotas mensais sobre a tarifa de uso; CDE Conta Covid; CDE Escassez hídrica. e CDE GD – Geração Distribuída (Sistema de Compensação de Energia Elétrica).

b) Bandeiras tarifárias: No período de janeiro/2023 a junho/2024, prevaleceu a bandeira verde, sem acréscimos na tarifa.

30.3 Reajuste Tarifário Anual - Copel DIS

O resultado do Reajuste Tarifário Anual de 2024 da Copel DIS foi homologado pela Aneel por meio da Resolução Homologatória nº 3.336 de 18.06.2024, com efeito médio de 0,0% percebido pelos consumidores (10,5% em junho de 2023), e aplicação às tarifas a partir de 24.06.2024.

31 Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023		
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (31.2)	(16.051)	-	(16.051)	(11.390)		
Planos previdenciário e assistencial	(2.674)	-	(2.674)	(2.338)		
Material	(408)	-	(408)	(103)		
Serviços de terceiros	(10.030)	-	(10.030)	(5.100)		
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	-	(18.637)	(18.637)	14.138		
Outras receitas (despesas) operacionais	(8.675)	5.216	(3.459)	(105)		
	(37.838)	(13.421)	(51.259)	(4.898)		
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(518)	(280)	(798)	(753)		
	(38.356)	(13.701)	(52.057)	(5.651)		
Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(3.986.401)	-	-	-	(3.986.401)	(3.698.567)
Encargos de uso da rede elétrica	(1.508.358)	-	-	-	(1.508.358)	(1.353.636)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(936)	-	-	-	(936)	(10.479)
	(5.495.695)	-	-	-	(5.495.695)	(5.062.682)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (31.2)	(389.574)	-	(189.122)	-	(578.696)	(702.548)
Planos previdenciário e assistencial	(92.209)	-	(43.488)	-	(135.697)	(129.929)
Material	(33.183)	-	(6.960)	-	(40.143)	(41.254)
Serviços de terceiros (31.3)	(368.361)	(1.006)	(128.699)	-	(498.066)	(462.668)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	1.866	(69.625)	-	(91.817)	(159.576)	(63.601)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(141.072)	(17.631)	(18.796)	(25.330)	(202.829)	(225.570)
	(1.022.533)	(88.262)	(387.065)	(117.147)	(1.615.007)	(1.625.570)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(677.572)	-	(20.838)	(22.373)	(720.783)	(679.455)
Custo de construção (31.5)	(1.243.649)	-	-	-	(1.243.649)	(1.119.483)
	(1.921.221)	-	(20.838)	(22.373)	(1.964.432)	(1.798.938)
	(8.439.449)	(88.262)	(407.903)	(139.520)	(9.075.134)	(8.487.190)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	Reapresentado	
					1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Custos e despesas não gerenciáveis						
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(2.012.934)	-	-	-	(2.012.934)	(1.877.592)
Encargos de uso da rede elétrica	(760.284)	-	-	-	(760.284)	(677.178)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	-	-	-	-	-	(3.763)
	(2.773.218)	-	-	-	(2.773.218)	(2.558.533)
Custos e despesas gerenciáveis						
Pessoal e administradores (31.2)	(188.027)	-	(96.796)	-	(284.823)	(289.847)
Planos previdenciário e assistencial	(45.081)	-	(21.640)	-	(66.721)	(65.618)
Material	(17.461)	-	(4.230)	-	(21.691)	(20.547)
Serviços de terceiros (31.3)	(181.367)	(844)	(71.754)	-	(253.965)	(230.236)
Perdas de créditos, provisões e reversões (31.4)	711	(27.293)	-	(46.973)	(73.555)	(74.689)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(68.623)	(9.594)	(14.634)	(15.878)	(108.729)	(126.057)
	(499.848)	(37.731)	(209.054)	(62.851)	(809.484)	(806.994)
Outros custos e despesas						
Depreciação e amortização	(339.394)	-	(5.575)	(11.186)	(356.155)	(348.040)
Custo de construção (31.5)	(672.725)	-	-	-	(672.725)	(593.493)
Repactuação do risco hidrológico - GSF	-	-	-	-	-	-
	(1.012.119)	-	(5.575)	(11.186)	(1.028.880)	(941.533)
	(4.285.185)	(37.731)	(214.629)	(74.037)	(4.611.582)	(4.307.060)

31.1 Energia elétrica comprada para revenda

Consolidado			1º.04.2024	1º.04.2023
	30.06.2024	30.06.2023	a 30.06.2024	a 30.06.2023
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	1.932.015	1.831.966	976.498	906.501
Itaipu Binacional	454.522	465.252	241.436	252.335
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	172.606	224.815	106.772	125.269
Contratos bilaterais	789.163	910.577	385.594	458.634
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	168.712	183.476	84.495	92.063
Micro e mini geradores	809.918	499.177	381.975	250.008
Valor justo na compra e venda de energia	43.881	-	31.042	-
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(384.416)	(416.696)	(194.878)	(207.218)
	3.986.401	3.698.567	2.012.934	1.877.592

31.2 Pessoal e administradores

	Controladora			
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Pessoal				
Remunerações (a)	10.992	14.020	5.377	5.095
Encargos sociais	3.709	4.021	1.907	1.939
Auxílio alimentação e educação	854	843	426	414
	15.555	18.884	7.710	7.448
Administradores				
Honorários	5.839	3.766	3.319	1.933
Encargos sociais	2.425	919	1.793	473
Outros gastos	82	55	43	30
	8.346	4.740	5.155	2.436
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores				
	5.467	2.988	3.186	1.506
	29.368	26.612	16.051	11.390

(a) Em 2023 foi registrado o valor de R\$ 3.584 referente a indenização do segundo terço adicional de férias aprovado em Acordo Coletivo de Trabalho em 19.01.2023.

	Consolidado			
		Reapresentado		Reapresentado
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Pessoal				
Remunerações (a)	294.971	419.412	146.331	148.988
Encargos sociais	105.997	110.794	51.949	54.091
Auxílio alimentação e educação	53.335	54.714	26.749	26.573
	454.303	584.920	225.029	229.652
Administradores				
Honorários	9.698	7.670	5.240	3.950
Encargos sociais	3.877	1.940	2.726	995
Outros gastos	176	135	79	63
	13.751	9.745	8.045	5.008
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	110.642	107.883	51.749	55.187
	578.696	702.548	284.823	289.847

(a) Em 2023 foi registrado o valor de R\$ 138.173 referente a indenização do segundo terço adicional de férias aprovado em Acordo Coletivo de Trabalho em 19.01.2023.

31.3 Serviços de terceiros

Consolidado	Reapresentado			
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Manutenção do sistema elétrico	226.597	198.208	107.831	107.877
Manutenção de instalações	68.958	59.692	34.098	29.309
Comunicação, processamento e transmissão de dados	50.292	53.626	24.628	24.711
Atendimento ao consumidor / call center	47.375	51.102	24.527	25.868
Consultoria e auditoria	37.335	30.415	18.068	14.576
Leitura e entrega de faturas	29.579	29.456	14.706	14.942
Outros serviços	37.930	40.169	30.107	12.953
	498.066	462.668	253.965	230.236

31.4 Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora			
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Provisão para litígios	9.640	5.742	2.588	2.338
Provisão (reversão) para perdas em participações societárias	19.535	(16.760)	16.049	(16.476)
	29.175	(11.018)	18.637	(14.138)

	Consolidado			
	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	Reapresentado 1º.04.2023 a 30.06.2023
Provisão para litígios	92.036	86.191	46.973	45.915
Perdas (reversão de perdas) estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (NE nº 9.3)	(1.866)	(2.354)	(711)	(996)
Imobilizado - segmento de geração	-	(35.568)	-	-
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	69.625	16.007	27.293	30.198
Perdas (reversão de perdas) estimadas em créditos tributários	(219)	(675)	-	(428)
	159.576	63.601	73.555	74.689

31.5 Custo de construção

Consolidado	Reapresentado		Reapresentado	
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Material	758.178	685.262	398.437	373.990
Serviços de terceiros	380.166	327.975	207.677	171.218
Pessoal	93.131	93.318	50.308	41.962
Outros	12.174	12.928	16.303	6.323
	1.243.649	1.119.483	672.725	593.493

31.6 Outros custos e despesas operacionais, líquidos

Consolidado	Reapresentado		Reapresentado	
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	82.764	63.457	39.004	24.958
Indenizações	21.710	13.034	12.965	8.951
Seguros	19.871	22.254	9.008	13.121
Taxa de arrecadação	17.630	24.035	9.595	12.100
Comunicação corporativa	17.443	10.893	10.128	6.847
Arrendamentos e aluguéis	13.503	16.894	6.676	7.248
Tributos	11.446	9.724	4.192	5.480
Taxa de fiscalização da Aneel	9.830	8.547	4.918	4.564
Perdas (ganhos) na desativação e alienação de bens, líquidas	8.233	43.468	13.173	32.765
Doações, contribuições, subvenções, incentivos fiscais (a)	420	1.306	-	713
Outras receitas, custos e despesas, líquidos	(21)	11.958	(930)	9.310
	202.829	225.570	108.729	126.057

(a) O saldo contempla investimentos sociais da Companhia em educação, cultura, saúde, esporte, dentre outros, incluindo doações incentivadas utilizadas como benefício fiscal.

