

RESULTADOS

4T24



COPEL
Pura Energia

Destques 4T24

- **Dividendos adicionais** de R\$ 1,3 bilhão para deliberação na AGO de 24 de abril de 2025 – R\$ 2,3 bi em 2024 e *Payout* de 86%¹
- **EBITDA ajustado** de R\$ 1,3 bilhão no 4T24 e R\$ 5,1 bilhões em 2024
- **Lucro Líquido**² de R\$ 575 milhões no 4T24 e R\$ 2,8 bilhões em 2024 (+20,3% vs 2023)
- **Alavancagem** de 2,6x EBITDA
- **Geração de caixa operacional** de R\$ 1,2 bilhão no 4T24 e R\$ 5,2 bilhões em 2024
- **Desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu** com *equity value* de R\$ 570 milhões relativos à 30% do ativo.
- **Descruzamento de ativos** com consolidação de Mata de Santa Genebra e UHE Mauá
- **Desinvestimentos dos ativos de pequeno porte**, pelo valor a ser recebido de R\$450,5 milhões.
- **Eficiência Ebitda Ajustado da Copel Distribuição** de 45,7% em relação à regulatória

¹ *Payout* considerando a base de cálculo contábil para dividendos de R\$ 2,7 bilhões

² Inclui operações descontinuadas



Indicadores Financeiros



Webcast de Resultados

Destques de Indicadores	R\$ milhões					
	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA (R\$ milhões)	1.298,9	1.540,5	(15,7)	5.529,7	5.076,8	8,9
EBITDA Ajustado (R\$ milhões)	1.256,1	1.442,4	(12,9)	5.106,0	5.464,2	(6,6)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	575,2	942,8	(39,0)	2.799,4	2.327,2	20,3
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	0,19	0,32	(39,0)	0,94	0,78	20,3
Rentabilidade do Patrimônio Líquido ²	2,4%	4,5%	(46,7)	11,6%	11,0%	5,1
Margem EBITDA	21,6%	27,7%	(22,0)	24,4%	23,6%	3,3
Margem EBITDA Ajustado	20,9%	25,9%	(19,4)	22,5%	25,4%	(11,4)
Margem Operacional	9,1%	15,8%	(42,6)	12,8%	11,6%	10,7
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	8,59	8,11	6,0	8,59	8,11	6,0
Endividamento do PL	51,3%	36,9%	39,2	51,3%	36,9%	39,2
Liquidez Corrente	1,3	1,5	(14,4)	1,3	1,5	(14,4)
Alavancagem	2,6	1,9	36,8	2,6	1,9	36,8

¹ Considera o Lucro Líquido atribuído aos acionistas da empresa controladora.

² Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

Valores sujeitos a arredondamentos.

28 de fevereiro de 2025 | 10h BRT

[Link de acesso](#)

CPL
B3 LISTED N2

ISE B3
IBOVESPA B3

IDIVERSA B3
ICO2 B3



Mensagem do CEO

O ano de 2024 foi o primeiro em que a Copel operou inteiramente como uma corporação. Em um período marcado por forte ritmo de trabalho, foram notáveis os avanços a partir da demonstração da nossa capacidade de execução e consistência nas entregas.

Como um marco em nossa cultura organizacional e excelência em todos os níveis, aprovamos no início do ano o Plano de Incentivo de Longo Prazo. Acreditamos que esse passa a ser um mecanismo essencial para a atração e a retenção de talentos. E reafirma o nosso compromisso com a criação de valor sustentável para os nossos *stakeholders*.

Outros passos fundamentais marcaram o ano de 2024. Reafirmamos o nosso compromisso com a perenidade e a sustentabilidade do negócio de geração de energia ao renovarmos as concessões das três maiores usinas da Companhia por 30 anos: UHE Governador Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia), UHE Governador Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo) e UHE Governador José Richa (Salto Caxias). Esse feito assegura a operação de 64% da nossa atual capacidade instalada até 2054.

Em linha com a nossa diretriz estratégica de foco no nosso core business e na descarbonização do portfólio, efetivamos desinvestimentos estratégicos. Além de gerar valor aos nossos acionistas, essa ação consolida a nossa matriz operacional como 100% renovável. Destacam-se as alienações da Compagas, com *Equity Value* de R\$ 906,0 milhões, e da UEGA, com R\$ 290,7 milhões, às quais veio se somar a venda de ativos inservíveis às concessões da Copel GeT, totalizando R\$ 286,0 milhões.

Mas não paramos por aí. Otimizamos e reciclamos parte do nosso portfólio de ativos e participações, por intermédio de mais uma eficiente alocação de capital e da eficiência operacional da Companhia. Realizamos um swap de ativos que envolveu a consolidação da

transmissora Mata de Santa Genebra e a UHE Mauá, que passaram a ser 100% da Copel Geração e Transmissão. De outro lado, ocorreu a cessão da UHE Colíder à Eletrobrás. A operação em questão traz sinergia pela simplificação da estrutura operacional e administrativa, até então compartilhada, bem como permitirá à Copel compensar, imediatamente após o *closing*, aproximadamente R\$ 170 milhões de prejuízos fiscais contabilizados referentes ao *impairment* de Colíder.

Adicionalmente, desinvestimos em 13 ativos de pequeno porte, totalizando R\$ 450,5 milhões. E, já no início de 2025, nessa linha de reavaliação de ativos e participações minoritárias, exploramos mais uma oportunidade que agrega valor e simplifica a estrutura operacional e administrativa, e desinvestimos os 30% de participação na UHE Baixo Iguaçu por um *equity value* de R\$ 570 milhões.

Na permanente busca pela otimização da alocação de capital e da geração de valor aos acionistas, lançamos o 1º Programa de Recompra de Ações da Copel, vigente até 2026, aproveitando um momento estratégico do mercado.

Realizamos em 2024 investimentos históricos na Copel Distribuição, totalizando R\$ 2,2 bilhões para modernização, ampliação e automação da infraestrutura elétrica em nossa área de concessão, no estado do Paraná, e alcançamos uma eficiência EBITDA superior em 40% ao previsto em termos regulatórios, o que resultou em um valor ajustado histórico de R\$ 2,5 bilhões.

Mesmo em um cenário desafiador, a Copel GeT manteve um sólido desempenho financeiro e performou um EBITDA recorrente de R\$ 2,6 bilhões. A Copel Mercado Livre permaneceu entre as maiores comercializadoras do país pelo quarto ano consecutivo e, de maneira ágil e

dinâmica, capturou os bons momentos de mercado causados pela volatilidade de preços para elevar o nível de energia contratada do nosso portfólio.

Em 2024, a Copel reafirmou sua solidez financeira, que se refletiu na distribuição de dividendos, com R\$ 1,0 bilhão declarado e já pago aos acionistas, além da proposta de um pagamento adicional de mais R\$ 1,3 bilhão, totalizando R\$ 2,3 bilhões de dividendos referentes ao exercício de 2024.

Pela primeira vez, adotamos a metodologia OBZ no processo orçamentário da Companhia, mais um passo importante no nosso compromisso com a eficiência e a disciplina financeira. Com isso, a Copel está finalizando a fase de eficiência estruturante. Essa é a primeira de três fases previstas no período pós Corporação. Já iniciamos a segunda fase, focada na excelência operacional.

Ao completar 70 anos de história, a Copel reafirma sua posição como referência em eficiência, inovação e disciplina na alocação de capital. Com uma equipe altamente qualificada e uma gestão comprometida, seguimos firmes no propósito de oferecer serviços de excelência, mantendo um olhar estratégico para o futuro e consolidando nosso protagonismo no setor elétrico brasileiro.



Daniel Slaviero

Presidente da Copel

Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2	4.2 Desempenho Operacional.....	14
1.1 EBITDA	2	4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	14
1.2 Receita Operacional.....	3	4.2.2 Mercado Cativo.....	15
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4	4.2.3 Dados Operacionais	15
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	5	5. Copel Comercialização	17
1.5 Resultado Financeiro	6	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro	17
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	6	5.2 Desempenho Operacional.....	17
1.7 Dívida.....	7	6. Performance ESG.....	19
2. Investimentos.....	8	6.1 Copel pioneira no setor em ESG	19
3. Copel Geração e Transmissão.....	9	6.2 Destaques recentes.....	20
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	9	6.3 Indicadores.....	20
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	10	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	20
3.2 Desempenho Operacional.....	11	7. Outros destaques do Período.....	21
3.2.1 Geração	11	ANEXO.....	24
3.2.2 Energia vendida.....	11		
3.2.3 Transmissão	12		
RBSE	12		
4. Copel Distribuição.....	13		
4.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	13		
4.1.1 Eficiência Regulatória	14		

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2024 e ao acumulado do ano, em comparação com o mesmo período de 2023.

1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado¹ da Copel foi de R\$ 1.256,1 milhões no 4T24, refletindo mais um trimestre de consistência nas entregas e disciplina na alocação de capital. A Copel Geração e Transmissão (Copel GeT) e a Copel Comercialização (Copel Com) representaram aproximadamente 47,6% desse resultado, enquanto a Copel Distribuição (Copel Dis) representou 56,9%.²

Destacam-se nesse trimestre,

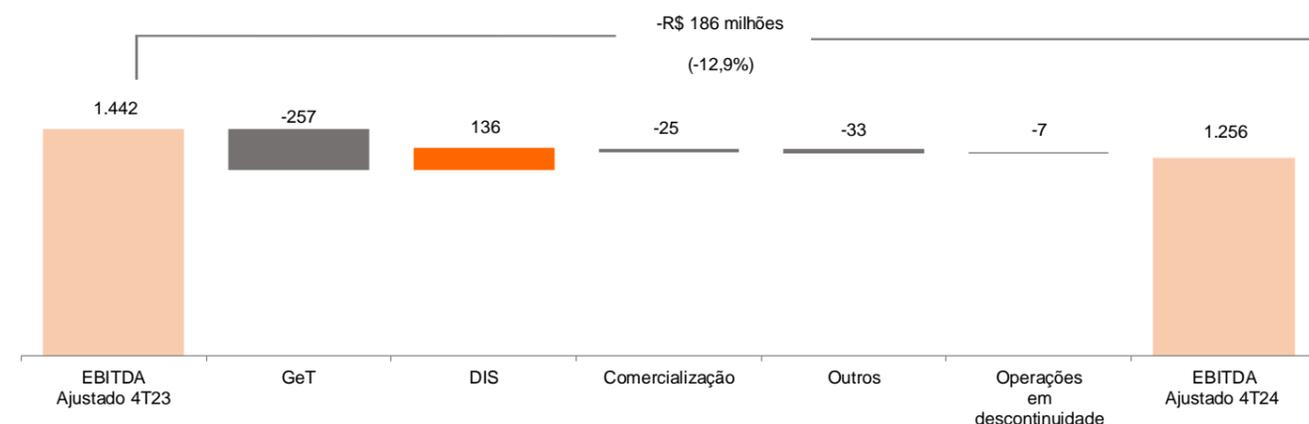
- (i) o EBITDA da Copel Distribuição cresceu 23,6% em relação ao 4T23, totalizando R\$ 715,2 milhões, reflexo principalmente do crescimento de 2,5% no mercado faturado e do reajuste médio de 2,7% nas Tarifas do Uso do Sistema de Distribuição – TUSD; e
- (ii) a redução de 29,2% (-R\$ 92,5 milhões) com custo de pessoal e administradores, influenciado pelo decréscimo de 1.415 empregados, majoritariamente explicado pelo Programa de Desligamento Voluntário (PDV) concluído em 2024.

No comparativo ano contra ano, o EBITDA consolidado no 4T24 foi 12,9% inferior aos R\$ 1.442,4 milhões do 4T23 reflexo, sobretudo: (i) do menor preço médio da energia vendida do portfólio da Copel GeT (R\$ 178,72 ante R\$ 206,63 de 2023, redução de 13,5%); (ii) do desvio de geração de R\$ 93,4 milhões (+49%), ocasionado pela menor performance dos complexos eólicos, essencialmente, pelo volume de vento abaixo da certificação, *curtailment* de 13,1% no 4T24 (ante 8,3% no 4T23) e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções e instalações; (iii) do maior volume proveniente do sistema de compensação de micro e minigeração distribuída (MMGD) em R\$ 180,1

milhões e (iv) do acréscimo em provisões de litígios no valor de R\$ 63,6 milhões, especialmente em ações cíveis.

Esses valores foram parcialmente compensados, além dos destaques, pelo: (i) aumento de R\$ 195,8 milhões em disponibilidade da rede elétrica; e (ii) pela redução em perdas de créditos esperadas no montante de R\$ 35,8 milhões devido às melhorias nas ações de cobrança.

EBITDA Consolidado Ajustado



Obs. Considera operações descontinuadas

Os itens não recorrentes considerados para o cálculo do EBITDA ajustado estão demonstrados na tabela a seguir:

	R\$ milhões						
	EBITDA Ajustado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA		1.298,9	1.540,5	(15,7)	5.529,7	5.076,8	8,9
(-/+)	Valor justo na compra e venda de energia	10,6	(11,4)	-	36,6	(5,0)	-
(-/+)	Provisão/reversão de impairment de ativos	86,6	(123,7)	-	84,2	(177,7)	-
(-/+)	Provisão/reversão Indenização PDV	(0,1)	-	-	18,4	610,1	(97,0)
(-/+)	Alienação de ativos	-	-	-	(264,4)	-	-
(-/+)	Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	138,2	-
(-/+)	Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	-	26,4	-	-	-	-
(-/+)	Provisões para Litígios	-	51,1	-	-	51,1	-
(-/+)	Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	-	10,6	-	58,6	137,0	(57,2)
	Ajustes de efeitos não recorrentes	97,1	(46,9)	-	(66,7)	753,6	-
(-/+)	Equivalência Patrimonial	(55,8)	(63,1)	(11,6)	(281,2)	(307,8)	(8,6)
(-/+)	VNR	(33,0)	(20,3)	62,9	(82,4)	(62,2)	32,6
(-/+)	Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória (ver item 3.1.1)	(51,1)	32,1	-	6,5	3,8	71,1
	EBITDA AJUSTADO¹	1.256,1	1.442,4	(12,9)	5.106,0	5.464,2	(6,6)

¹ Excluídos itens não recorrentes, valor novo de reposição (VNR) pelo ajuste a valor presente do ativo indenizável da Copel Distribuição, e efeitos do IFRS sobre ativos de contratos de transmissão.