32 Resultado Financeiro

	Controladora			
	30.06.2024	30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	103.124	4.682	48.557	968
Juros sobre impostos a compensar	5.783	7.321	2.590	3.753
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	3.200	4.032	1.475	1.931
Outras receitas financeiras	3.269	18.523	1.884	12.355
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(5.227)	(1.422)	(2.471)	(795)
	110.149	33.136	52.035	18.212
(-) Despesas financeiras				
Atualização monetária de litígios (NE nº 28.1)	6.612	-	3.983	-
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	27.812	1.258	22.262	1.258
Juros sobre passivo de arrendamentos (NE nº 26.2)	359	253	181	145
Outras despesas financeiras	14.201	2.697	8.642	2.264
	48.984	4.208	35.068	3.667
Líquido	61.165	28.928	16.967	14.545

	Consolidado			
	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	Reapresentado 1º.04.2023 a 30.06.2023
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	331.486	199.188	175.056	106.189
Acréscimos moratórios sobre faturas	103.177	112.670	56.277	58.077
Juros sobre impostos a compensar	18.442	33.553	8.334	16.238
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25)	17.074	56.176	492	48.801
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	35.514	45.905	31.272	20.710
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	16.257	28.277	7.090	12.298
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	574	13.114	(632)	9.776
Outras receitas financeiras	24.704	62.879	7.918	38.943
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(21.191)	(19.490)	(11.431)	(11.013)
	526.037	532.272	274.376	300.019
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	832.692	912.083	405.671	445.134
Atualização monetária de litígios (NE nº 28.1)	31.346	-	14.620	-
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins (NE nº 12.2.1)	4.729	61.492	3.745	35.816
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25)	72.185	67.783	39.786	32.958
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	27.812	1.258	22.262	1.258
Juros sobre parcelamento de tributos	14.463	20.879	6.913	10.318
Juros sobre P&D e PEE (NE nº 24)	11.115	13.551	5.882	6.492
Juros sobre passivo de arrendamentos	14.780	11.642	7.692	6.239
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	14.326	1.712	11.873	899
Remuneração de ativos e passivos setoriais (NE nº 8)	33.027	2.929	28.598	1.324
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	27.421	15.422	17.019	6.826
	1.083.896	1.108.751	564.061	547.264
Líquido	(557.859)	(576.479)	(289.685)	(247.245)

33 Segmentos Operacionais

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pelas diretorias de cada área de negócio, conforme divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Até 30.06.2024, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional e não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada.

Em decorrência do processo de desinvestimento da Compagas e UEGA detalhado na NE nº 39, as demonstrações do ativo e do resultado por segmento apresentadas a seguir contém a coluna de reclassificação dos saldos da operação descontinuada que fazem parte dos segmentos de energia elétrica e gás.

33.1 Ativo por segmento reportável

ATIVO	Energia elétrica			GÁS	Serviços	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM					
30.06.2024								
ATIVO TOTAL	26.965.552	23.565.090	1.304.185	1.062.371	155.221	5.290.107	(1.728.166)	56.614.360
ATIVO CIRCULANTE	4.726.007	6.907.884	805.103	240.920	53.406	4.479.997	(1.688.468)	15.524.849
ATIVO NÃO CIRCULANTE	22.239.545	16.657.206	499.082	821.451	101.815	810.110	(39.698)	41.089.511
Realizável a Longo Prazo	6.999.871	7.554.674	488.785	85.553	15.283	626.105	(486.254)	15.284.017
Investimentos	3.360.481	442	-	-	-	161.555	-	3.522.478
Imobilizado	10.543.431	-	747	405	82.142	8.098	(294.259)	10.340.564
Intangível	1.208.314	8.930.332	5.371	712.825	772	7.192	763.483	11.628.289
Direito de uso de ativos	127.448	171.758	4.179	22.668	3.618	7.160	(22.668)	314.163

(a) Contempla os valores de reclassificação do direito de autorização, direito de concessão e ágio técnico para o intangível e reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

ATIVO	Energia elétrica			GÁS	Serviços	Holding	Operações inter-segmento / Outros (a)	Consolidado
	GET	DIS	COM					
31.12.2023								
ATIVO TOTAL	26.663.528	21.831.127	1.824.990	1.023.624	62.676	5.963.396	(1.550.267)	55.819.074
ATIVO CIRCULANTE	3.841.190	5.153.666	1.074.359	240.017	13.598	4.980.784	(1.587.884)	13.715.730
ATIVO NÃO CIRCULANTE	22.822.338	16.677.461	750.631	783.607	49.078	982.612	37.617	42.103.344
Realizável a Longo Prazo	6.966.439	8.229.821	740.114	73.274	593	795.156	(461.960)	16.343.437
Investimentos	3.345.350	443	-	-	-	166.004	-	3.511.797
Imobilizado	11.060.949	-	770	-	43.881	8.424	(288.603)	10.825.421
Intangível	1.341.216	8.317.327	5.784	699.697	911	6.336	798.818	11.170.089
Direito de uso de ativos	108.384	129.870	3.963	10.636	3.693	6.692	(10.638)	252.600

(a) Contempla os valores de reclassificação do direito de autorização, direito de concessão e ágio técnico para o intangível e reclassificação para Ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

33.2 Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	Energia Elétrica				GÁS	Serviços	Holding	Reclassificações NE nº 39	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
30.06.2024										
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE										
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.717.853	549.140	8.203.702	1.688.995	406.164	173	-	(405.313)	(1.264.450)	10.896.264
Receita operacional líquida com terceiros	711.861	324.996	8.184.906	1.674.328	10.331	173	-	(10.331)	-	10.896.264
Receita operacional líquida entre segmentos	1.005.992	224.144	18.796	14.667	395.833	-	-	(394.982)	(1.264.450)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.155.909)	(161.241)	(7.269.861)	(1.668.213)	(362.960)	(2.268)	(86.078)	366.946	1.264.450	(9.075.134)
Energia elétrica comprada para revenda	(45.980)	-	(3.312.163)	(1.651.299)	-	-	-	-	1.023.041	(3.986.401)
Encargos de uso da rede elétrica	(330.637)	-	(1.437.765)	-	-	-	-	17.586	242.458	(1.508.358)
Pessoal e administradores	(119.446)	(77.125)	(348.215)	(7.561)	(25.918)	(89)	(29.384)	29.042	-	(578.696)
Planos previdenciário e assistencial	(24.952)	(16.925)	(87.999)	(892)	(3.080)	(15)	(5.278)	3.444	-	(135.697)
Material	(6.756)	(1.890)	(30.617)	(34)	33	(16)	(848)	(15)	-	(40.143)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.880)	-	-	-	-	-	-	172	772	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(284.274)	-	-	284.274	-	-
Serviços de terceiros	(118.013)	(25.833)	(331.284)	(2.406)	(9.484)	(1.561)	(24.172)	13.000	1.687	(498.066)
Depreciação e amortização	(405.854)	(8.069)	(281.343)	(870)	(22.394)	(676)	(1.577)	-	-	(720.783)
Provisão (reversão) para litígios	(6.301)	1.107	(77.349)	(28)	(32)	-	(9.640)	207	-	(92.036)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	1.866	-	-	-	-	-	-	-	-	1.866
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(2.012)	(973)	(63.860)	(2.561)	(2.490)	-	-	2.490	-	(69.406)
Custo de construção	-	(25.554)	(1.218.095)	-	(10.331)	-	-	10.331	-	(1.243.649)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(95.944)	(5.979)	(81.171)	(2.562)	(4.990)	89	(15.179)	6.415	(3.508)	(202.829)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	5.647	158.787	-	-	-	-	(2.246)	-	-	162.188
LUCRO (PREJÚZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	567.591	546.686	933.841	20.782	43.204	(2.095)	(88.324)	(38.367)	-	1.983.318
Receitas financeiras	141.130	38.028	204.906	19.435	24.835	833	127.255	(25.899)	(4.486)	526.037
Despesas financeiras	(368.515)	(145.326)	(483.492)	(137)	(29.924)	(277)	(91.902)	31.191	4.486	(1.083.896)
LUCRO (PREJÚZO) OPERACIONAL	340.206	439.388	655.255	40.080	38.115	(1.539)	(52.971)	(33.075)	-	1.425.459
Imposto de renda e contribuição social	(90.181)	(31.308)	(205.470)	(13.313)	(13.603)	(337)	(97.205)	21.213	-	(430.204)
LUCRO (PREJÚZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	250.025	408.080	449.785	26.767	24.512	(1.876)	(150.176)	(11.862)	-	995.255
Resultado de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	11.862	-	11.862
LUCRO (PREJÚZO) DO PERÍODO	250.025	408.080	449.785	26.767	24.512	(1.876)	(150.176)	-	-	1.007.117