² Holding, Copel Serviços e Elejor representaram -4,5% do EBITDA ajustado.

No acumulado do ano, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 5.106,0 milhões, montante 6,6% inferior aos R\$ 5.464,2 milhões registrados em 2023, justificado, principalmente, (i) pelo menor preço médio de energia vendida do portfólio da Copel GeT; (ii) maior volume de energia proveniente de MMGD em R\$ 600,7 milhões na Copel Dis; (iii) desvio de geração de R\$ 251,6 milhões, ocasionado pela menor performance dos complexos eólicos, refletindo volume de vento abaixo da certificação, *curtailment* e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções e instalações em 2024; (iv) parcialmente compensados pelo aumento de receita de disponibilidade da rede elétrica da Copel Dis, decorrente.

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 6.019,2 milhões no 4T24, crescimento de 8,1% em relação aos R\$ 5.567,7 milhões registrados no 4T23. Esse resultado é reflexo, principalmente, do aumento:

- (i) de R\$ 260,5 milhões (+15,7%) na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, do crescimento de 2,5% do mercado fio faturado da Copel Dis e do reajuste tarifário de junho/2024, com efeito médio de 2,7% na TUSD;
- (ii) de R\$ 180,6 milhões (+197,4%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), consequência, sobretudo, do crescimento do mercado faturado e nos maiores custos de energia;
- (iii) de R\$ 54,2 milhões (+9,2%) na receita de construção, em virtude, do aumento do volume de obras relacionadas ao programa de investimentos da Copel Dis (ver tópico 2), que engloba investimentos orientados ao aprimoramento e modernização de infraestrutura e melhorias no atendimento a consumidores.

Esses aumentos foram parcialmente compensados pela:

- (iv) redução de R\$ 44,9 milhões (-5,2%) na receita de suprimento de energia elétrica, consequência, basicamente, do menor preço médio na venda de energia (R\$ 178,72 ante R\$ 206,63 em 2023) na Copel GeT e da provisão de desvio de geração nas eólicas, efeito principalmente, do volume de vento abaixo da certificação, *curtailment* de 13,1% no 4T24

(ante 8,3% no 4T23) e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções e instalações;

- (v) redução de R\$ 18,8 milhões (-11,9%) em outras receitas operacionais decorrente principalmente do montante de R\$ 29,8 milhões referente aos valores de multa de compartilhamento emitidas para empresas de comunicação ocorridas no 4T23, o que não se repetiu no 4T24 devido a regularização da infraestrutura.



Em 2024, a receita operacional líquida totalizou R\$ 22.651,0 milhões, aumento de 5,5% em relação aos R\$ 21.479,5 milhões registrados em 2023, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 1.045,8 milhões (+17,4%) na receita de disponibilidade de rede elétrica em razão, principalmente, dos reajustes tarifários periódicos em junho/2023 e junho/2024, bem como do aumento de 5,2% no mercado fio faturado, parcialmente compensado pelos impactos da revisão tarifária dos contratos de concessão de transmissão da Copel GeT; (ii) acréscimo de R\$ 508,8 milhões (+6,4%) em fornecimento de energia elétrica em função, especialmente, dos reajustes tarifários periódicos 17,4% em junho/2023 e redução de 4,0% a partir de junho/2024 e pelo aumento no mercado cativo faturado em 5,5%; (iii) acréscimo de R\$ 217,0 milhões (+9,3%) na receita de construção em função do volume de obras do programa de investimentos da Copel Dis; parcialmente compensados pelo (iv) decréscimo de R\$ 482,2

milhões (-13,4%) na receita de suprimento de energia elétrica dado o encerramento do contrato CCEAR da UHE Salto Caxias com suprimento de maio a setembro de 2023 ao preço de R\$ 252,99/MWh e pelo aumento do desvio de geração, ocasionado pela menor performance dos complexos eólicos, conforme já mencionado anteriormente; e (v) redução de R\$ 132,9 milhões (-13,7%) na rubrica resultado de ativos e passivos financeiros setoriais devido principalmente ao crescimento do mercado faturado e à melhor aderência da cobertura tarifária em relação aos custos realizados da Parcela A (custos não gerenciáveis).

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 4T24, os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 5.152,3 milhões, acréscimo de 15,9% em comparação aos R\$ 4.445,1 milhões registrados no 4T23. Destacam-se:

- (i) o acréscimo de R\$ 588,4 milhões em energia elétrica comprada para revenda (+29,1%) em decorrência essencialmente: (a) do aumento com aquisições de energia no mercado de curto prazo (MCP) da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, dado um Preço de Liquidação das Diferenças, no montante de R\$ 302,6 milhões; (b) do maior volume proveniente do sistema de geração distribuída no valor de R\$ 180,1 milhões; (c) da incorporação, a partir de janeiro de 2024, de Leilões de Energia Nova, impactando CCEAR; e (d) do aumento em contratos bilaterais de R\$ 34,7 milhões;
- (ii) o aumento de R\$ 229,7 milhões em provisões e reversões, em razão da provisão de *impairment* dos ativos de geração de R\$ 27,8 milhões ante a reversão no 4T23 de R\$ 123,1 milhões, em função do valor justo sobre os ativos desinvestidos da Copel GeT; e da provisão de R\$ 63,8 milhões em litígios, especialmente em ações regulatórias, trabalhistas e cíveis da Copel Dis ante a reversão no 4T23 de R\$ 50,9 milhões referente principalmente ao litígio regulatório que tratou da metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits - MCSD); e
- (iii) o decréscimo de R\$ 135,1 milhões (-17,4%) em encargos do uso da rede elétrica decorrente da redução em Encargo de Energia de Reserva – EER, consequência da menor necessidade

de aportes dos agentes do perfil de consumo para manutenção do equilíbrio da Conta de Energia de Reserva - CONER no 4T24.

Em relação aos custos gerenciáveis, o PMSO reduziu R\$ 66,5 milhões (-8,4%), excetuando-se provisões e reversões, em razão, sobretudo, do decréscimo de R\$ 92,5 milhões (-29,2%) na rubrica pessoal e administradores, decorrente da redução de 1.415 colaboradores até dezembro de 2024 no quadro de pessoal, principalmente pelo Programa de Demissão Voluntária.

Essa redução foi parcialmente compensada pelo acréscimo de R\$ 33,7 milhões (+12,6%) em serviço de terceiros, devido ao aumento de despesas com manutenção do sistema elétrico e atendimento ao consumidor, e ao aumento de R\$ 11,1 milhões (+10,9%) em outros custos e despesas operacionais, em função de maiores perdas na desativação e alienação de bens no trimestre (R\$ 12,3 milhões).

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	224.172	316.642	(29,2)	1.081.797	1.878.332	(42,4)
Planos previdenciário e assistencial	60.364	65.950	(8,5)	259.352	260.159	(0,3)
Material	24.646	37.916	(35,0)	86.882	102.667	(15,4)
Serviços de terceiros	301.629	267.960	12,6	1.074.308	996.312	7,8
Outros custos e despesas operacionais	113.581	102.435	10,9	180.772	430.544	(58,0)
TOTAL	724.392	790.903	(8,4)	2.683.111	3.668.014	(26,9)

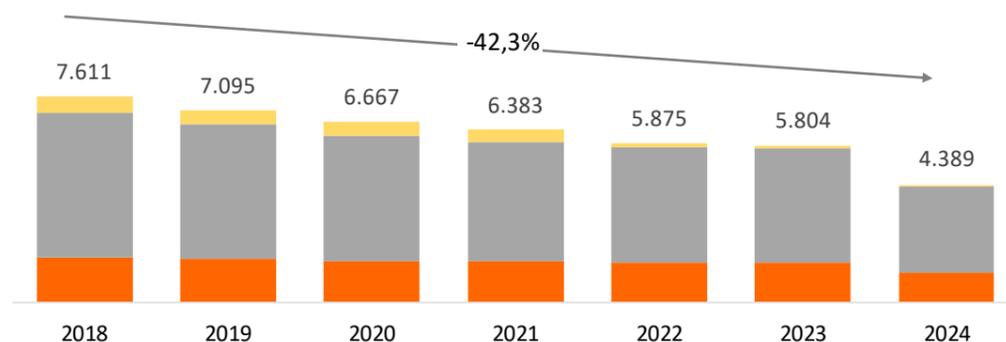
*Desconsidera efeito: (i) Perdas não recorrentes na desativação alienação de bens (R\$ 60,1 milhões) no 4T24; (ii) da repactuação GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões) e seu estorno no 4T23.

Neutralizando os efeitos das provisões relacionadas ao prêmio por desempenho (PPD), participação nos lucros e resultados (PLR), incentivos de longo prazo e PDV, verifica-se uma redução de R\$ 72,5 milhões (-26,2%) nos custos com pessoal e administradores no comparativo trimestral, efeito da redução de 1.415 no total de empregados na comparação entre os períodos, parcialmente compensado pela provisão *pro rata* entre outubro e dezembro do acordo coletivo de trabalho - ACT 2024, com reajuste salarial do Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 4,09% considerando 12 meses até setembro/2024.

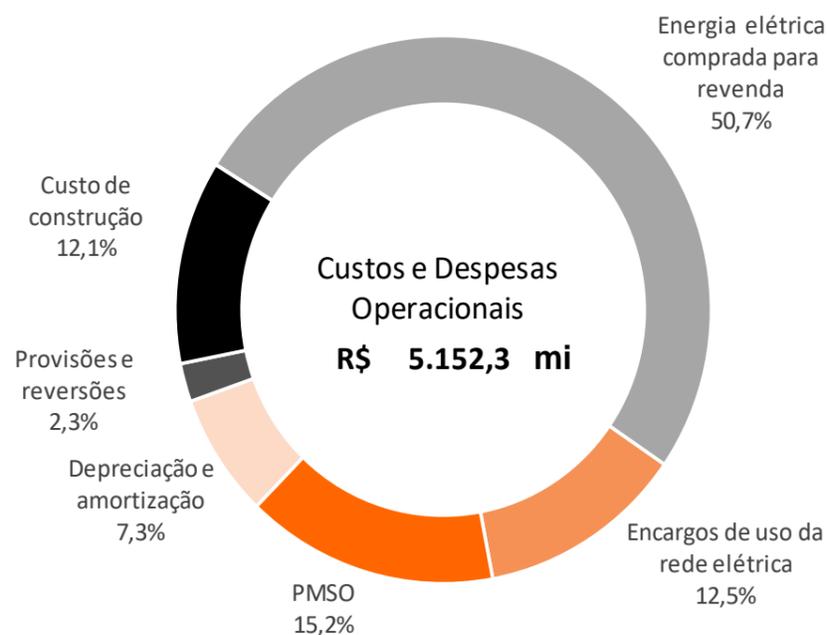
Isolando os efeitos da inflação acumulada medida pelo INPC de 4,77% (janeiro a dezembro/2024), verifica-se uma redução de 29,5% (ou R\$ 85,7 milhões) em pessoal em comparação com o 4T23.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	224.172	316.642	(29,2)	1.081.797	1.878.332	(42,4)
(-/+ Participação nos lucros/resultados, PPD e Incentivos de LP)	(19.599)	(39.470)	(50,3)	(183.347)	(173.662)	5,6
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias)	-	-	-	-	(138.173)	-
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV)	82	-	-	(18.306)	(610.057)	(97,0)
TOTAL	204.655	277.172	(26,2)	880.144	956.440	(8,0)

Evolução do quadro de pessoal



Breakdown dos Custos e Despesas



No acumulado de 2024, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 18.868,0 milhões, valor 4,3% superior aos R\$ 18.092,6 milhões registrados em 2023. As principais variações foram: (i) o aumento de R\$ 1.208,7 milhões com energia elétrica comprada para revenda decorrente, principalmente, do aumento de 53,4% (+R\$ 600,7 milhões) na compensação financeira de energia proveniente de MMGD; (ii) o acréscimo em provisões e reversões no valor de R\$ 252,9 milhões decorrente da reversão parcial de *impairment* registrado em 2023 em função principalmente do valor justo sobre os ativos desinvestidos da Copel GeT, e do aumento de R\$ 64,6 milhões na provisão para litígios, principalmente litígios cíveis e trabalhistas; (iii) a variação no custo de construção, refletindo maiores investimentos na infraestrutura do segmento de distribuição de energia, no montante de R\$ 203,2 milhões; e (iv) o aumento de R\$ 78,0 milhões em serviços de terceiros, consequência dos maiores valores com manutenção do sistema elétrico e manutenção de instalações.