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO Reapresentado 30.06.2023	Energia Elétrica				GÁS	Serviços	Holding	Reclassificações NE nº 39	Operações inter-segmento	Consolidado
	GET		DIS	COM						
	GER	TRA								
OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE										
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.032.683	592.466	7.161.541	2.031.875	523.183	-	-	(522.612)	(1.451.355)	10.367.781
Receita operacional líquida com terceiros	795.989	409.039	7.143.816	2.018.937	522.612	-	-	(522.612)	-	10.367.781
Receita operacional líquida entre segmentos	1.236.694	183.427	17.725	12.938	571	-	-	-	(1.451.355)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.371.245)	(215.280)	(6.559.513)	(1.923.546)	(427.478)	(1.184)	(55.117)	614.818	1.451.355	(8.487.190)
Energia elétrica comprada para revenda	(80.677)	-	(2.960.886)	(1.906.014)	-	-	-	-	1.249.010	(3.698.567)
Encargos de uso da rede elétrica	(329.395)	-	(1.240.661)	-	-	-	-	16.660	199.760	(1.353.636)
Pessoal e administradores	(140.403)	(91.121)	(438.449)	(9.112)	(20.163)	-	(26.635)	23.335	-	(702.548)
Planos previdenciário e assistencial	(24.872)	(16.442)	(83.704)	(981)	(2.951)	-	(4.283)	3.304	-	(129.929)
Material	(6.250)	(2.856)	(31.713)	(33)	(462)	-	(424)	484	-	(41.254)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(11.078)	-	-	-	-	-	-	81	518	(10.479)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(368.206)	-	-	368.206	-	-
Serviços de terceiros	(122.048)	(23.513)	(304.256)	(2.140)	(6.156)	(250)	(16.370)	10.418	1.647	(462.668)
Depreciação e amortização	(425.991)	(7.758)	(253.179)	(1.130)	(19.635)	(1.084)	(1.495)	30.817	-	(679.455)
Provisão (reversão) para litígios	(15.549)	(4.228)	(63.159)	(334)	(11)	-	(2.964)	54	-	(86.191)
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos	(112.502)	-	-	-	353	-	-	150.070	-	37.921
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(891)	610	(14.138)	(915)	(474)	-	-	477	-	(15.331)
Custo de construção	-	(61.603)	(1.057.880)	-	(5.923)	-	-	5.923	-	(1.119.483)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(101.589)	(8.369)	(111.488)	(2.887)	(3.850)	150	(2.946)	4.989	420	(225.570)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8.293	168.321	-	-	-	-	219	-	-	176.833
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	669.731	545.507	602.028	108.329	95.705	(1.184)	(54.898)	92.206	-	2.057.424
Receitas financeiras	195.730	34.736	254.313	18.037	13.605	273	50.595	(21.681)	(13.336)	532.272
Despesas financeiras	(408.020)	(203.736)	(460.108)	(152)	(18.532)	(766)	(52.573)	21.800	13.336	(1.108.751)
LUCRO (PREJUÍZO) OPERACIONAL	457.441	376.507	396.233	126.214	90.778	(1.677)	(56.876)	92.325	-	1.480.945
Imposto de renda e contribuição social	(225.306)	(58.081)	(95.013)	(38.376)	(30.590)	-	1.942	44.204	-	(401.220)
LUCRO (PREJUÍZO) DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	232.135	318.426	301.220	87.838	60.188	(1.677)	(54.934)	136.529	-	1.079.725
Resultado de operações descontinuadas	-	-	-	-	-	-	-	(136.529)	-	(136.529)
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	232.135	318.426	301.220	87.838	60.188	(1.677)	(54.934)	-	-	943.196

33.3 Adições no ativo não circulante por segmento reportável

30.06.2024	Energia elétrica			GÁS	Serviços	Holding	Consolidado
	GET	DIS	COM				
Ativos de contrato	-	1.143.935	-	15.229	-	-	1.159.164
Imobilizado	32.945	-	18	405	38.724	237	72.329
Intangível	4.335	-	265	-	-	917	5.517
Direito de uso de ativos	28.312	69.799	398	11.179	-	861	110.549

O quadro acima contempla adições da Compagas demonstradas na coluna de segmento de gás que, conforme NE nº 39, se encontra em processo de desinvestimento.

34 Instrumentos Financeiros

As informações completas dos Instrumentos Financeiros estão divulgadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Para estas demonstrações financeiras intermediárias são divulgadas as alterações e atualizações para a data de reporte.

34.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

Consolidado	NE nº	Nível	30.06.2024		31.12.2023	
			Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa	5	1	7.330.747	7.330.747	5.634.623	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	6	2	487.402	487.402	495.495	495.495
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	9.1	3	2.230.475	2.230.475	1.954.679	1.954.679
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	9.3	3	73.701	73.701	71.835	71.835
Valor justo na compra e venda de energia	11	3	611.191	611.191	1.101.684	1.101.684
Outros investimentos temporários		1	19.851	19.851	17.864	17.864
Outros investimentos temporários		2	11.069	11.069	13.864	13.864
			10.764.436	10.764.436	9.290.044	9.290.044
Custo amortizado						
Cauções e depósitos vinculados			9	9	9	9
Clientes	7		3.685.027	3.685.027	3.866.429	3.866.429
Ativos financeiros setoriais	8		72.043	72.043	30.946	30.946
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	9.2		810.378	911.613	792.741	893.275
			4.567.457	4.668.692	4.690.125	4.790.659
Valor justo por meio do resultado abrangente						
Reduções Certificadas de Emissões - RCEs		2	3.627	3.627	3.922	3.922
Outros investimentos temporários		2	14.646	14.646	-	-
			18.273	18.273	3.922	3.922
Total dos ativos financeiros			15.350.166	15.451.401	13.984.091	14.084.625
Passivos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Valor justo na compra e venda de energia	27	3	306.972	306.972	753.584	753.584
			306.972	306.972	753.584	753.584
Custo amortizado						
Passivos financeiros setoriais	8		1.617.748	1.617.748	503.991	503.991
Parcelamento ICMS	12.2		36.827	35.143	41.286	37.777
Programa Especial de Regularização Tributária - Pert	12.2		360.981	322.595	379.724	322.711
PIS e Cofins a restituir para consumidores	12.3.1		-	-	731.726	731.726
Fornecedores	19		2.302.469	2.302.469	2.285.573	2.285.573
Empréstimos e financiamentos (a)	20		5.265.551	5.178.856	5.387.977	5.138.930
Debêntures	21		11.560.968	11.461.065	9.738.006	9.699.171
Contas a pagar vinculadas à concessão	25		893.161	1.014.437	893.855	1.018.630
			22.037.705	21.932.313	19.962.138	19.738.509
Total dos passivos financeiros			22.344.677	22.239.285	20.715.722	20.492.093

(a) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

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

Não houve mudança relevante nos critérios para apuração dos valores justos em relação ao que foi divulgado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

34.2 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 31.12.2023.

34.2.1 Risco de crédito

Consolidado		
Exposição ao risco de crédito	30.06.2024	31.12.2023
Caixa e equivalentes de caixa	7.330.747	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	487.402	495.495
Cauções e depósitos vinculados	9	9
Clientes	3.685.027	3.866.429
Ativos financeiros setoriais	72.043	30.946
Contas a receber vinculadas à concessão de distribuição	2.230.475	1.954.679
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga	810.378	792.741
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	73.701	71.835
Outros investimentos temporários	45.566	31.728
	14.735.348	12.878.485

34.2.2 Risco de liquidez

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação das obrigações, não descontados, em cada faixa de tempo. A partir de 2028, repetem-se os indicadores de 2027 até o horizonte da projeção.

Consolidado	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.06.2024							
Empréstimos e financiamentos (b)	NE nº 20	40.203	158.915	1.703.359	2.259.147	3.178.871	7.340.495
Debêntures	NE nº 21	506.304	92.238	1.613.410	8.542.323	6.175.740	16.930.015
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGPM ou IPCA	9.166	18.332	85.186	477.983	1.645.793	2.236.460
Fornecedores	-	2.007.899	227.672	12.281	54.617	-	2.302.469
Pert	Selic	5.416	10.921	50.619	306.944	49.738	423.638
Parcelamento ICMS	Selic	984	1.984	9.183	28.903	-	41.054
Passivos financeiros setoriais	Selic	135.939	275.294	1.296.814	-	-	1.708.047
Passivo de arrendamentos	NE nº 26	1.816	3.209	12.548	58.514	306.022	382.109
		2.707.727	788.565	4.783.400	11.728.431	11.356.164	31.364.287

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

(b) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda

34.2.3 Risco de mercado

a) **Risco cambial - dólar norte-americano**

Análise de sensibilidade do risco cambial - dólar norte-americano:

Risco cambial	Risco	Base	Cenários projetados		
		30.06.2024	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Passivos financeiros					
Itaipu	Alta do dólar	(164.453)	10.618	(27.841)	(66.300)
		(164.453)	10.618	(27.841)	(66.300)

Para o cenário provável a Companhia considerou o saldo atualizado com a variação da taxa de câmbio - fim de período de R\$/US\$ 5,20 previstos na mediana das expectativas de mercado para 2024 do Relatório Focus do Bacen.

b) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias:

Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	Base	Cenários projetados		
		30.06.2024	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	487.402	24.952	18.840	12.631
Cauções e depósitos vinculados	Baixa CDI/Selic	9	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	Baixa Selic	72.043	3.688	2.783	1.867
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	3.040.853	60.519	45.500	30.409
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	Indefinido (a)	73.701	-	-	-
		3.674.008	89.159	67.123	44.907
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
Banco do Brasil	Alta CDI	(751.327)	(38.460)	(47.786)	(57.004)
Banco Itaú	Alta CDI	(1.034.592)	(52.961)	(65.803)	(78.496)
BNDES (b)	Alta TJLP	(1.479.020)	(49.390)	(61.490)	(73.496)
BNDES	Alta IPCA	(395.322)	(7.868)	(9.811)	(11.745)
Banco do Nordeste	Alta IPCA	(1.557.175)	(30.991)	(38.645)	(46.262)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(43.327)	(1.447)	(1.801)	(2.153)
Outros	Sem Risco	(4.788)	-	-	-
Debêntures	Alta CDI/Selic	(6.841.867)	(350.234)	(435.159)	(519.104)
Debêntures	Alta IPCA	(4.641.003)	(92.365)	(115.176)	(137.878)
Debêntures	Alta TJLP	(78.098)	(2.608)	(3.247)	(3.881)
Passivos financeiros setoriais	Alta Selic	(1.617.748)	(82.812)	(102.893)	(122.741)
Parcelamento ICMS	Alta Selic	(36.827)	(1.885)	(2.342)	(2.794)
Pert	Alta Selic	(360.981)	(18.479)	(22.959)	(27.388)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IGP-M	(828.127)	(42.392)	(52.671)	(62.831)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IPCA	(65.034)	(1.311)	(1.634)	(1.957)
		(19.735.236)	(773.203)	(961.417)	(1.147.730)

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

(b) O saldo contempla o empréstimo de Cavernoso II que foi reclassificado para Passivos classificados como mantidos para venda (NE nº 39).

Para o cenário provável a Companhia considerou os saldos atualizados com a variação dos indicadores: CDI/Selic - 10,50%, IPCA - 4,02%, e IGP-M - 3,40%, previstos na mediana das expectativas de mercado para 2024 do Relatório Focus do Bacen; e TJLP de 6,79% calculado por projeção interna da Companhia.

34.2.4 Risco de não prorrogação das concessões de geração e transmissão

Em 25.11.2022 a Copel manifestou junto ao poder concedente o interesse na obtenção de outorga por trinta anos para as UHEs Governador José Richa, Governador Ney Aminthas de Barros Braga e Governador Bento Munhoz da Rocha Netto. Em 12.04.2023 foi publicada a Portaria Nº 726/2023, estabelecendo as condições complementares à outorga dos novos contratos de concessão. Conforme descrito na NE nº 1, foi concluído o processo de transformação da Copel em "Corporação", o que possibilitará a manutenção de 100% de participação da Companhia nestas usinas.

34.2.5 Risco de não manter a concessão de distribuição de energia elétrica

A Aneel estabeleceu indicadores e procedimentos para acompanhamento da eficiência com relação à qualidade do fornecimento e da gestão econômico-financeira das concessões do serviço público de distribuição de energia elétrica, e seus resultados são divulgados anualmente nas Demonstrações Contábeis Regulatórias - DCRs.

O detalhamento dos indicadores, penalidades e metas, bem como os critérios de cálculo, estão apresentados nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Todos os indicadores de qualidade e de gestão econômico-financeira de 2023 foram atendidos pela Copel DIS.

34.2.6 Risco de sobrecontratação e subcontratação de energia elétrica

A Copel DIS estima finalizar o ano com um nível de contratação de 109,6%, mas considera que possui montantes de "sobrecontratação involuntária" suficientes para acomodar a contratação estimada para o ano. Desta forma, não há previsão de risco de penalização por sobrecontratação.

34.2.7 Risco relacionado ao preço nas operações de compra e venda de energia

O quadro abaixo apresenta os valores nominais dos contratos de comercialização de energia elétrica na data destas demonstrações financeiras, os quais tem prazo médio de vencimento de 69 meses para contratos de compra e 21 meses para contratos de venda:

	Compra	Venda
2024	382.160	398.361
2025	786.718	803.327
2026	719.263	692.837
2027	653.125	578.695
2028	435.500	466.398
2029 a 2040	3.147.014	3.602.748
	6.123.780	6.542.366

O valor justo foi estimado utilizando os preços definidos internamente pela Companhia, que representam a melhor estimativa do preço de mercado futuro. A taxa de desconto utilizada tem como referência a taxa de retorno das NTN-Bs divulgada pela Anbima em 30.06.2024 sem inflação e ajustada pelo risco de crédito.

Os saldos patrimoniais referentes à estas transações na data destas demonstrações financeiras estão apresentadas a seguir.

Consolidado	Ativo	Passivo	Saldo líquido
Circulante	138.031	(117.320)	20.711
Não circulante	473.160	(189.652)	283.508
	611.191	(306.972)	304.219

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

Consolidado	Variação no preço	Base 30.06.2024	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) não realizados em operações de compra e venda de energia	Elevação	304.219	304.219	341.621	379.024
	Queda	304.219	304.219	266.816	229.413

34.3 Gerenciamento de capital

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

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

Endividamento	Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023
Empréstimos e financiamentos	5.202.105	5.343.217
Debêntures	11.402.763	9.619.106
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(7.330.747)	(5.634.623)
(-) Títulos e valores mobiliários - garantias de contratos de dívidas	(393.822)	(405.342)
Dívida líquida ajustada	8.880.299	8.922.358
Patrimônio líquido	25.033.682	24.191.667
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,35	0,37

35 Transações com Partes Relacionadas

35.1 Saldos com partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos de Partes Relacionadas destacados em linhas específicas do balanço patrimonial. O detalhamento das transações está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Até 30.06.2024 a receita financeira do contrato de mútuo da UEGA, quitado em 1º.07.2024, foi de R\$ 2.368.

	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
Ativo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	50	54	834	1.336
UEGA - mútuo	52.264	-	-	-
Ativo não circulante				
Controladas				
UEGA - mútuo	-	35.507	-	-
Passivo circulante				
Controladas				
Compartilhamento de estrutura	1.913	1.838	-	-
Passivo não circulante				
Controladas				
Adiantamento - Elejor	5.851	5.851	-	-

35.2 Outras transações com partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações com partes relacionadas efetuadas pela Companhia. O detalhamento das transações está apresentado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023.