Esses eventos foram parcialmente compensados pela: (i) redução de R\$ 796,5 milhões com pessoal e administradores, em função do efeito não recorrente da provisão do PDV e da indenização do segundo terço adicional de férias, ambos em 2023 e da redução no quadro de empregados; e (ii) da redução em outros custos e despesas operacionais decorrente, principalmente, do resultado da alienação de ativos inservíveis à concessão da Copel GeT, no valor de R\$ 264,4 milhões.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel no 4T24 reduziu 11,6% em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior (R\$ 55,8 milhões, ante R\$ 63,1 milhões registrados no 4T23). O decréscimo decorre principalmente da equivalência patrimonial nas controladas em conjunto de transmissão de energia elétrica, tendo em vista, entre outros eventos, os efeitos da revisão tarifária registrados em 2023 e não recorrentes em 2024. Detalhes dos resultados podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 376,8 milhões no 4T24 ante R\$ 305,7 milhões negativos registrados no 4T23, um incremento de R\$ 71,1 milhões, reflexo, sobretudo: (i) do aumento da despesa com variação monetária, cambial e encargos da dívida em R\$ 84,8 milhões (+20,7%) em razão do aumento da dívida e CDI (principal indexador das dívidas da Copel; (ii) do acréscimo de PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio de R\$ 28,3 milhões (+92,8%) decorrente do maior valor de JCP pago das subsidiárias para holding no 4T23; (iii) do aumento em variação monetária e ajuste a valor presente sobre conta a pagar vinculadas à concessão (UBP) no valor de R\$ 20,4 milhões (52,3%); e (iv) do aumento em variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu no montante de R\$ 20,6 milhões em virtude da valorização do dólar.

Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo: (i) decréscimo em atualização monetária de litígios, no valor de R\$ 51,7 milhões (-66,6%) decorrente da reclassificação contábil desse custo, no 4T23, para a rubrica de despesas financeiras, contendo todos os efeitos do exercício de 2023³; (ii) aumento da renda de aplicações financeiras de R\$ 27,5 milhões (+15,9%), em virtude de maiores valores aplicados e da maior taxa de juros; e (iii) do acréscimo moratório sobre fatura com aumento de R\$ 21,3 milhões (+48,4%).

	R\$ mil					
Resultado Financeiro	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Receitas Financeiras	327.550	272.666	20,1	1.184.779	1.069.116	10,8
Despesas Financeiras	(704.327)	(578.367)	21,8	(2.341.793)	(2.274.106)	3,0
Resultado Financeiro Total	(376.777)	(305.701)	23,3	(1.157.014)	(1.204.990)	(4,0)

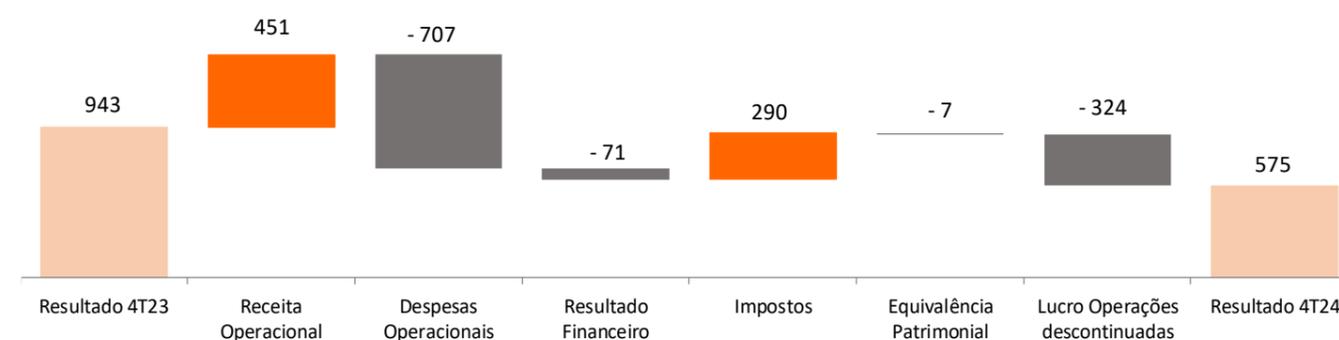
Em 2024, o resultado financeiro melhorou R\$ 48,0 milhões, perfazendo R\$ 1.157,0 milhões negativos ante R\$ 1.205,0 milhões negativos em 2023. O resultado deve-se, principalmente, ao (i) aumento de rendimento de aplicações financeiras, de R\$ 197,6 milhões decorrente do maior volume dos valores aplicados; parcialmente compensado pela (ii) redução em despesa com variação monetária e ajuste a

valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (UBP), no valor de R\$ 78,3 milhões; e (iii) da menor remuneração de ativos e passivos financeiros setoriais no montante de R\$ 49,4 milhões.

1.6 Resultado Líquido Consolidado

A Copel registrou lucro líquido de R\$ 575,2 milhões ante R\$ 942,8 milhões no 4T23, redução de 39%. Além dos itens já citados, esse decréscimo também é explicado pelo resultado da Compagas e UEGA (operações descontinuadas) de R\$ 323,8 milhões no 4T23.

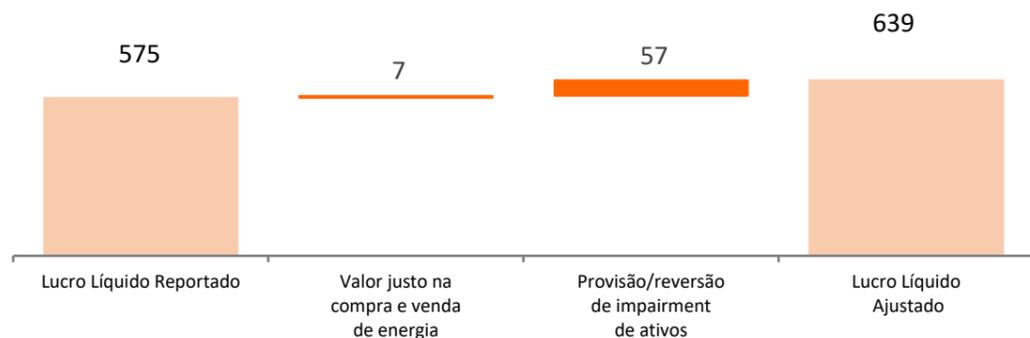
No ano, o lucro líquido foi de R\$ 2.799,4 milhões ante R\$ 2.327,2 milhões registrados em 2023, um acréscimo de 20,3%.



Ajustando pelos efeitos não recorrentes, no 4T24 o lucro líquido ajustado aumentou 7,3% em comparação com o 4T23. Além dos itens já citados, influenciaram também no decréscimo o efeito do aumento de R\$ 21,5 milhões em depreciação e amortização no período, em função dos maiores investimentos realizados, principalmente na Copel Distribuição. A redução foi parcialmente compensada pelo maior benefício tributário gerado no 4T24 em função da distribuição de Juros sobre Capital Próprio.

Os principais ajustes do lucro líquido no 4T24 foram:

³ Mais informações na Nota Explicativa 28.1 das nossas Demonstrações Financeiras de 2023.



1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel em 2024 foi de R\$ 17.753,8 milhões, variação de 18,7% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2023, de R\$ 14.962,3 milhões. A tabela e os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de 2024.

Dívida por Subsidiária

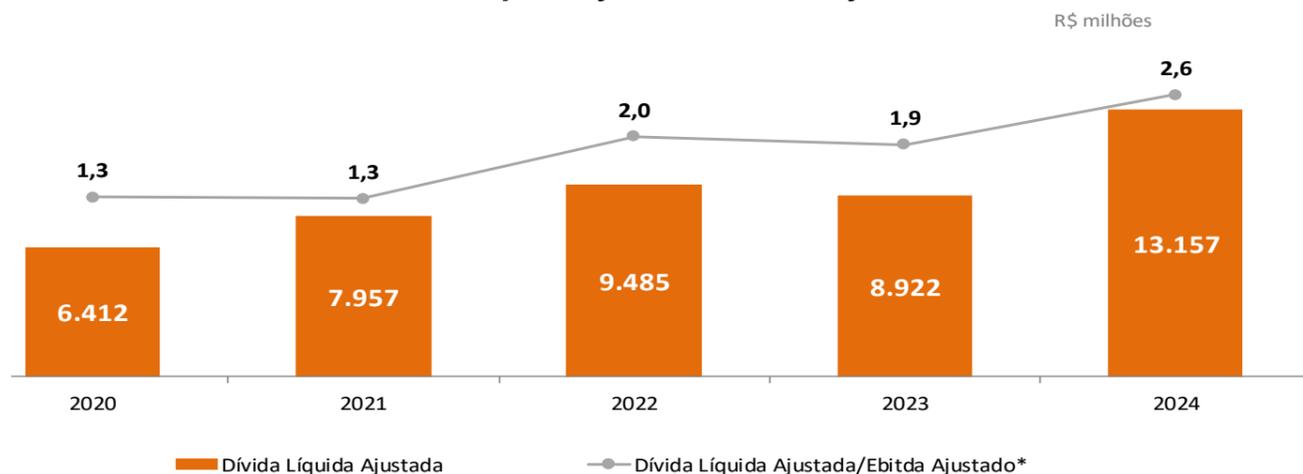
R\$ mil				
R\$ mil	GeT ²	DIS	Outras ³	Total
Dívida Total ¹	6.613.261	7.867.907	3.272.667	17.753.835
Disponibilidade	591.595	1.734.522	2.270.296	4.596.413
Dívida Líquida Ajustada	6.021.666	6.133.385	1.002.371	13.157.422
Duration (anos)	2,8	3,0	3,7	3,1

¹ A dívida de Colider e Cavernoso foram reclassificados para passivo mantido para venda.

² Considerada Copel Geração e Transmissão S.A. (controladora).

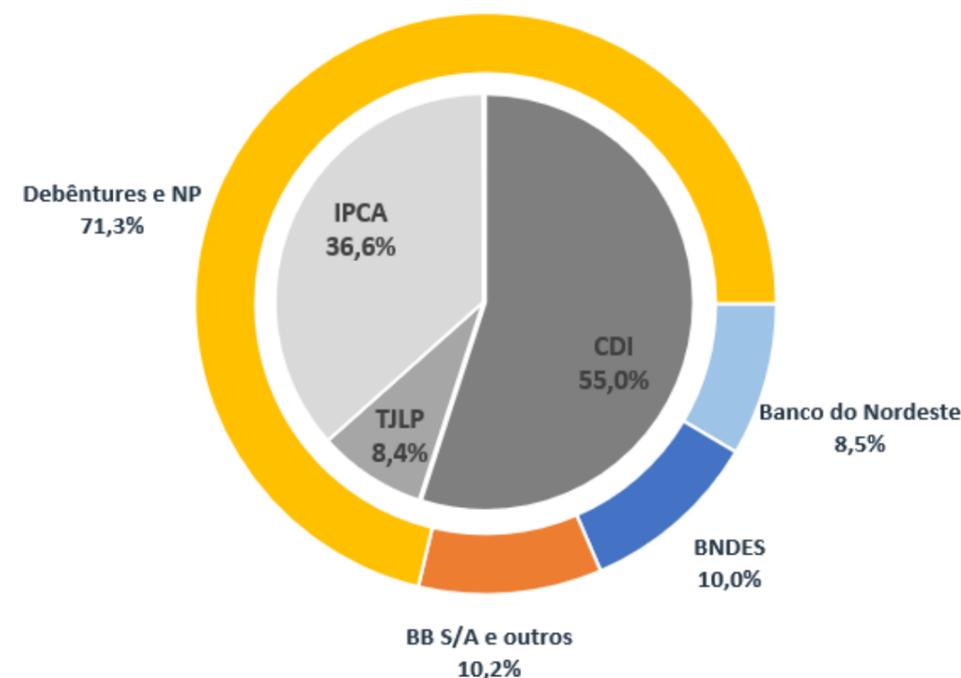
³ Inclui Copel Serviços, complexos eólicos (Brisa Potiguar, Cutia, Jandaíra, Vilas, Aventura e SRMN) e transmissoras (Costa Oeste e Marumbi).

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado



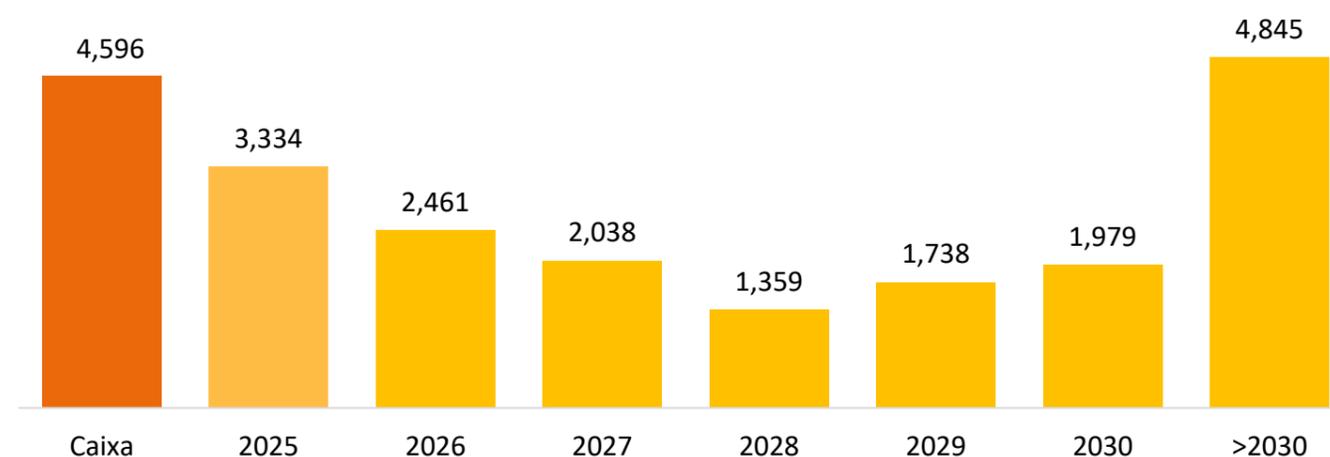
* sem equivalência patrimonial, considera operações descontinuadas e exclui efeitos de Impairment, repactuação GSF e provisão PIS/Cofins.

Indexadores da Dívida



Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 4,2 anos



2. Investimentos

No 4T24, o montante realizado do programa de investimentos foi de R\$ 679,8 milhões, sendo 79,9% realizados pela Copel Distribuição e 19,9% pela Copel Geração e Transmissão.