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo / Despesa	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	Reapresentado 30.06.2023
Parte Relacionada / Natureza da operação								
Entidades com influência significativa								
Estado do Paraná - dividendos	-	-	-	168.032	-	-	-	-
Programa Energia Solidária	20.794	22.314	-	-	-	-	-	-
Empregados cedidos	346	382	-	-	-	-	-	-
Sistema Meteorológico do Paraná - Simepar (a)	-	-	756	702	-	-	(4.031)	(4.560)
BNDES e BNDESPAR - dividendos								
Financiamentos (NE nº 20)	-	-	1.849.319	1.939.427	-	-	(82.599)	(48.659)
Debêntures - eólicas (NE nº 21)	-	-	192.389	200.242	-	-	(11.932)	(6.210)
Entidade controlada pelo Estado do Paraná								
Sanepar (a)	1	19	87	82	1.780	-	(1.168)	(1.048)
Empreendimentos controlados em conjunto								
Voltaia São Miguel do Gostoso (a)	9	10	-	-	57	58	-	-
Caiuá Transmissora de Energia (a)	676	326	228	228	1.980	1.904	(9.920)	(10.704)
Dividendos	2.476	2.737	-	-	-	-	-	-
Integração Maranhense Transmissora (a)	-	-	43	49	-	-	(1.565)	(1.649)
Dividendos	6.907	739	-	-	-	-	-	-
Matrinchã Transmissora de Energia (a)	-	-	264	235	-	-	(8.426)	(8.779)
Dividendos	-	14.022	-	-	-	-	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia (a)	-	-	141	111	-	-	(4.560)	(4.400)
Dividendos	34.604	44.882	-	-	-	-	-	-
Paranaíba Transmissora de Energia (a)	-	-	154	155	-	-	(5.589)	(5.334)
Dividendos	5.025	8.360	-	-	-	-	-	-
Cantareira Transmissora de Energia (a)	-	-	113	119	-	-	(4.257)	(4.314)
Dividendos	14.240	10.421	-	-	-	-	-	-
Mata de Santa Genebra Transmissão (a)	2.288	2.180	258	259	6.870	7.050	(9.973)	(9.659)
Dividendos	-	13.837	-	-	-	-	-	-
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A. (a)	14	14	1.312	1.356	87	89	(7.345)	(8.042)
Dividendos	-	514	-	-	-	-	-	-
Foz do Chopim Energética Ltda. (a)	222	312	-	-	1.521	1.834	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 31.2)	-	-	-	-	-	-	(13.751)	(9.745)
Planos previdenciários e assistenciais	-	-	-	-	-	-	(899)	(683)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	132.073	120.451	-	-	(6.092)	(6.058)
Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 22)	-	-	1.502.797	1.484.243	-	-	-	-
Lactec (a)	-	3	805	323	253	228	(827)	(2.355)
Tecpar (a)	-	-	-	-	1.167	1.013	-	-
Celepar (a)	-	-	1	-	562	554	(2)	-
Assembleia Legislativa do Paraná (a)	-	-	-	-	172	163	-	-
Portos do Paraná (a)	-	-	-	-	2.095	2.419	-	-

(a) Saldos de contratos de compra e venda de energia, encargos de uso e conexão ao sistema de transmissão, prestação de serviço e compartilhamento de instalações.

A Copel GeT possui compromissos de compra de energia com a Dona Francisca, no montante de R\$ 24.011 (R\$ 31.971 em 31.12.2023), e a Copel COM possui compromissos de venda de energia firmados com órgãos e/ou entidades ligadas ao Governo do Estado do Paraná, incluindo a Sanepar, no total de R\$ 215.172 (R\$ 216.029 em 31.12.2023).

35.3 Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel às suas controladas na emissão de financiamentos e de debêntures são informados nas NEs nºs 20 e 21.

A Copel forneceu garantias financeiras, na modalidade de carta fiança corporativa, para contratos de compra e transporte de energia elétrica efetuados pela Copel GeT e suas subsidiárias, no total de R\$ 4.495 em 30.06.2024 (R\$ 4.492 em 31.12.2023) e efetuados pela Copel Mercado Livre, no total de R\$ 495.653 em 30.06.2024 (R\$ 602.520 em 31.12.2023).

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

Empresa	Operação	Vencimento final	Valor aprovado	Saldo (a)	% participação
Caiuá Transmissora	Financiamento BNDES	15.02.2029	84.600	15.974	49,0
Cantareira Transmissora	Debêntures	15.08.2032	100.000	82.397	49,0
	Financiamento	15.09.2032	426.834	339.066	
Guaraciaba Transmissora	Financiamento BNDES	15.01.2031	440.000	251.850	49,0
	Debêntures	15.12.2030	118.000	109.134	
Matrinchá Transmissora (b)	Financiamento BNDES	15.06.2029	691.440	247.087	49,0
	Debêntures (2ª)	15.06.2029	180.000	134.321	
	Debêntures (3ª)	15.12.2038	135.000	160.485	
IMTE Transmissora	Financiamento	12.02.2029	142.150	31.700	49,0
Mata de Santa Genebra	Debêntures (2ª)	15.11.2030	210.000	1.699.390	50,1
	Debêntures (3ª)	15.11.2041	1.500.000		
Paranaíba Transmissora	Financiamento	15.10.2030	606.241	352.138	24,5
	Debêntures	15.03.2028	120.000	65.831	

(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.

36 Compromissos

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

Consolidado	30.06.2024	31.12.2023
Contratos de compra e transporte de energia	99.943.800	102.523.854
Aquisição de ativo para obras de distribuição de energia elétrica	1.867.180	1.741.146

37 Seguros

Consolidado	Término da vigência	Importância segurada
Apólice		
Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu	31.05.2025	2.764.597
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	21.01.2025	2.316.006
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	29.03.2025	2.225.164
Riscos Nomeados	24.08.2024	1.935.938
Riscos Operacionais - UHE Colíder	01.12.2024	1.892.320
Riscos Operacionais - Aventura e SRMN	28.11.2024	1.092.864
Riscos Operacionais - Ventos de Serra do Mel II e IV	28.11.2024	1.086.211
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	25.08.2024	1.039.962
Riscos Operacionais - Elejor	07.09.2024	901.950
Incêndio - imóveis próprios e locados	24.08.2024	787.464

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

38 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

38.1 Transações que não envolvem caixa

	Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023
Adições dos ativos de contrato (NE nº 10.1 e 10.2) (a)	177.467	179.580
Aquisições do ativo imobilizado (NE nº 16.2) (a)	3.608	6.462
Adições de direito de uso de ativos (NE nº 26) (b)	110.549	42.354
	291.624	228.396

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

(b) Reconhecimento teve como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamento.

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

39 Ativos mantidos para venda e operações descontinuadas

A Companhia iniciou, em 2022, o processo de desinvestimento de suas participações na Companhia Paranaense de Gás - Compagas na UEG Araucária S.A - UEGA., conforme detalhado nas demonstrações financeiras de 31.12.2023. Em 1º.07.2024 a venda da UEGA foi concluída e em 10.07.2024 foi assinado o Contrato de Compra e Venda do Bloco de Controle - CCVBC da Compagas, conforme detalhado nas NEs nºs 40.1 e 40.2.

Adicionalmente, está em andamento o processo de desinvestimento das usinas da Copel GET discriminadas na NE nº 2.1. A partir destas demonstrações financeiras intermediárias, a Administração avaliou a venda destes ativos como altamente provável, com expectativa de conclusão do processo em até 12 meses e, portanto, a Companhia entendeu que foram atendidos os critérios determinados pelo CPC 31 / IFRS 5 para classificar os ativos e passivos associados a estes ativos como mantidos para venda. Este grupo de usinas não se enquadra no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31 / IFRS 5, uma vez que estes ativos não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

Apresentamos a seguir os saldos dos ativos e passivos referentes a todos estes processos de desinvestimentos que foram reclassificados, mensurados pelos valores contábeis tendo em vista que são inferiores aos valores justos menos as despesas de venda.

30.06.2024	Controladora	Consolidado
Ativos classificados como mantidos para venda		
Caixa e equivalentes de caixa	-	22.128
Clientes	-	91.986
Estoques	-	5.699
Tributos a recuperar e tributos diferidos	-	174.824
Depósitos judiciais	-	315
Outros créditos	-	151.217
Ativo de contrato	-	56.069
Imobilizado	-	559.151
Intangível	-	729.485
Direito de uso de ativos	-	22.668
Investimentos	481.711	-
	481.711	1.813.542
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda		
Obrigações sociais e trabalhistas	-	10.627
Fornecedores	-	69.840
Obrigações fiscais	-	61.227
Empréstimos e financiamentos	-	25.023
Debêntures	-	258.897
Contas a pagar vinculadas à concessão	-	826
Dividendos a pagar	-	42.218
Benefícios pós-emprego	-	10.080
Passivo de arrendamentos	-	21.014
Provisões para litígios	-	27.390
Outras contas a pagar	-	67.567
	-	594.709

Ainda em atendimento ao CPC 31, item 25, foram cessadas a depreciação e amortização dos ativos da Compagas e UEGA a partir de 1º.10.2023 e das usinas da Copel GeT a partir de 1º.07.2024, após a reclassificação para o ativo circulante, na linha de Ativos classificados como mantidos para venda.