Em 2024 foram investidos R\$ 2.503,8 milhões, sendo 87,7% aplicados na Copel Distribuição, com destinação de 98,9% para ativos elétricos e 1,1% para investimentos em ativos não elétricos e outros investimentos.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões				
	Realizado		Realizado		Previsto
	4T24	2024	4T23	2023	2024
Copel Distribuição ¹	543,1	2.196,9	541,7	1.966,5	2.091,7
Copel Geração e Transmissão	135,3	263,0	62,7	240,1	265,1
Geração	31,4	79,6	26,0	70,7	101,7
Eólicas	19,7	39,6	1,7	52,7	55,5
Usinas Hidrelétricas	6,2	29,1	20,7	4,1	34,0
Pequenas Centrais Hidrelétricas	5,5	10,9	3,6	13,9	12,2
Transmissão	70,7	124,6	22,3	134,5	91,3
Melhorias/Reforço ²	70,5	123,6	22,2	133,9	90,1
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,2	1,0	0,1	0,6	1,2
Demais projetos GeT ³	33,2	58,8	14,4	34,9	72,1
Holding	0,5	2,0	1,7	3,2	3,4
Copel Comercialização	0,9	1,3	0,4	1,6	1,5
Copel Serviços e outras participações ⁴	0,0	40,6	7,8	40,7	70,5
Total ⁴	679,8	2.503,8	614,3	2.252,1	2.432,2

¹Inclui Programa Transformação composto pelos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total.

²Inclui Plano de Modernização de Instalações - PMI.

³Inclui modernização COGT (Centro de Operações da Geração e Transmissão), modernização UHE GPS Parigot de Souza, SPEs Marumbi e Uirapuru, Complexo Eólico Jandaíra e Projetos de Modernização.

⁴Inclui plano de inovação no setor de energia e alinhado com a tese de investimento, programas de inovação da Copel e prática de ESG.

Os investimentos realizados na distribuidora estão, essencialmente, alocados no âmbito dos projetos Paraná Trifásico, Rede Elétrica Inteligente e Confiabilidade Total, com o objetivo de modernizar, automatizar e renovar a rede de distribuição com tecnologias padronizadas para atendimento aos equipamentos de automação. Entre os benefícios dos projetos estão o reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio no Estado do Paraná, redução dos custos com serviços de O&M e comerciais e aprimoramento no controle dos indicadores de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência

Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - FEC. O programa é composto por 3 projetos pilares:

- **Paraná Trifásico:** abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes até 2025 e representa a melhoria e renovação das redes de distribuição rurais na área de concessão da Companhia, com implantação de rede trifásica e criação de redundância nos principais ramais rurais. Até o final de 2024, foram concluídos 20.540 km de rede.
- **Rede Elétrica Inteligente:** visa implantar uma rede de comunicação privada com tecnologia padronizada para atendimento de todos os equipamentos de automação da rede de distribuição e infraestrutura avançada de medição. Até o final de 2024, já estavam instalados 1.042.224 medidores inteligentes. Nas fases 1, 2 e 3 do programa, identificou-se avanços para nossa operação, com a redução de homens-hora e km rodados, menos perdas não-técnicas, melhoria na qualidade e redução de compensações pelas transgressões aos limites de desempenho da qualidade.
- **Confiabilidade Total:** visa assegurar a modernidade nas operações da rede de energia a partir das seguintes premissas: manter a comunicação plena entre as equipes e a disponibilidade de equipamentos na rede, implementar automação nos equipamentos especiais, manter a totalidade de município da concessão com subestação ou chave especial e ampliar os circuitos de rede e equipamento *Self Healing*. Até o final de 2024, o projeto concluiu 89,74% do cronograma previsto.

Os investimentos realizados na Copel GeT estão, principalmente, destinados a operação e manutenção dos ativos de geração, correspondendo a 30% do total investido em 2024, e reforços e melhorias nas linhas de transmissão no montante de 47%.

3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou um EBITDA ajustado⁴ de R\$ 613,2 milhões, montante 26,9% menor que os R\$ 838,3 milhões registrados no 4T23. Esse resultado reflete, principalmente, (i) o menor preço de energia do portfólio da Copel GeT (R\$ 178,72 ante R\$ 206,63 de 2023, redução de 13,5%) e (ii) o desvio de geração de R\$ 93,4 milhões (+49,1%), ocasionado pela menor performance dos complexos eólicos, efeito, principalmente, do volume de vento abaixo da certificação, *curtailment* de 13,1% no 4T24 (ante 8,3% no 4T23) e indisponibilidade do parque gerador decorrentes de manutenções e instalações; (iii) o maior volume de energia comprada para revenda em contratos bilaterais (273 GWh 4T24 ante 151GWh no 4T23); e (iv) o maior montante de provisões no 4T24 de R\$ 30,8 milhões, em função de aumento em litígios cíveis e trabalhistas, enquanto no 4T23 houve a reversão de R\$ 90,8 milhões, essencialmente, decorrente da decisão sobre a metodologia de cálculo do MCSD.

O item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de análise sem o efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*) nos ativos de transmissão.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA	632.0	991.6	(36.3)	3,098.2	3,466.6	(10.6)
(-/+ Alienação de ativos	-	-	-	(264.4)	-	-
(-/+ Reversão/provisão Indenização PDV	0.1	-	-	4.1	190.3	(97.8)
(-/+ Provisão (reversão) de impairment de ativos	86.6	(123.7)	-	84.2	(177.7)	-
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	42.4	-
(-/+ Repactuação risco hidrológico (GSF) - UHE Mauá	-	26.4	-	-	-	-
(-/+ EBITDA Ajustado op. Descontinuada UEGA	-	(28.3)	-	(27.4)	(68.2)	(59.9)
(-/+ Equivalência Patrimonial	(54.4)	(59.8)	(9.0)	(276.9)	(300.6)	(7.9)
(-/+ Diferença Receita Tra Societária/Regulatória	(51.1)	32.1	-	6.5	3.8	71.0
EBITDA AJUSTADO sem Eq. Patrimonial e efeito IFRS	613.2	838.3	(26.9)	2,624.3	3,156.6	(16.9)

⁴ Excluídos itens não recorrentes e efeitos do IFRS sobre ativos de contratos de transmissão.

As despesas com PMSO (custos gerenciáveis), excetuando-se provisões e reversões, diminuíram em 3,5%, explicado, principalmente: (i) pela redução dos custos com “Pessoal e administradores” em (-R\$ 30,3 milhões) influenciado pelo decréscimo de 386 funcionários, majoritariamente explicado pelo Programa de Desligamento Voluntário (PDV) concluído em 2024.; (ii) dos menores custos com aquisição de “Materiais” em (-R\$ 5,4 milhões); compensado parcialmente pelo (iii) aumento em “Serviços de terceiros” (+R\$ 15,3 milhões), principalmente, pelos maiores custos com manutenção do sistema e elétrico e serviços especializados (inspeção, segurança cibernética, topografia, plano de ações emergenciais de barragem (PAE) e mapeamento de vegetação) ; e (iv) pelo incremento em “Outros custos e despesas operacionais” em R\$ 14,3 milhões, pelo ressarcimento de R\$ 11,8 milhões da conta de desenvolvimento energético (CDE) registrado no 4T23.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	72.455	102.810	(29,5)	350.899	604.808	(42,0)
Planos previdenciário e assistencial	17.668	20.605	(14,3)	78.271	81.704	(4,2)
Material	6.078	11.454	(46,9)	20.635	26.246	(21,4)
Serviços de terceiros	83.963	68.661	22,3	285.977	269.711	6,0
Outros custos e despesas operacionais*	73.635	59.374	24,0	(29.889)	219.673	(113,6)
TOTAL Ajustado	253.799	262.904	(3,5)	705.893	1.202.142	(41,3)

*Desconsidera efeito: (i) Perdas não recorrentes na desativação alienação de bens (R\$ 60,1 milhões) no 4T24; (ii) da repactuação GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões) e seu estorno no 4T23.

Neutralizando os efeitos das provisões referentes ao PDV, PPD e PLR verifica-se uma redução de 30,3% nos custos com pessoal e administradores em relação ao 4T23, reflexo da citada redução no quadro de empregados entre os períodos, parcialmente compensado pela provisão pro rata entre outubro e dezembro do Acordo Coletivo 2024, com reajuste salarial de 4,09% (INPC acumulado 12 meses até setembro/2024).

Isolando os efeitos da inflação acumulada medida pelo INPC, de 4,77% entre (janeiro a dezembro de 2024), houve uma redução de 33,5% em Pessoal.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	72.455	102.810	(29,5)	350.899	604.808	(42,0)
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	(8.177)	(10.420)	(21,5)	(53.532)	(49.060)	9,1
(-/+) Reversão/provisão Indenização PDV	82	-	-	(4.129)	(190.305)	(97,8)
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(42.358)	-
TOTAL	64.360	92.390	(30,3)	293.238	323.085	(9,2)

No acumulado do ano, a Copel GeT registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.624,4 milhões, decréscimo de 16,9% em relação ao mesmo período do ano anterior em função, principalmente, (i) do menor preço médio de energia do portfólio da Copel GeT no ano, reflexo, sobretudo, do encerramento do contrato CCEAR UHE Salto Caxias em setembro de 2023, cujo preço médio era de R\$ 252,99/MWh; (ii) do maior desvio de geração nos complexos eólicos em R\$ 138,8 milhões; compensado parcialmente pelo (iii) menor dispêndio com energia elétrica comprada para revenda em R\$ 31,8 milhões; e (iv) pela redução dos custos com pessoal, em decorrência da decréscimo de 386 colaboradores no quadro de empregados.

O lucro líquido das operações continuadas ficou em R\$ 1.325,3 milhões em 2024, redução de 18,9% na comparação com 2023. Esse resultado reflete, principalmente, (i) menor EBITDA, pelos pontos apresentados anteriormente; (ii) maior dispêndio com Imposto de Renda e Contribuição Social, em função da redução do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP) face a redução do resultado em 2024; compensado pelo (ii) melhor resultado financeiro (- R\$ 606,5 milhões em 2024, ante -R\$ 747,4 milhões em 2023), explicado pelo maior rendimento de aplicações financeiras e menor valor de despesas financeiras com encargos da dívida.

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.210,2	1.215,7	(0,5)	4.521,5	5.117,7	(11,6)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(840,2)	(493,1)	70,4	(2.533,3)	(2.771,9)	(8,6)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	265,2	618,7	(57,1)	1.658,6	1.899,0	(12,7)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	249,3	516,8	(51,7)	1.325,3	1.634,3	(18,9)
Lucro Líquido (R\$ milhões) - Com Op. Descontinuada	249,3	799,0	(68,8)	1.307,0	1.700,5	(23,1)
EBITDA (R\$ milhões)	632,0	991,6	(36,3)	3.098,2	3.466,6	(10,6)
EBITDA Ajustado (R\$ milhões)	613,2	838,3	(26,9)	2.624,3	3.156,6	(16,9)
Margem Operacional	21,9%	50,9%	(56,9)	36,7%	37,1%	(1,1)
Margem Líquida	20,6%	42,5%	(51,5)	29,3%	31,9%	(8,2)
Margem EBITDA	52,2%	81,6%	(36,0)	68,5%	67,7%	1,2
Margem EBITDA Ajustado	50,7%	69,0%	(26,5)	58,0%	61,7%	(5,9)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	135,3	62,7	115,8	263,0	240,1	9,5

3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo, foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do ICPC 01 / IFRIC 12 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

	R\$ milhões					
Efeito IFRS no segmento Transmissão	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
(A) Receita societária¹	303,5	225,1	34,8	1.018,6	980,9	3,8
Receita O&M e Juros efetivos	282,5	222,7	26,9	990,7	966,8	2,5
Receita e margem de construção	74,6	19,1	291,1	123,5	99,2	24,4
Custo de construção	(53,7)	(16,6)	222,4	(95,6)	(85,2)	12,2
(B) Receita regulatória¹	252,3	257,2	(1,9)	1.025,1	984,7	4,1
(B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária	(51,1)	32,1	-	6,5	3,8	71,0
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras ²	(32,9)	(30,2)	9,0	(139,8)	(143,0)	(2,2)
Efeito IFRS no segmento Transmissão	(84,1)	1,9	-	(133,3)	(139,2)	(4,2)

¹ líquida de impostos e encargos.

² diferença entre lucro societário e regulatório das controladas em conjunto do segmento de transmissão, proporcional à participação da Copel GeT nos empreendimentos.

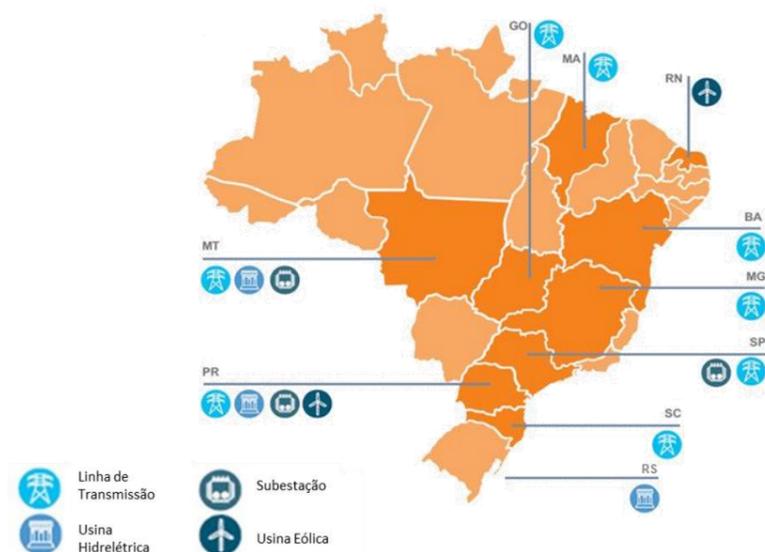
3.2 Desempenho Operacional

Presente em 10 estados, a Copel Geração e Transmissão opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas e eólicas, totalizando 6.553,9 MW de potência instalada e 2.886,8 MW médios de garantia física. Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.684 Km de linha de transmissão e 53 subestações de rede básica, considerando as participações.