As receitas, custos e despesas, bem como a movimentação de fluxo de caixa da Compagas e UEGA foram apresentados em linhas separadas como operação descontinuada, conforme detalhamento a seguir.

Demonstração de Resultados das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Receita operacional líquida	-	-	405.313	522.612
Custos Operacionais	-	-	(325.373)	(580.466)
Lucro operacional bruto	-	-	79.940	(57.854)
Despesas com vendas	-	-	(10.187)	(5.651)
Despesas gerais e administrativas	-	-	(30.502)	(27.693)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-	-	(884)	(1.008)
Resultado da equivalência patrimonial	(11.414)	(134.540)	-	-
	(11.414)	(134.540)	(41.573)	(34.352)
Lucro (prejuízo) antes do res. financeiro e tributos	(11.414)	(134.540)	38.367	(92.206)
Resultado Financeiro	-	-	(5.288)	(119)
Lucro (prejuízo) operacional	(11.414)	(134.540)	33.079	(92.325)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	(21.217)	(44.204)
Lucro líquido (prejuízo) da operação descontinuada	(11.414)	(134.540)	11.862	(136.529)
Outros resultados abrangentes da operação descontinuada	-	-	-	-
Resultado abrangente da operação descontinuada	(11.414)	(134.540)	11.862	(136.529)

Demonstração de Resultados das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023
Receita operacional líquida	-	-	207.316	259.503
Custos Operacionais	-	-	(166.968)	(358.858)
Lucro operacional bruto	-	-	40.348	(99.355)
Despesas com vendas	-	-	(5.970)	(2.618)
Despesas gerais e administrativas	-	-	(16.868)	(12.473)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	-	-	(265)	(485)
Resultado da equivalência patrimonial	(3.599)	(130.577)	-	-
	(3.599)	(130.577)	(23.103)	(15.576)
Lucro (prejuízo) antes do res. financeiro e tributos	(3.599)	(130.577)	17.245	(114.931)
Resultado Financeiro	-	-	6.189	3.786
Lucro (prejuízo) operacional	(3.599)	(130.577)	23.434	(111.145)
Imposto de renda e contribuição social	-	-	(12.925)	(30.724)
Lucro líquido (prejuízo) da operação descontinuada	(3.599)	(130.577)	10.509	(141.869)
Outros resultados abrangentes da operação descontinuada	-	-	-	-
Resultado abrangente da operação descontinuada	(3.599)	(130.577)	10.509	(141.869)

A tabela abaixo demonstra a reconciliação do resultado da operação descontinuada. Os montantes de eliminações de custos e despesas *intercompany* se referem principalmente aos serviços de operação e manutenção da UEGA prestados pela Copel GeT e à atualização monetária de dividendos da Compagas e UEGA.

	30.06.2024	30.06.2023
Resultado de operação descontinuadas atribuídos à controladora	(11.414)	(134.540)
Resultado de operação descontinuadas atribuídos à não controladores	11.968	(8.765)
	554	(143.305)
(+) Eliminações de Custos/Despesas intercompany	11.308	6.776
Resultado de operação descontinuada consolidado	11.862	(136.529)

Demonstração dos Fluxos de Caixa das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Lucro líquido (prejuízo)	(11.414)	(134.540)	11.862	(136.529)
Ajustes ao lucro	11.414	134.540	27.243	241.760
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	12.409	-	-	-
Variações de ativos e passivos	-	-	(58.853)	18.144
Encargos de debêntures pagos	-	-	(4.239)	-
Impostos e encargos de arrendamentos pagos	-	-	(13.578)	(36.769)
Fluxo de caixa das atividades operacionais	12.409	-	(37.565)	86.606
Aplicações financeiras	-	-	(47)	(154)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	(14.500)	-	-	-
Aquisições de ativo de contrato, imobilizado e intangível	-	-	(15.744)	(16.080)
Fluxo de caixa das atividades de investimento	(14.500)	-	(15.791)	(16.234)
Amortizações de principal de debêntures	-	-	(36.876)	-
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-	-	(1.612)	(1.483)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-	-	(11.922)	(21.591)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	-	-	(50.410)	(23.074)
Varição no caixa e equivalentes de caixa	(2.091)	-	(103.766)	47.298

Demonstração do Valor Adicionado das Operações Descontinuadas	Controladora		Consolidado	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Valor Adicionado a Distribuir				
Receitas	-	-	502.766	698.019
(-) Insumos adquiridos de terceiros	-	-	(519.930)	(659.026)
(-) Depreciação e amortização	-	-	-	(30.817)
(+) Valor adicionado transferido	(11.414)	(134.540)	25.903	21.681
	(11.414)	(134.540)	8.739	29.857
Distribuição do Valor Adicionado				
Pessoal	-	-	28.785	22.905
Governo	-	-	(62.458)	121.512
Terceiros	-	-	30.550	21.969
Acionistas	(11.414)	(134.540)	11.862	(136.529)
	(11.414)	(134.540)	8.739	29.857

40 Eventos subsequentes

40.1 Desinvestimento na UEGA

Em 1º.07.2024, após cumpridas todas as condições previstas no Contrato de Compra e Venda de Ações, foi concluído o desinvestimento da totalidade das ações da participação da Copel e da Copel GET (81,2%) na UEGA para a Âmbar Energia S.A. no valor total de R\$ 261.355, dos quais R\$ 58.132 já tinham sido recebidos como adiantamento em 14.12.2023. Nesta data, portanto, a Copel deixou de controlar a UEGA, transferindo à adquirente seus ativos e passivos e a direção de seus negócios.

40.2 Desinvestimento na Compagas

Em 10.07.2024 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda do Bloco de Controle - CCVBC com a Compass Dois Ltda., subsidiária da Compass Gás e Energia S.A., referente à venda da totalidade das ações representativas de 51% da Compagas. A data base da transação é 31.12.2023 e o valor de venda (*equity value*) foi de R\$ 906.000 referente à participação da Copel na Compagas, a ser corrigido conforme previsto em contrato. Em 11.07.2024 a Copel recebeu o adiantamento de R\$ 47.270, que corresponde a 5% do *equity value* atualizado desde 1º.01.2024. O pagamento do saldo devidamente atualizado ocorrerá em etapas, de modo que 40% do total será quitado até a data de fechamento da operação, 30% até 31.12.2025 e 30% até 31.12.2026. A conclusão da operação está condicionada ao não exercício do direito de preferência dos atuais acionistas e à verificação de condições usuais para operações desta natureza, incluindo a aprovação dos órgãos competentes.

40.3 Revisão tarifária - transmissão de energia elétrica

Conforme Comunicado ao Mercado 22/24, a Aneel estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas - RAPs para os ativos de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2024-2025, com vigência a partir de 1º.07.2024. De acordo com a Nota Técnica 105/2024, as RAPs da Copel GeT e suas participações societárias passam a ser de R\$ 1.594.785, o que representa um aumento de aproximadamente 2,1%, já considerando os efeitos da redução do componente econômico da RBSE.

Curitiba, 7 de agosto de 2024

Daniel Pimentel Slaviero
Diretor Presidente

Ana Letícia Feller
Diretora de Gente e Gestão Empresarial

Felipe Gutterres Ramella
Diretor de Finanças e de
Relações com Investidores

Cassio Santana da Silva
Diretor de Novos Negócios

Eduardo Vieira de Souza Barbosa
Diretor Jurídico e de Compliance

André Luiz Gomes da Silva
Diretor de Regulação e Mercado

Robson Carlos Nogueira
Contador - CRC PR-047941/O-4

em 30 de junho de 2024
 em milhares de reais

1. Investimentos

A maior parte dos investimentos da Copel de 2024 está concentrada no segmento de distribuição de energia, que atingiu R\$ 1.144,2 milhões até 30.06.2024. Os investimentos realizados na Copel DIS abrangem, obras de linhas e subestações, e a ampliação e automação da infraestrutura elétrica, destacando-se o Programa Transformação que envolve a construção de novas redes e a implementação de tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná. Os investimentos deste programa até 30.06.2024 se deram, conforme segue:

Paraná Trifásico: foram aplicados R\$ 385 milhões e construídos 1.359 km de rede.

Rede Elétrica Inteligente: foram aplicados R\$ 62,5 milhões e instalados 98,0 mil medidores inteligentes.

Confiabilidade Total: foram investidos R\$ 33,3 milhões e concluído 87,15% do cronograma previsto.

2. Mercado de Energia

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia Vendida (GWh)					
	jun/24	jun/23	Δ%	2T24	2T23	Δ%	1S24	1S23	Δ%
Copel DIS	5.137.853	5.044.797	1,8	5.526	5.797	(4,7)	11.384	11.452	(0,6)
Mercado Cativo	5.137.652	5.044.479	1,8	5.359	4.930	8,7	11.112	10.080	10,2
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	25	24	4,2	49	46	6,2
CCEE (Cessões MCSD EN)	199	316	(37,0)	35	49	(28,6)	70	97	(28,3)
CCEE (MVE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CCEE (MCP) ¹	-	-	-	107	794	(86,5)	154	1.229	(87,5)
Copel GeT + FDA + Bela Vista	519	386	34,5	4.039	3.953	2,2	8.696	8.514	2,1
CCEAR (Copel DIS)	4	3	33,3	30	29	3,4	64	62	3,2
CCEAR (outras concessionárias)	119	118	0,8	569	879	(35,3)	1.155	1.448	(20,2)
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Copel Comercialização)	393	260	51,2	3.275	2.938	11,5	7.063	6.430	9,8
Contratos Bilaterais ¹	3	5	(40,0)	42	38	10,5	92	192	(52,1)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	123	69	78,3	322	382	(15,7)
Complexos Eólicos	583	557	4,7	1.099	1.012	8,6	2.220	2.121	4,7
CCEAR (Copel DIS)	15	15	-	34	29	17,2	65	52	25,0
CCEAR (outras concessionárias)	541	512	5,7	627	489	28,2	1.195	969	23,3
CER	10	10	-	228	228	-	464	454	2,2
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	6	8	(25,0)	91	148	(38,5)	179	270	(33,7)
Contratos Bilaterais	11	12	(8,3)	119	118	0,8	240	249	(3,6)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	77	127	(39,4)
Copel Comercialização	1.532	1.719	(10,9)	5.527	5.305	4,2	11.569	11.198	3,3
Consumidores Livres	1.361	1.585	(14,1)	2.621	2.921	(10,3)	5.229	5.848	(10,6)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	6	16	(62,5)	129	68	89,7	283	68	316,2
Contratos Bilaterais	165	118	39,8	2.747	2.219	23,8	5.960	5.039	18,3
CCEE (MCP) ²	-	-	-	30	97	(69,1)	97	243	(60,1)
Total Copel	5.140.487	5.047.459	1,8	16.191	16.067	0,8	33.869	33.285	1,8
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)				3.559	3.212	10,8	7.334	7.119	3,0
Total Copel Consolidado				12.632	12.855	(1,7)	26.535	26.166	1,4

Obs.: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no Mercado de Curto Prazo da CCEE.

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos.

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

3. Administração

Empregados	Jun 2024	Jun 2023
Copel e subsidiárias integrais		
Copel Holding	77	81
Copel Geração e Transmissão	1.407	1.485
Copel Distribuição	4.058	4.234
Copel Comercialização	42	42
	5.584	5.842
Controladas		
Compagás	126	130
Elejor	7	7
UEG Araucária	13	14
	146	151

4. Resultado Econômico-Financeiro

Receitas (NE nº 30)

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	30.06.2024	30.06.2023	Variação		2T 2024	2T 2023	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Fornecimento de energia elétrica	4.284.934	3.729.740	555.194	14,9%	2.079.469	1.825.581	253.888	13,9%
Suprimento de energia elétrica	1.466.836	1.740.110	(273.274)	-15,7%	726.606	847.446	(120.840)	-14,3%
Disponibilidade da rede elétrica	3.473.212	2.845.462	627.750	22,1%	1.667.928	1.349.244	318.684	23,6%
Receita de construção	1.247.969	1.129.474	118.495	10,5%	674.322	601.105	73.217	12,2%
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.277	33.615	(1.338)	-4,0%	13.307	7.881	5.426	68,8%
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	145.476	606.453	(460.977)	-76,0%	199.893	362.227	(162.334)	-44,8%
Outras receitas operacionais	245.560	282.927	(37.367)	-13,2%	117.741	106.740	11.001	10,3%
	10.896.264	10.367.781	528.483	5,1%	5.479.266	5.100.224	379.042	7,4%

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

- Aumento na Receita de fornecimento de energia elétrica da Copel DIS, impactada, principalmente, pelos Reajustes Tarifários Periódicos (aumento da tarifa de energia em 17,37% a partir de 24 de junho de 2023 e vigente para o ciclo 2023/2024 e redução de 9,58% vigente até 23 de junho de 2023); aumento no mercado cativo faturado em 6,6% (líquido dos efeitos da MMGD); e crescimento do número de consumidores. Por outro lado, houve redução na receita de fornecimento a consumidores livres da Copel Mercado Livre, em função da redução de mercado e de preço pela melhora do cenário hidrológico;
- Redução na Receita de suprimento de energia elétrica devido, principalmente, ao menor preço médio de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre, redução na receita de venda de energia no mercado de curto prazo pela Copel DIS e a menor margem da Elejor com venda de energia no comparativo entre períodos;
- Aumento na Receita de disponibilidade da rede elétrica, devido principalmente ao reajuste na tarifa de uso de distribuição de 6,32% vigente de junho de 2023 a junho de 2024, e a variação do mercado fio em 9,2%, parcialmente compensado pela redução dos índices de inflação que corrigem os ativos de contrato de transmissão;
- Aumento na receita de construção decorrente, principalmente, dos investimentos no segmento de distribuição de energia;
- Variação no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais, devido ao reflexo dos menores custos dos encargos setoriais (ESS e CDE) e dos componentes financeiros, compensado pela variação positiva dos componentes tarifários amortizados;
- Variação em outras receitas operacionais principalmente pelos efeitos do valor justo de compra e venda de energia.

Custos e Despesas Operacionais (NE nº 31)

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	30.06.2024	30.06.2023	Variação		2T 2024	2T 2023	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Energia elétrica comprada para revenda	3.986.401	3.698.567	287.834	7,8%	2.012.934	1.877.592	135.342	7,2%
Encargos de uso da rede elétrica	1.508.358	1.353.636	154.722	11,4%	760.284	677.178	83.106	12,3%
Pessoal e administradores	578.696	702.548	(123.852)	-17,6%	284.823	289.847	(5.024)	-1,7%
Planos previdenciário e assistencial	135.697	129.929	5.768	4,4%	66.721	65.618	1.103	1,7%
Material	40.143	41.254	(1.111)	-2,7%	21.691	20.547	1.144	5,6%
Matéria-prima e insumos para produção de energia	936	10.479	(9.543)	-91,1%	-	3.763	(3.763)	-100,0%
Serviços de terceiros	498.066	462.668	35.398	7,7%	253.965	230.236	23.729	10,3%
Depreciação e amortização	720.783	679.455	41.328	6,1%	356.155	348.040	8.115	2,3%
Provisões e reversões	159.576	63.601	95.975	150,9%	73.555	74.689	(1.134)	-1,5%
Custo de construção	1.243.649	1.119.483	124.166	11,1%	672.725	593.493	79.232	13,4%
Outros custos e despesas operacionais	202.829	225.570	(22.741)	-10,1%	108.729	126.057	(17.328)	-13,7%
	9.075.134	8.487.190	587.944	6,9%	4.611.582	4.307.060	304.522	7,1%

A variação nos custos e despesas operacionais decorreram, principalmente, dos seguintes fatos:

- Do aumento em Energia elétrica comprada para revenda principalmente pelo aumento da compra de energia de mini e micro geradores, compensado pela redução das compras de energia liquidadas no mercado de curto prazo.
- Do aumento em Encargos de uso da rede elétrica principalmente pelo reajuste dos contratos de uso da rede e aumento de Encargos de Serviços do Sistema - ESS, compensado parcialmente pelo menor valor de Encargo de Energia de Reserva - EER.
- Da redução na remuneração de Pessoal e administradores em virtude, principalmente, da indenização em 2023 do segundo terço adicional de férias, aprovado em Acordo Coletivo de Trabalho, não recorrente em 2024.
- Do aumento em serviços de terceiros, principalmente pela elevação dos custos com manutenção do sistema elétrico;
- Do aumento de depreciação e amortização em virtude da entrada em operação de novos ativos, principalmente pelo aumento nos investimentos da Copel Distribuição;
- Da variação em Perdas de crédito, provisões e reversões, que reflete o acréscimo das perdas de crédito esperadas em 2024 e da reversão parcial do *impairment* em 2023 não recorrente neste período;
- Do aumento nos custos de construção principalmente pelos investimentos no segmento de distribuição de energia.