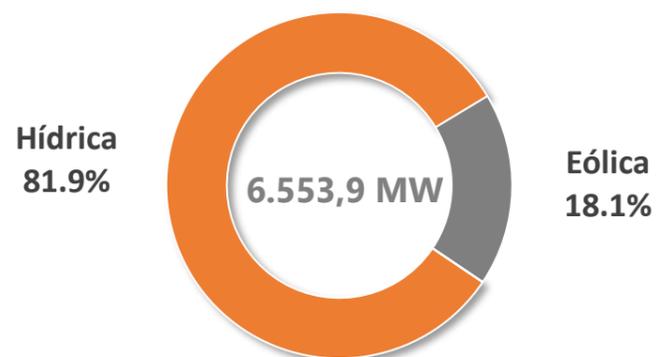
Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.

3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 100% de fontes em operação renováveis.



Capacidade Instalada por Fonte



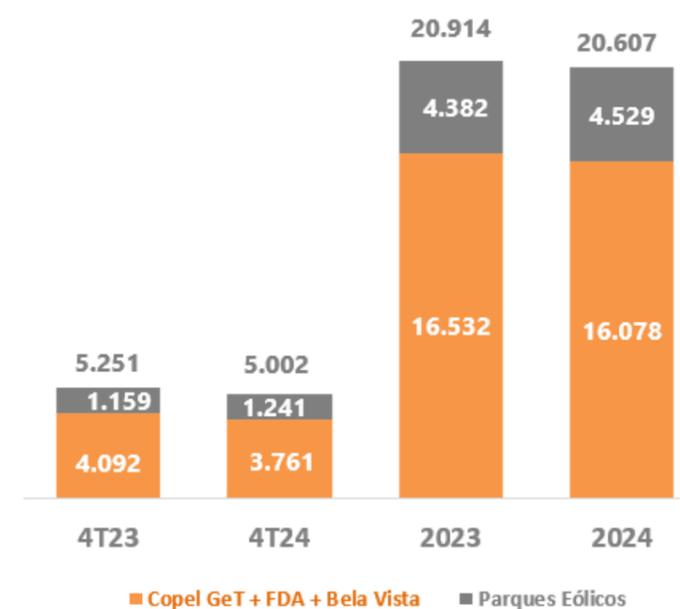
A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos no trimestre foi menor que no mesmo período do ano passado, chegando a 6.864 GWh ante 8.087 GWh no 4T23. No acumulado de 2024, a geração foi de 27.363 GWh ante a 25.698 GWh 2023.

3.2.2 Energia vendida

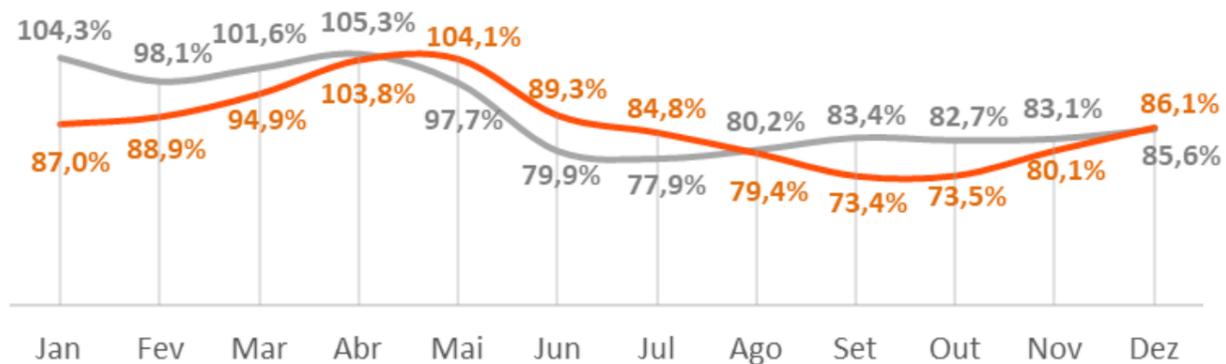
No 4º trimestre de 2024, a Copel Geração e Transmissão registrou 3.761 GWh de energia elétrica vendida pelas fontes hídricas, uma redução de 8,1%, principalmente, devido as menores vendas no curto prazo (MCP). A energia vendida não considera a geração alocada no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), a qual apresentou redução no trimestre (2.289 GWh ante 3.054 GWh no 4T23).

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida foi 1.241 GWh, uma redução de 7,0%, devido, principalmente, a redução da venda em contratos bilaterais, parcialmente compensado pela energia vendida no ambiente regulado (CCEARs) em função do início do suprimento do Complexo Eólico Vilas⁵.

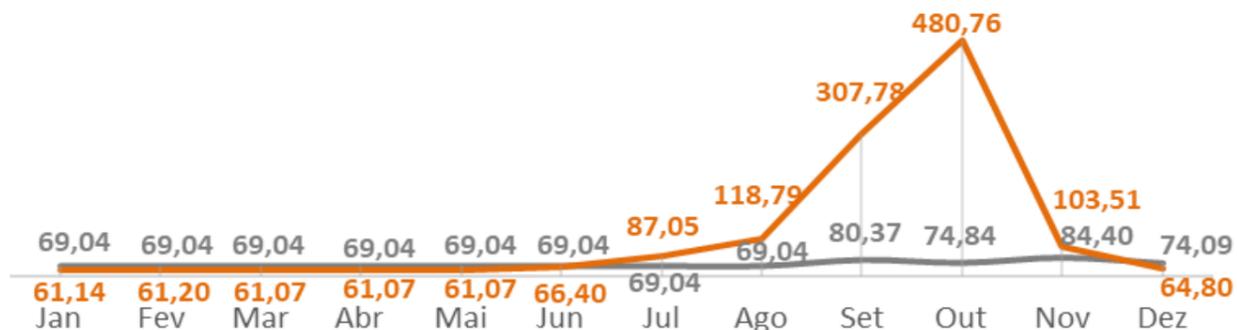
Venda Consolidada (GWh)



⁵ Parques Eólicos Vila Ceará I, Vila Maranhão I, Vila Maranhão II e Vila Maranhão III (28°LEN - CCEAR 2024 - 2053).

GSF e PLD
GSF - Generation Scaling Factor


Fonte: CCEE — 2023 — 2024

PLD Médio Mensal (Submercado Sul) - R\$/MWh


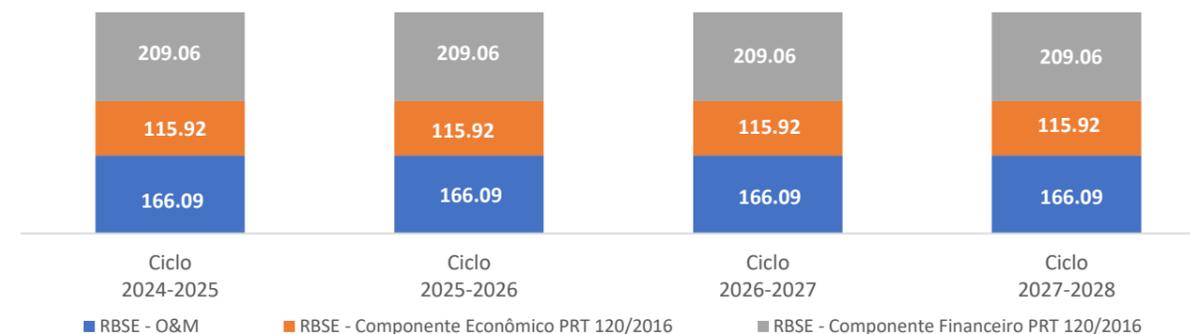
Fonte: CCEE — 2023 — 2024

3.2.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em oito estados brasileiros, considerando ativos próprios e em parceria com outras empresas. Além de construir, manter e operar uma ampla rede de transmissão de energia própria, a Copel presta serviços para empreendimentos de outras concessionárias. Os empreendimentos de Transmissão estão relacionados no Anexo IV, incluindo os empreendimentos da Copel Geração e Transmissão, SPEs Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru Transmissora (100% Copel GeT), bem como as 7 SPEs nas quais a Copel Geração e Transmissão possui participação.

RBSE

A seguir descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE⁶ para os próximos ciclos. Importante ressaltar que podem ser alterados futuramente, em decorrência dos processos de revisão tarifária e/ou revisão de parâmetros utilizados para composição destas receitas por parte do órgão regulador. Os valores abaixo passaram por revisão tarifária periódica, conforme resolução homologatória nº 3.344/2024, e por reajuste anual pelo IPCA conforme resolução homologatória 3.348/2024.



Nota:

Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2024-2025 (conforme REH 3.348/2024 de 16/07/2024)
 Componente financeiro: valores publicados na REH 2.847/21. Passível de revisão tendo em vista haver controvérsia na metodologia empregada para apuração destes valores por parte da agência reguladora.
 Valores de RAP até o ciclo 2027-2028 projetados com base nos valores da REH 3348/2024.

⁶ Refere-se ao contrato de concessão 060/2001, que representa 41,6% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel Geração e Transmissão e proporcional das participações.

4. Copel Distribuição

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel Distribuição apresentou EBITDA ajustado de R\$ 715,2 milhões no 4T24, um crescimento de 23,6%, em virtude, basicamente, i) do crescimento de 2,5% do mercado fio faturado, ii) do reajuste tarifário de junho de 2024, com aumento médio de 2,7% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD), iii) do decréscimo de 36,0% das despesas com pessoal e administradores como resultado, principalmente, da redução de 1.004 empregados, majoritariamente relacionados ao PDV concluído em 2024. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelos custos com energia comprada para revenda devido ao maior volume proveniente do sistema de compensação de MMDG.

No acumulado do ano, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 2.505,4 milhões, um crescimento de 22,2% em relação a 2023, com destaque para i) o aumento de 5,2% no mercado fio faturado, ii) o efeito acumulado dos reajustes tarifários de junho/23 de 6,3% e junho/24 de 2,7% na TUSD, iii) redução de 9,2% do custo com pessoal e administradores majoritariamente relacionada com a conclusão do PDV em agosto de 2024, já desconsiderando os efeitos das provisões PDV e indenização do terço de férias realizada em 2023. O resultado foi parcialmente compensado pelo aumento de R\$ 180,1 milhões (+52,0%) provenientes do maior volume do sistema de compensação de MMDG.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA	748,2	599,1	24,9	2.574,5	1.623,9	58,5
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	90,7	-
(-/+) Reversão/Provisão indenização PDV	-	-	-	13,3	397,3	-
(-/+) VNR	(33,0)	(20,3)	62,6	(82,4)	(62,2)	32,5
EBITDA Ajustado	715,2	578,8	23,6	2.505,4	2.049,7	22,2

As despesas com PMSO, exceto provisões e reversões, reduziram R\$ 63,1 milhões (-13,6%) em relação ao 4T23, devido ao efeito da redução, principalmente, i) de R\$ 68,9 milhões (-36,0%) no custo com pessoal e administradores em função do PDV concluído em agosto de 2024, ii) de R\$ 8,1 milhões (-31,6%) das despesas com materiais, basicamente, de sistemas elétricos, equipamento de segurança, e transporte e iii) de R\$ 7,2 milhões (-24,2%) em outros custos e despesas, como resultado, essencialmente, da redução de R\$ 11,6 milhões em perdas na desativação e aumento

em ganhos na alienação de bens e direitos, com variação total em R\$ 22,6 milhões, e da redução de R\$ 9,2 milhões nos custos com arrecadação de faturas. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelo aumento de R\$ 23,7 milhões (+13,4%) dos custos com serviço de terceiro para manutenção do sistema elétrico, principalmente com limpeza de faixa de servidão e podas de árvores, atendimento ao consumidor e processamento e transmissão de dados.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	122.301	191.156	(36,0)	636.853	1.174.906	(45,8)
Planos previdenciário e assistencial	39.761	42.400	(6,2)	168.977	167.533	0,9
Material	17.466	25.544	(31,6)	63.492	74.501	(14,8)
Serviços de terceiros	200.020	176.368	13,4	719.122	643.999	11,7
Outros custos e despesas operacionais	22.540	29.730	(24,2)	158.775	175.230	(9,4)
TOTAL	402.088	465.198	(13,6)	1.747.219	2.236.169	(21,9)

Excluindo os efeitos das provisões do PDV, PPD e PLR, a linha de custos com pessoal reduziu 29,3%, reflexo da citada redução no quadro de empregados entre os períodos, parcialmente compensado pela provisão *pro rata* entre outubro e dezembro do Acordo Coletivo 2024, homologado em 2025 com reajuste salarial de 4,09% (INPC acumulado 12 meses até setembro/2024). Isolando os efeitos da inflação acumulada medida pelo INPC, de 4,77% entre (janeiro a dezembro de 2024), houve uma redução de 32,5% com pessoal e administradores.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	122.301	191.156	(36,0)	636.853	1.174.906	(45,8)
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(90.692)	-
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	(4.572)	(24.634)	(81,4)	(110.956)	(114.815)	(3,4)
(-/+) Provisão/Reversão Indenização PDV	-	-	-	(13.342)	(397.253)	-
TOTAL	117.729	166.522	(29,3)	512.555	572.146	(10,4)

O lucro líquido reportado da Copel Distribuição no 4T24 foi de R\$ 440,4 milhões (ante R\$ 263,3 milhões no 4T23), impactado positivamente pelo desempenho destacado anteriormente, pelo acréscimo de R\$ 32,9 milhões (+28,5%) em receitas financeiras, em função, principalmente, do maior volume dos valores aplicados, e do menor dispêndio com Imposto de Renda e Contribuição Social, em função do aumento de R\$ 307,8 milhões de pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP) para a Holding. Parcialmente compensado pelo aumento de R\$ 33,1 milhões (12,8%) nas despesas financeiras e

acréscimo de R\$ 22,5 milhões (+16,6%) na depreciação e amortização, como efeito dos investimentos realizados.