Resultado da Equivalência Patrimonial

O Resultado da Equivalência Patrimonial até junho de 2024 foi 8,3% inferior ao valor registrado no mesmo período de 2023, decorrente da equivalência patrimonial nas controladas em conjunto de transmissão de energia elétrica, em função da redução dos índices de inflação que corrigem os ativos de contrato de transmissão.

Resultado Financeiro (NE nº 32)

A variação de 3,2% no resultado financeiro até junho de 2024 comparado com o mesmo período de 2023, se deve, principalmente, à menor despesa de variação monetária e encargos da dívida e ao maior rendimento de aplicações financeiras.

Ebitda

Consolidado	Reapresentado			Reapresentado		
	30.06.2024	30.06.2023	Varição	1º.04.2024 a 30.06.2024	1º.04.2023 a 30.06.2023	Varição
Cálculo do Lajida/Ebitda - operações em continuidade						
Lucro líquido do período	1.007.117	943.196	6,78%	473.574	307.706	53,90%
(Lucro líquido) do período - operações descontinuadas	(11.862)	136.529	-108,69%	(10.509)	141.869	-107,41%
IRPJ e CSLL diferidos	287.767	75.945	278,92%	199.708	(11.682)	-1809,54%
Provisão para IRPJ e CSLL	142.437	325.275	-56,21%	(4.229)	180.771	-102,34%
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	557.859	576.479	-3,23%	289.685	247.245	17,17%
Lajir/Ebit	1.983.318	2.057.424	-3,60%	948.229	865.909	9,51%
Depreciação e Amortização	720.783	679.455	6,08%	356.155	348.040	2,33%
Lajida/Ebitda	2.704.101	2.736.879	-1,20%	1.304.384	1.213.949	7,45%
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	2.698.573	2.722.807	-0,89%	1.301.802	1.208.069	7,76%
Atribuído aos acionistas não controladores	5.528	14.072	-60,72%	2.582	5.880	-56,09%
Cálculo da Margem do Ebitda						
Ebitda	2.704.101	2.736.879	-1,20%	1.304.384	1.213.949	7,45%
Receita Operacional Líquida - ROL	10.896.264	10.367.781	5,10%	5.479.266	5.100.224	7,43%
Margem do Ebitda % (Ebitda ÷ ROL)	24,8%	26,4%	-6,1%	23,8%	23,8%	0,0%

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 considerado 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 1º.01.2024.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente MARCEL MARTINS MALCZEWSKI
Membros MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
CARLOS BIEDERMANN
MARCELO SOUZA MONTEIRO
JACILDO LARA MARTINS
GERALDO CORRÊA DE LYRA JUNIOR
PEDRO FRANCO SALES
VIVIANE ISABELA DE OLIVEIRA MARTINS
FAUSTO AUGUSTO DE SOUZA

COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Coordenador e especialista financeiro CARLOS BIEDERMANN
Membro PEDRO FRANCO SALES
Membro externo LUIZ CLAUDIO MAIA VIEIRA

CONSELHO FISCAL

Presidente DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros Titulares FRANCISCO OLINTO VELO SCHMITT
FILIPE BORDALO DI LUCCIO

Membros Suplentes JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
KUNO DIETMAR FRANK
PATRICIA DA SILVA BARROS

DIRETORIA

Diretor Presidente DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Diretora de Gente e Gestão Empresarial ANA LETÍCIA FELLER
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores FELIPE GUTTERRES RAMELLA
Diretor de Novos Negócios CASSIO SANTANA DA SILVA
Diretor Jurídico e de Compliance EDUARDO VIEIRA DE SOUZA BARBOSA
Diretor de Regulação e Mercado ANDRÉ LUIZ GOMES DA SILVA
Diretor Adjunto de Governança, Risco e Compliance VICENTE LOIÁCONO NETO
Diretor Adjunto de Comunicação DAVID CAMPOS

CONTADOR

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

Informações sobre este relatório:

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



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Paranaense de Energia

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da Companhia Paranaense de Energia ("Companhia"), em 30 de junho de 2024, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, bem como o balanço patrimonial consolidado da Companhia e suas controladas ("Consolidado") em 30 de junho de 2024, e as respectivas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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).



Companhia Paranaense de Energia

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 seis meses findo em 30 de junho de 2024, 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.

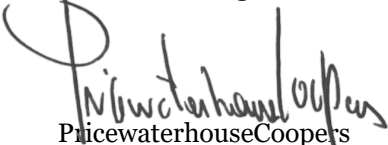
Reapresentação dos valores correspondentes

A revisão das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas referentes aos períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023, preparadas originalmente antes dos ajustes decorrentes dos efeitos das reapresentações efetuadas pela Companhia devido a classificação dos ativos das subsidiárias Companhia Paranaense de Gás - Compagas e UEG Araucária S.A. (UEGA) como operação descontinuada, previsto no Pronunciamento Técnico CPC 31 e na IFRS 5, descritos na Nota 3.5, foi conduzido sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de revisão sem modificação, com data de 14 de agosto de 2023. Como parte de nossa revisão das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de 30 de junho de 2024, revisamos também os ajustes descritos na Nota 3.5 que foram efetuados para alterar as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de 30 de junho de 2024 e as respectivas cifras comparativas. Em nossa conclusão, tais ajustes são apropriados e foram corretamente efetuados. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer outros procedimentos sobre as demonstrações financeiras intermediárias consolidadas da Companhia referentes aos períodos de três e seis meses findos e 31 de dezembro de 2023 e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de assecuração sobre as demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de 30 de junho de 2023 tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão das demonstrações financeiras do período anterior

O exame das demonstrações financeiras individuais e consolidadas do exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e a revisão das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas dos períodos de três e seis meses findo em 30 de junho de 2023, foram conduzidos sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatórios de auditoria e de revisão, com data de 29 de fevereiro de 2024 e 14 de agosto de 2023, respectivamente, sem ressalvas.

Curitiba, 7 de agosto de 2024


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

Guilherme Naves Valle
Contador CRC 1MGO70614/O-5

SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS REFERENTES AO SEGUNDO TRIMESTRE DO EXERCÍCIO DE 2024

Os membros do Conselho Fiscal da Companhia Paranaense de Energia - Copel, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 2º trimestre de 2024 aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião desta 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 sobre as Demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas em 30 de junho de 2024, da auditoria independente, PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda., a ser emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais, registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 30 de junho de 2024 e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 07 de agosto de 2024

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

FRANCISCO OLINTO VELO SCHMITT

FILIPE BORDALO DI LUCCIO

A Companhia Paranaense de Energia - Copel (B3 - Brasil, Bolsa e Balcão: CPLE3; CPLE5; CPLE6), apresenta o acompanhamento de sua projeção do Programa de Investimentos no período findo em 30.06.2024 em comparação com a estimativa divulgada nas Demonstrações Financeiras do exercício social encerrado em 31.12.2023.

PROGRAMA DE INVESTIMENTOS - PERÍODO FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2024			
PROGRAMA DE INVESTIMENTOS	ACUMULADO 1º TRIMESTRE* (A)	PROJETADO 2024* (B)	% (A/B)
Geração e Transmissão ¹	67.240	209.663	32%
Distribuição ²	1.144.200	2.091.720	55%
Empreendimentos Eólicos ³	5.900	55.487	11%
Outros ⁴	41.960	75.320	56%
Bônus de Outorga das UHEs Foz do Areia, Segredo e Salto Caxias	-	3.700.000	0%
Total	1.259.300	6.132.190	21%

*(Valores em R\$ Mil)

Nos programas de Geração e Transmissão e Empreendimentos Eólicos as projeções dos desembolsos estão concentradas para os próximos trimestres.

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

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

³ Inclui Brisa Potiguar, Cutia Empreendimentos Eólicos, São Bento Energia, Jandaíra Energias Renováveis, Complexo Eólico Vilas, Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo.

⁴ Inclui Holding, Copel Comercialização e Copel Serviços.

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Companhia Paranaense de Energia - Copel, sociedade anônima de capital aberto, com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Mossunguê, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 76.483.817/0001-20, declaramos, para fins do disposto na Resolução CVM nº 80/2022, 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 de 30.06.2024; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel de 30.06.2024.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 07 de agosto de 2024

Daniel Pimentel Slaviero
Diretor Presidente

Ana Letícia Feller
Diretora de Gente e Gestão Empresarial

Felipe Gutterres Ramella
Diretor de Finanças e de
Relações com Investidores

Cassio Santana da Silva
Diretor de Novos Negócios

Eduardo Vieira de Souza Barbosa
Diretor Jurídico e de Compliance

André Luiz Gomes da Silva
Diretor de Regulação e Mercado