No acumulado do ano, o lucro líquido foi de R\$ 1.134,0 milhões, ante a R\$ 569,1 milhões de 2023, reflexo da provisão PDV e terço adicional de férias em 2023 e da melhoria do desempenho operacional em 2024.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.474,4	4.016,2	11,4	17.030,5	15.085,7	12,9
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.884,5)	(3.552,8)	9,3	(15.048,2)	(13.983,1)	7,6
Resultado Operacional (R\$ milhões)	445,6	319,2	39,6	1.456,4	627,5	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	440,4	263,3	67,3	1.134,0	569,1	99,3
EBITDA (R\$ milhões)	748,2	599,1	24,9	2.574,5	1.623,9	58,5
EBITDA ajustado sem VNR (R\$ milhões)	715,2	578,8	23,6	2.505,4	2.049,7	22,2
Margem Operacional	10,0%	7,9%	25,3	8,6%	4,2%	-
Margem Líquida	9,8%	6,6%	50,1	6,7%	3,8%	76,5
Margem EBITDA	16,7%	14,9%	12,1	15,1%	10,8%	40,4
Margem EBITDA ajustado sem VNR	16,0%	14,4%	10,9	14,7%	13,6%	8,3
Programa de Investimento (R\$ milhões)	543,1	541,7	0,3	2.196,9	1.966,5	11,7

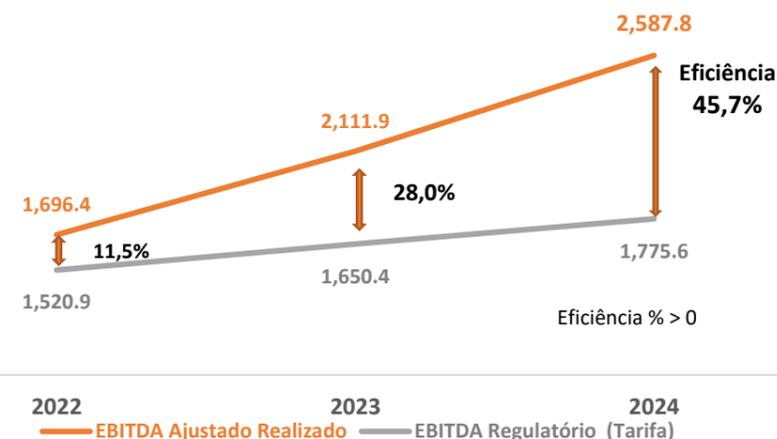
No 4T24, destacam-se também:

- a redução de R\$ 13,4 milhões (-54,9%) na receita de suprimento de energia elétrica em função do menor volume comercializado na CCEE (MCP);
- a variação de -13,6% (-R\$ 20,0 milhões) em outras receitas operacionais decorrente principalmente dos valores de multa de compartilhamento emitidas para empresas de comunicação ocorridas no 4T23, o que não se repetiu no 4T24 devido a regularização da infraestrutura;
- o aumento de R\$ 22,5 milhões (+16,6%) na despesa com depreciação e amortização como efeito dos investimentos realizados;
- a menor constituição de Perdas Estimadas com Crédito de Liquidação de Duvidosa – PECLD de R\$ 46,1 milhões (-79,1%) em função do aumento de recuperação de faturas pela intensificação das ações de cobrança, compensado pelo aumento de R\$ 48,4 milhões nas provisões de litígios, principalmente, cíveis relacionados com o setor de fumicultura. Com isso, as provisões e reversões obtiveram adição de 1,3%;

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 2.587,8 milhões nos últimos 12 meses, acrescido de VNR, equivalente a uma eficiência de R\$ 812,2 milhões, 45,7% acima do EBITDA regulatório.

Eficiência do EBITDA Ajustado nos últimos 12 meses
R\$ mm



Nota: O EBITDA Regulatório é apurado a partir dos valores de WACC sobre Base de Remuneração + Obrigações Especiais + PLPT/RGR, e QRR publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário.

	R\$ milhões		
	2022	2023	2024
EBITDA Reportado (LTM)	938,8	1.623,9	2.574,5
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	(4,2)	397,3	13,3
(-/+) PLR/PPD s/ Ação PIS/Cofins	(38,7)	-	-
(-/+) Provisão cred. PIS/Cofins	810,6	-	-
(-/+) Sobrecontratação	-	-	-
(-/+) Venda Imóveis	-	-	-
(-/+) Indenização 1/3 férias	-	90,7	-
(-/+) Conta bandeira tarifária sobre GD	(43,4)	-	-
(-/+) Adesão ao Programa de Parcelamento - REFIS/PR	33,3	-	-
EBITDA LTM Ajustado	1.696,4	2.111,9	2.587,8

4.2 Desempenho Operacional

4.2.1 Mercado-Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, teve um acréscimo de 4,7% no consumo de energia elétrica

no 4T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e 7,3% no acumulado do ano, em razão, principalmente, pelo aumento da atividade econômica e do padrão de consumo mais elevado da base de clientes em 2024. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 2,5% no 4T24 e 5,2% no acumulado do ano.

4.2.2 Mercado Cativo

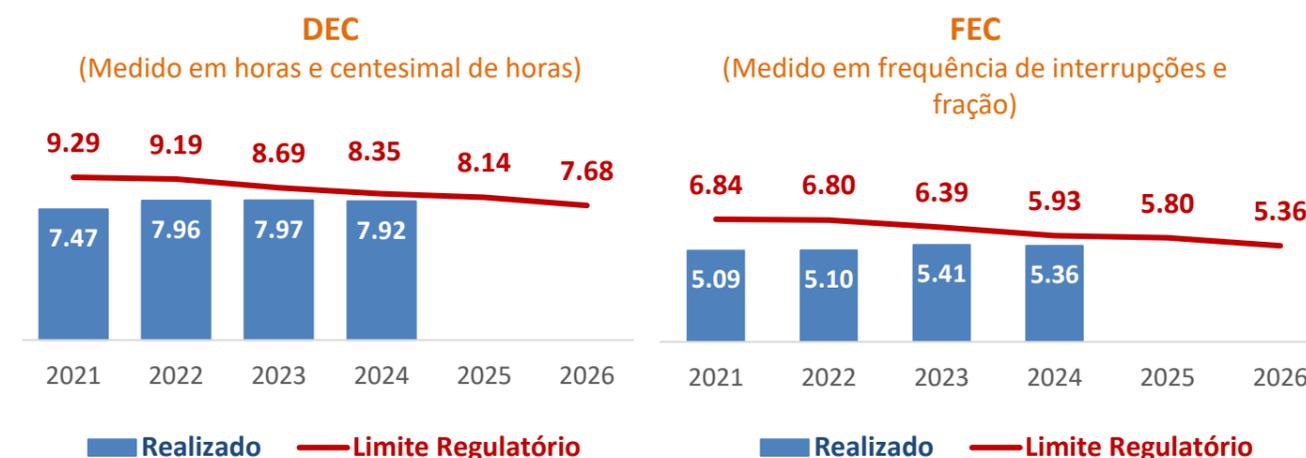
O mercado cativo apresentou decréscimo de 0,9% no consumo de energia elétrica no 4T24 em relação ao mesmo período do ano anterior e aumento de 5,5% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMGD, apresentou redução de 5,3% no 4T24 e aumento de 1,8% no acumulado do ano.

4.2.3 Dados Operacionais

A Copel Distribuição tem concessão vigente até 07 de julho de 2045, cujos critérios de qualidade de prestação de serviço (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC) são definidos pela ANEEL.

Apesar dos eventos climáticos severos no Estado do Paraná ocorridos nos últimos meses, a Companhia tem atuado tempestivamente no reestabelecimento do fornecimento de energia e prevenção de vegetação na rede, que contribuíram para manutenção dos índices de qualidade na prestação do serviço dentro dos limites regulatório.

Para o DEC, o resultado dos últimos 12 meses apurado em dezembro de 2024 foi de 7,92 horas, enquanto para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,36 interrupções, ambos dentro do limite regulatório estabelecido.



Perdas - As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida pelas distribuidoras e a faturada aos seus consumidores, sendo segmentadas como Técnicas e Não Técnicas. As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica e as Perdas Não Técnicas têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento.

Ao final de 2024, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2.282 GWh, ante 2.120 GWh do mesmo período do ano anterior e as Perdas Não Técnicas foram de 862 GWh, ante 742 GWh do mesmo período do ano anterior. As perdas totais dos últimos 12 meses totalizaram 3.144 GWh.

GWh - 12 Meses	2020	2021	2022	2023	2024
Energia Injetada	32.754	34.403	35.253	36.639	39.436
Perdas Distribuição	2.553	2.660	2.701	2.862	3.144
Perdas Técnicas	1.981	1.991	2.040	2.120	2.282
Perdas Não Técnicas	573	669	661	742	862

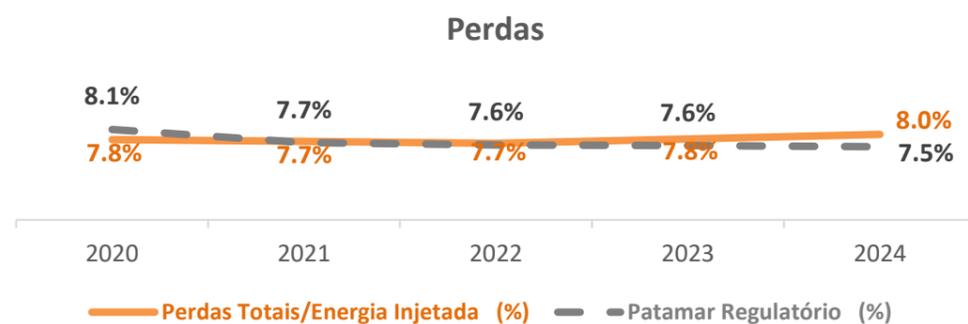
* As perdas refletem a diferença entre a carga medida e o mercado faturado. Em 2020, com o início da pandemia da Covid-19, a carga sofreu rápida retração e o mercado não respondeu na mesma velocidade, devido ao descompasso entre o calendário de medição e o calendário de faturamento dos consumidores, reduzindo o volume de perdas neste período.

As perdas não técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, estão em grande medida associadas à gestão da concessionária e às características socioeconômicas das áreas de concessão. Neste sentido, a Copel mantém um Programa de Combate às Perdas não Técnicas através das seguintes ações:

- ✓ Aperfeiçoamento das ações de combate ao procedimento irregular, melhorando o desempenho das inspeções direcionadas;

- ✓ Investimentos destinados à disponibilização e ou aquisição de equipamentos para inspeção;
- ✓ Elaboração e execução de treinamentos específicos e reciclagem relacionados a perdas comerciais;
- ✓ Realização de inspeções, tanto na Média como na Baixa Tensão;
- ✓ Notas educativas na imprensa e mensagens na fatura de energia elétrica.
- ✓ Operações conjuntas com a Polícia Civil e Ministério Público;
- ✓ Abertura de inquérito policial nas regiões onde constatados números expressivos de procedimentos irregulares.

O repasse tarifário de níveis eficientes de perdas está previsto nos contratos de concessão e essas perdas são contempladas nos custos com compra de energia até o limite regulatório estipulado pela ANEEL. A Copel Distribuição manteve-se dentro dos limites regulatórios nos últimos processos tarifários e em 2024, as perdas totais ficaram 0,5 pp acima do limite regulatório influenciada pelo expressivo aumento da energia injetada, notadamente, no consumo de baixa tensão.



5. Copel Comercialização

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel Comercialização apresentou EBITDA ajustado negativo de R\$ 15,3 milhões no 4T24 ante ao valor positivo de R\$ 9,7 milhões no 4T23, reflexo, principalmente, da menor margem de comercialização em função da volatilidade do PLD horário, principalmente no início do período, e da variação do preço entre submercados, causadas especialmente pela geração a partir de fontes intermitentes, com impacto de, aproximadamente, R\$ 18,0 milhões.

O principal ajuste no trimestre foi o valor justo dos contratos de compra e venda de energia (marcação a mercado) - montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia – o qual foi negativo em R\$ 10,6 milhões no 4T24 ante ao valor positivo de R\$ 11,4 milhões no 4T23, influenciado, principalmente, pelo cálculo do valor justo que sofreu impacto do aumento da taxa de desconto NTN-B.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA	(25,9)	21,1	-	16,7	110,6	(84,9)
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	-	-	0,2	5,4	(96,3)
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	10,6	(11,4)	-	36,6	(5,0)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	1,6	-
EBITDA Ajustado	(15,3)	9,7	-	53,5	112,6	(52,5)

Os custos gerenciáveis, exceto provisões e reversões, tiveram redução de 23,3% no 4T24, influenciadas, essencialmente, i) pela redução de R\$ 1,3 milhão (-41,3%) em outros custos e despesas em virtude de menor custo com arrendamento, aluguéis e seguro, ii) pelo decréscimo em serviços de terceiros, principalmente, com processamento e transmissão de dados e iii) pela redução em pessoal devido à provisão do PDV no 4T23.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	3.310	3.670	(9,8)	14.462	21.133	(31,6)
Planos previdenciário e assistencial	416	453	(8,5)	1.737	1.877	(7,7)
Material	66	17	-	114	77	47,8
Serviços de terceiros	350	502	(30,3)	4.603	3.389	35,8
Outros custos e despesas operacionais	1.911	3.250	(41,3)	5.427	7.396	(26,7)
TOTAL	6.053	7.893	(23,3)	26.343	33.873	(22,2)

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos do PDV, PLR e PPD, registrou acréscimo de 17,9% no 4T24, principalmente pelo processo de reestruturação da comercializadora.

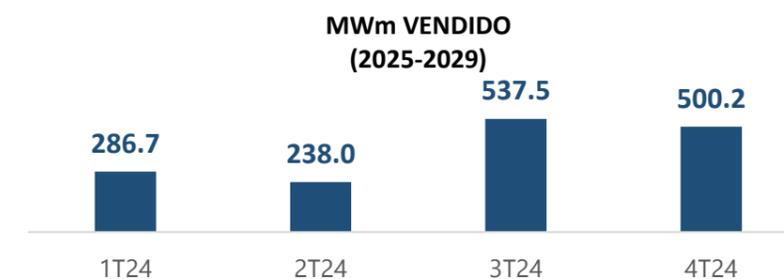
R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Pessoal e administradores	3.310	3.670	(9,8)	14.462	21.133	(31,6)
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	228	(501)	-	(1.846)	(1.862)	(0,9)
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	-	(169)	-	-	(5.397)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	(1.592)	-
TOTAL	3.538	3.000	17,9	12.616	12.282	2,7

A Copel Comercialização apresentou prejuízo líquido no 4T24 de R\$ 3,1 milhões, em função basicamente dos itens já citados. No acumulado do ano, o lucro líquido foi de R\$ 44,1 milhões, montante 58,2% menor que em 2023, em função da menor margem de comercialização, e pela variação negativa de R\$ 41,6 milhões no registro de marcação a mercado.

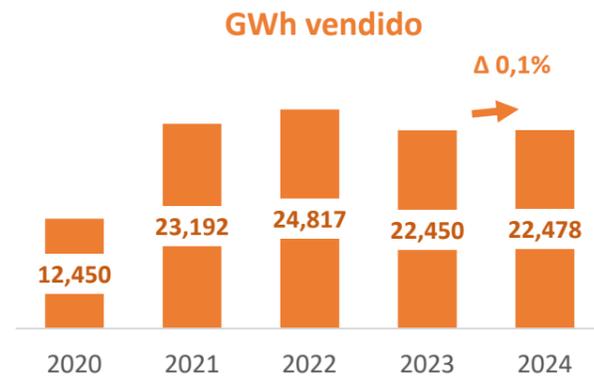
R\$ milhões						
Principais Indicadores	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	978,1	1.037,2	(5,7)	3.568,5	4.056,9	(12,0)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.004,5)	(1.016,5)	(1,2)	(3.553,6)	(3.948,3)	(10,0)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(15,8)	30,8	-	55,4	146,5	(62,2)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(3,1)	24,7	-	44,1	105,6	(58,2)
EBITDA (R\$ milhões)	(25,9)	21,1	-	16,7	110,6	(84,9)
Margem Operacional	-	3,0%	-	1,6%	3,6%	(57,0)
Margem Líquida	-	2,4%	-	1,2%	2,6%	(52,5)
Margem EBITDA	-	2,0%	-	0,5%	2,7%	(82,9)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,9	0,4	-	1,3	1,6	(18,8)

5.2 Desempenho Operacional

Em 2024, a Copel Comercialização concentrou as negociações de novos contratos de venda de energia norealizou mais vendas para o período de 2025 a 2029 no segundo semestre, buscando capturar melhores preços ao aproveitar as maiores oportunidades do ano.



A energia vendida aumentou 0,1% em 2024, pelo efeito do aumento das vendas para comercializadoras em contratos bilaterais (+13,8%). O gráfico apresenta a evolução da Copel Comercialização em quantidade de GWh vendido, onde apresenta um crescimento de 80,5% nos últimos 4 anos.



6. Performance ESG

6.1 Copel pioneira no setor em ESG

A Copel foi a 1ª empresa do setor a produzir um Relatório de Impacto ambiental para uma obra de geração, e a 1ª empresa do setor de energia no Brasil a tornar-se signatária do Pacto Global da ONU em 2000. A Companhia promove ações para a disseminação da Agenda 2030 da ONU e a implementação dos ODS do setor elétrico. A Copel aderiu ao Compromisso Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética e recebeu o Selo Pró-Equidade de Gênero e Raça do Governo Federal. A Companhia recebeu o Selo Pró-Ética, edições 2018-2019 e 2020-2021, concedido pela CGU e Instituto ETHOS, pela adoção voluntária de medidas de integridade, com reconhecimento público pelo compromisso em implementar medidas voltadas para a prevenção, detecção e remediação de atos de corrupção e fraude. A Copel participa do Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU, primeira e a maior iniciativa de fomento a transparência corporativa do Brasil.

Ambiental

- Movimento Ambição Net Zero – a Copel participa do Movimento Ambição Net Zero. O movimento é parte das estratégias desenvolvidas pelo Pacto Global para que grandes empresas juntas possam promover ações que resultem na redução de gases de efeito estufa até 2030;
- Possui Plano de Neutralidade Copel 2030, aprovado pelo Conselho de Administração: com o propósito de neutralizar a Emissão de Gases de Efeito Estufa (GEE) do Escopo 1, para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol) até 2030;
- Integra o Compromisso Empresarial Brasileiro para a Biodiversidade com o Conselho Empresarial Brasileiro para o Desenvolvimento Sustentável (CEBDS).

Social

- Ações e Programas – Coleta Seletiva Solidária; Programa Cultivar Energia; EletriCidadania; Programa Boa Vizinhança; Comissão de Diversidade; Programa de Direitos Humanos; EducaODS; Iluminando Gerações; Mais que Energia, entre outros.

- Possui Política de Sustentabilidade, de Gestão de Pessoas, de Saúde e Segurança do Trabalho, entre outras.
- O programa Cultivar Energia – que implanta hortas comunitárias embaixo das linhas de energia da Copel – completou 10 anos de existência, conta com a parceria de 10 municípios do Paraná, nos quais se distribuem 24 hortas da Copel que beneficiam atualmente em torno de 4 mil pessoas com alimentos saudáveis e geração de renda. As hortas também protegem os imóveis da Copel de ocupações irregulares, reforça a presença e marca da empresa nas comunidades e embeleza bairros empobrecidos transformando o meio ambiente e o planejamento urbano das cidades.

Governança

- A Copel é uma empresa de capital disperso e sem acionista controlador;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes e possui comitês estatutários de assessoramento: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê de Gente - CDG;
- O CAE é formado por membros independentes, sendo um deles membro externo;
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG – 2023: 30% do PPD;
- Listada no Nível 2 de Governança da B3;
- Aderente ao Movimento Transparência 100% do Pacto Global da ONU.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.2 Destaques recentes

A Copel dedicou o mês de novembro à promoção da sustentabilidade e disseminação de boas práticas ambientais, sociais e de governança (ESG), não apenas no ambiente corporativo, mas também nas condutas individuais. A extensa programação começou com o lançamento da primeira edição do Curso de Sustentabilidade da Copel em 29 de outubro. De 11 a 14 de novembro, aconteceu a primeira edição da Semana Integrada ESG, que trouxe uma agenda repleta de eventos que fomentaram a cultura do desenvolvimento sustentável. A programação contou com a “Sala do Desapego”, um espaço temporário para a troca de itens que promoveu o consumo consciente. Outra iniciativa lançada foi o Desafio Trajeto Sustentável, que desafia os participantes a repensar a forma de deslocamento, trocando seu meio de transporte ou combustível usual por opções mais sustentáveis. No dia 12, aconteceu o lançamento da Trilha de Sustentabilidade, que oferece conteúdos que reforçam o compromisso com práticas éticas e sustentáveis, além da palestra "Cultura para a Diversidade" ministrada por Álvaro Mello, especialista da Gartner. O último dia da Semana Integrada ESG foi marcado pelo evento Palco Propósito, que contou com a palestra “ESG e Propósito”, apresentada por Yazmín Trejos, e um debate sobre transição energética, com a participação do Coordenador do Comitê de Desenvolvimento Sustentável (CDS) e de especialistas dos negócios da Copel. Por fim, foi lançado o Curso de Direitos Humanos – edição 2024, voltado ao aprofundamento de temas cruciais para a promoção de uma cultura de respeito, inclusão e responsabilidade social.

6.3 Indicadores

Em relação ao indicador de GEE escopo 1 (tCO₂), os dados se referem às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (usina térmica, frota, mudança do solo e emissões fugitivas) - dados de 2024 serão verificados posteriormente por terceira parte. As emissões de GEE são calculadas semestralmente.

Indicador Ambiental	Realizado							
	2022	2023	Δ%	1T24	2T24	3T24	4T24	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,80	94,06	0,3	94,07	94,07	94,07	99,72	6,0
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	99,20	99,86	0,7	99,97	100,00	100,00	100,00	-
Emissão de GEE escopo 1 (tCO ₂) ¹	50.834,4	81.690,3	60,7	-	10.409,90	-	5.362,0	(48,5)
Emissão de GEE escopo 2 (tCO ₂) ²	163.700,8	148.798,7	(9,1)	-	64.029,0	-	95.679,0	49,4

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (usina térmica, frota, mudança do solo e emissões fugitivas) - dados de 2024 serão verificados posteriormente por terceira parte. As emissões de GEE são calculadas semestralmente.

²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade) - As emissões de GEE são calculadas semestralmente.

Indicador Social	Realizado			
	2022	2023	2024	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	21,6	21,7	21,9	1,1
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	12,6	11,7	14,0	19,4
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios)	1,8	1,4	2,0	40,7
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros)	6,6	4,9	3,9	(20,4)

TFIFR: Taxa de frequência de acidentes com afastamento. Esta taxa representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o número de contratados envolvidos em acidentes com afastamento ou casos fatais, no período considerado.

ABNT – NBR 14280: 2001

Indicador de Governança	Realizado			
	2022	2023	2024	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	23,0	21,8	22,1	1,4
Mulheres no Conselho de Administração (%)	11,1	11,1	11,1	-
Conselheiros independentes (%)	88,8	88,8	88,8	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)*	81,8	82,7	82,0	(0,8)

*O indicador considera a finalização das investigações no período analisado/ano, a Companhia analisa 100% das denúncias recebidas.

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 15º 4º no SEB	2023
	CSA Score 70	2024
	A-	2023
	Sim	2024
	Medium Risk	2023
	A	2024

7. Outros destaques do Período

Fluxo de Caixa Disponível e Dividendos

O Fluxo de Caixa Disponível é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo: (a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros; (b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD em 31 de dezembro de 2024:

R\$ mil

	31.12.2024
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.202.716
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(6.348.127)
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM DESCONTINUIDADE	608.713
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(5.739.414)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL FCD	(536.698)

A Companhia declarou e pagou R\$ 1.085,1 milhões relativos ao exercício de 2024. Em linha com a Política de Dividendos, o Conselho de Administração propõe proventos extraordinários no montante de R\$ 1.250,0 milhões para deliberação da Assembleia Geral Ordinária – AGO de 24/04/2025, com previsão de pagamento até junho de 2025.

Renovação das Concessões Foz do Areia (FDA), Segredo e Salto Caxias

Em 18 de novembro de 2024, a Copel GeT renovou por mais 30 (trinta) anos as concessões de geração de energia elétrica das Usinas Hidrelétricas Governador Bento Munhoz da Rocha Netto (“Foz do Areia”), Governador Ney Aminthas de Barros Braga (“Segredo”) e Governador José Richa (“Salto Caxias”), cuja outorga conjunta de, aproximadamente, R\$ 4,1 bilhões foi quitada no mesmo mês. As usinas somam 4.176,0 MW de capacidade instalada e 1.673,7 MWm de garantia física.

Para mais informações, consulte o [Comunicado ao Mercado 32/24](#).

1º Programa de Recompra de Ações

A Companhia lançou o primeiro programa de recompra de ações em 25 de novembro de 2024 com objetivo de aquisição de ações ordinárias e preferenciais Classe B da Copel para manutenção em tesouraria, cancelamento ou alienação e atendimento ao plano de Outorga de Ações Restritas e de Ações Restritas por Desempenho (*Performance Shares*), sem redução da cifra do capital social. O programa possui vigência de 18 meses com limitação de aquisição de até 10% do total de ONs e de PNBs em circulação no mercado. Até o momento, a Companhia realizou aquisição de R\$ 120,0 milhões de ações, dos quais R\$ 50,0 milhões executados em dezembro de 2024 e R\$ 70,0 milhões em janeiro de 2025. Esta iniciativa, junto das demais entregas realizadas no ano, demonstra o compromisso da companhia com a disciplina de alocação de capital e geração de valor no longo prazo.

Para mais informações, consulte [Fato Relevante 09/24](#).

Desinvestimento nos Ativos de Pequeno Porte

Em 25 de novembro de 2024, a Copel Geração e Transmissão celebrou o desinvestimento da totalidade de sua participação referente ao desinvestimento da Copel em 13 ativos de geração de pequeno porte, totalizando 118,7 MW de capacidade instalada. O valor total a ser recebido pelo desinvestimento será de R\$ 450,5 milhões, a ser corrigido pela variação do IPCA a partir de 31 de março de 2025 até a data do *closing*. O desinvestimento trará melhoria da eficiência operacional para o portfólio da Copel GeT e otimização da alocação de capital da Companhia, considerando que a estratégia da Copel se concentra em ativos de maior porte. Adicionalmente, possibilitará o reaproveitamento de profissionais em ativos mais relevantes, os quais já estão devidamente treinados e qualificados. Em janeiro de 2025, o Conselho Administrativo de Defesa Econômico (CADE) aprovou a transação, restando a anuência da ANEEL para realização do *closing*.

Para mais informações, consulte o [Fato Relevante 10/24](#).

Copel Day 2024

A Companhia realizou o Investor Day na sede em Curitiba-PR, no dia 26 de novembro de 2024, e contou com a participação presencial de mais de 70 analistas, investidores e partes interessadas e mais de 400 expectadores que assistiram a transmissão ao vivo. Os participantes presenciais tiveram a oportunidade de explorar o Expo Room, onde foram apresentadas as principais tecnologias utilizadas nas operações de geração hídrica e eólica, transmissão e distribuição, consolidando o caminho da energia até o

cliente. A experiência destacou a excelência operacional impulsionada pelos investimentos realizados. No evento foram abordados, entre outros temas, os pilares estratégicos, o plano de eficiência estruturante e o planejamento do PMSO, o caminho para excelência operacional e o futuro de expansão da Companhia, sempre em busca de se tornar referência no setor elétrico em criação de valor, eficiência, qualidade e disciplina na alocação de capital. Para mais informações acesse a [transmissão do evento](#) e a [apresentação](#) disponíveis em nosso site.

Descruzamento de Ativos com Consolidação de Mata de Santa Genebra e UHE Mauá

A Companhia realizou, em 12 de dezembro de 2024, a operação de descruzamento de ativos as Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras, na qual a Copel GeT receberá (i) a totalidade dos 49% da participação da Eletrobras na Usina Hidrelétrica Mauá (“Mauá”) e (ii) a totalidade dos 49,9% da Eletrobras na transmissora Mata de Santa Genebra S.A. (“MSG”), passando a Copel GeT a deter 100% dos respectivos ativos e consolidá-los integralmente em seu balanço, e (iii) transferirá para a Eletrobras a Usina Hidrelétrica Colíder (“Colíder”) (100% Copel GeT), com pagamento de R\$ 365,0 milhões à Eletrobras em caixa no fechamento da Operação, sujeita a mecanismos de ajustes de preço usuais de mercado. Em janeiro de 2025, o Conselho Administrativo de Defesa Econômico (CADE) aprovou a transação, restando a anuência da ANEEL para realização do *closing*.

A operação em questão trará benefícios imediatos à Copel, gerando ganhos de sinergia pela simplificação da estrutura operacional e administrativa, até então compartilhada.

Para mais informações, consulte o [Fato Relevante 12/24](#).

Novo Diretor Geral para a Copel Geração e Transmissão

O engenheiro mecânico Sr. Fernando Mano foi empossado como Diretor Geral da Copel Geração e Transmissão em 06 de janeiro de 2025. Formado pelo Instituto Tecnológico de Aeronáutica - ITA, com especialização em Finanças Avançadas pela Fundação Getúlio Vargas - FGV e MBA em Inovação Estratégica pela HSM Educação, possui profunda experiência em estratégia, inovação e planejamento energético, tendo atuado em diversas empresas do setor elétrico. Sob a liderança do Sr. Fernando Mano, a Copel GeT fortalecerá a eficiência dos negócios de geração e transmissão de energia, prezando pela sustentabilidade e excelência operacional.

Para mais informações, consulte [Comunicado ao Mercado 01/25](#).

Copel Lança o Programa de Demissão Voluntária 2024/2025 - PDV

A Companhia lançou, em 19 de fevereiro de 2025, conforme previsto no Acordo Coletivo de Trabalho (ACT), o Programa de Demissão Voluntária 2024/2025. Os desligamentos resultantes estão limitados ao total aprovado de 100 colaboradores e o processo de classificação ocorrerá em ordem decrescente da soma de idade e tempo de serviço. O empregado com adesão efetivada no PDV receberá o equivalente a 12 remunerações mensais como compensação indenizatória pela extinção do contrato de trabalho, bem como os benefícios definidos no ACT.

Desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu

Em 21 de fevereiro de 2025, a Companhia anunciou o desinvestimento na UHE Baixo Iguaçu com *equity value* de R\$ 570,0 milhões relativos à participação de 30% do ativo. A operação constituiu 1º) no exercício do direito de preferência para aquisição da totalidade das ações da Geração Céu Azul S.A. (“Céu Azul”), pertencentes à Neoenergia S.A. (“Neoenergia”), detentora de 70% do Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu (“CEBI”), pelo *equity value* de R\$ 984 milhões, cujo compromisso de aquisição foi contratado por adesão ao Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças que já havia sido negociado entre Neoenergia e o potencial comprador original desta participação; 2º) após o exercício do Direito de Preferência, a Copel GeT celebrou Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças junto à DK Holding Investments, S.R.O., por meio do qual a Copel GeT se comprometeu a alienar à Compradora: (i) a totalidade da referida participação acionária na Céu Azul, que será titular quando do fechamento da operação prevista no CCVA entre Copel GeT e Geração Céu Azul S.A. e (ii) sua participação minoritária de 30% no CEBI, pelo *equity value* de R\$ 570 milhões, de forma que a Compradora se tornará proprietária indireta de 100% da UHE Baixo Iguaçu. A operação totaliza, em *equity value*, o montante de R\$ 1.554 milhões. A Copel GeT recebeu à vista um sinal equivalente a 10% do valor total deste *equity value*, devendo o saldo remanescente ser quitado pela compradora até a data do fechamento, com ajustes usuais para esse tipo de operação. A transação está condicionada ao cumprimento de determinadas condições precedentes usuais a esse tipo de operação.

A Companhia busca continuamente potencializar o seu portfólio e faz avaliações periódicas de oportunidades de reciclar ativos e participações minoritárias. A operação em questão explora uma oportunidade de negócio que gera valor para a Copel e otimiza sua estrutura operacional e administrativa.

Para mais informações, consulte [Fato Relevante 01/25](#).

Disclaimer

Informações contidas neste documento podem incluir considerações futuras e refletem a percepção atual e perspectivas da diretoria sobre a evolução do ambiente macroeconômico, condições da indústria, desempenho da Companhia e resultados financeiros. Quaisquer declarações, expectativas, capacidades, planos e conjecturas contidos neste documento, que não descrevam fatos históricos, tais como informações a respeito da declaração de pagamento de dividendos, a direção futura das operações, a implementação de estratégias operacionais e financeiras relevantes, o programa de investimento, os fatores ou tendências que afetem a condição financeira, liquidez ou resultados das operações são considerações futuras de significado previsto no U.S. Private Securities Litigation Reform Act de 1995 e contemplam diversos riscos e incertezas. Não há garantias de que tais resultados venham a ocorrer. As declarações são baseadas em diversos fatores e expectativas, incluindo condições econômicas e mercadológicas, competitividade da indústria e fatores operacionais. Quaisquer mudanças em tais expectativas e fatores podem implicar que o resultado real seja materialmente diferente das expectativas correntes.

Relações com Investidores

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011

RESULTADO

4T24

Lista de Anexos



I RESULTADO CONSOLIDADO

DRE

BALANÇO
PATRIMONIAL

FLUXO DE CAIXA

EBITDA E RESULTADO
FINANCEIRO

EQV PATRIMONIAL E
INDICADORES

CAPITAL SOCIAL

II RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA

DRE COPEL GET

DRE COPEL DIS

RECEITA
COPEL DIS

DRE COPEL COM

DRE POR EMPRESA
TRIMESTRE

DRE ACUMULADA

ATIVO POR
EMPRESA

PASSIVO POR
EMPRESA

III MERCADO DE ENERGIA

MERCADO TOTAL
E DIS

FLUXO DE
ENERGIA

FLUXO DE
ENERGIA (2)

TARIFAS

ENERGIA COMPRADA E
ENCARGOS

BALANÇO DE ENERGIA
COPEL GET

PREÇOS EÓLICAS

IV DADOS OPERACIONAIS

RESUMO DE
INDICADORES

GERAÇÃO

GERAÇÃO -
PARTICIPAÇÕES

TRANSMISSÃO

DISTRIBUIÇÃO

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.019.164	5.567.698	8,1	22.651.036	21.479.468	5,5
Fornecimento de energia elétrica	2.199.722	2.192.491	0,3	8.454.990	7.946.168	6,4
Suprimento de energia elétrica	819.135	864.078	(5,2)	3.120.628	3.602.788	(13,4)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.914.732	1.654.202	15,7	7.048.036	6.002.192	17,4
Receita de construção	641.824	587.660	9,2	2.550.809	2.333.787	9,3
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.957	20.269	62,6	82.424	62.167	32,6
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	272.095	91.494	197,4	838.280	971.203	(13,7)
Outras receitas operacionais	138.699	157.504	(11,9)	555.869	561.163	(0,9)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(5.152.337)	(4.445.091)	15,9	(18.867.990)	(18.092.563)	4,3
Energia elétrica comprada para revenda	(2.610.512)	(2.022.064)	29,1	(8.924.895)	(7.716.190)	15,7
Encargos de uso da rede elétrica	(643.068)	(778.222)	(17,4)	(2.865.490)	(2.896.710)	(1,1)
Pessoal e administradores	(224.172)	(316.642)	(29,2)	(1.081.797)	(1.878.332)	(42,4)
Planos previdenciário e assistencial	(60.364)	(65.950)	(8,5)	(259.352)	(260.159)	(0,3)
Material	(24.646)	(37.916)	(35,0)	(86.882)	(102.667)	(15,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	(936)	(17.654)	(94,7)
Serviços de terceiros	(301.629)	(267.960)	12,6	(1.074.308)	(996.312)	7,8
Depreciação e amortização	(376.281)	(354.808)	6,1	(1.465.478)	(1.382.040)	6,0
Provisões e reversões	(117.147)	112.537	(204,1)	(345.102)	(92.235)	274,2
Custo de construção	(620.867)	(585.226)	6,1	(2.522.908)	(2.319.720)	8,8
Outros custos e despesas operacionais	(173.651)	(128.840)	34,8	(240.842)	(430.544)	(44,1)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	55.804	63.134	(11,6)	281.202	307.809	(8,6)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	922.631	1.185.741	(22,2)	4.064.248	3.694.714	10,0
RESULTADO FINANCEIRO	(376.777)	(305.701)	23,3	(1.157.014)	(1.204.990)	(4,0)
Receitas financeiras	327.550	272.666	20,1	1.184.779	1.069.116	10,8
Despesas financeiras	(704.327)	(578.367)	21,8	(2.341.793)	(2.274.106)	3,0
LUCRO OPERACIONAL	545.854	880.040	(38,0)	2.907.234	2.489.724	16,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	29.310	(260.998)	(111,2)	(599.435)	(354.057)	69,3
Imposto de Renda e Contribuição Social	30.151	(73.700)	(140,9)	(177.999)	(371.104)	(52,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(841)	(187.298)	(99,6)	(421.436)	17.047	(2.572,2)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	575.164	619.042	(7,1)	2.307.799	2.135.667	8,1
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	323.767	-	491.571	191.501	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	575.164	942.809	(39,0)	2.799.370	2.327.168	20,3
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	586.506	637.261	(8,0)	2.345.941	2.158.077	8,7
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuadas	-	241.761	(100,0)	463.690	100.733	360,3
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	(11.342)	(5.240)	-	(26.800)	873	(3.169,9)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	69.027	-	16.539	67.485	(75,5)
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.298.912	1.540.549	(15,7)	5.529.726	5.076.754	8,9

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

Ativo	R\$ mil		
	dez/24	dez/23	Δ%
CIRCULANTE	13.041.808	13.715.730	(4,9)
Caixa e equivalentes de caixa	4.161.939	5.634.623	(26,1)
Títulos e Valores Mobiliários	623	4.763	(86,9)
Cauções e depósitos vinculados	9	9	-
Clientes	3.962.702	3.761.170	5,4
Dividendos a receber	82.278	95.569	(13,9)
Ativos Financeiros Setoriais	-	15.473	-
Contas a receber vinculadas à concessão	10.609	9.354	13,4
Ativos de contrato	283.896	284.616	(0,3)
Valor justo na compra e venda de energia	217.350	379.261	(42,7)
Outros créditos	949.674	570.471	66,5
Estoques	136.324	174.726	(22,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social	296.128	315.218	(6,1)
Outros tributos a recuperar	994.618	943.343	5,4
Despesas antecipadas	63.211	62.869	0,5
Partes Relacionadas	621	1.336	(53,5)
Ativos classificados como mantidos para venda	1.881.826	1.462.929	28,6
NÃO CIRCULANTE	44.342.348	42.103.344	5,3
Realizável a Longo Prazo	15.315.121	16.343.437	(6,3)
Títulos e Valores Mobiliários	529.085	490.732	7,8
Outros investimentos temporários	30.603	31.728	(3,5)
Clientes	116.180	105.259	10,4
Depósitos judiciais	394.364	634.712	(37,9)
Ativos Financeiros Setoriais	-	15.473	(100,0)
Contas a receber vinculadas à concessão	3.497.351	2.809.901	24,5
Ativos de contrato	6.927.010	7.320.445	(5,4)
Valor justo na compra e venda de energia	479.938	722.423	(33,6)
Outros créditos	681.846	130.917	420,8
Imposto de renda e contribuição social	164.043	68.003	141,2
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.174.175	1.757.688	(33,2)
Outros tributos a recuperar	1.320.526	2.256.156	(41,5)
Investimentos	3.577.937	3.511.797	1,9
Imobilizado	8.516.697	10.825.421	(21,3)
Intangível	16.623.610	11.170.089	48,8
Direito de uso de ativos	308.983	252.600	22,3
TOTAL DO ATIVO	57.384.156	55.819.074	2,8

Passivo	R\$ mil		
	dez/24	dez/23	Δ%
CIRCULANTE	10.342.380	9.309.433	11,1
Obrigações sociais e trabalhistas	411.102	927.538	(55,7)
Fornecedores	2.324.423	2.154.430	7,9
Imposto de renda e contribuição social	83.482	132.979	(37,2)
Outras obrigações fiscais	302.345	346.083	(12,6)
Empréstimos e financiamentos	1.231.205	675.980	82,1
Debêntures	2.025.110	1.225.649	65,2
Dividendo a pagar	3.878	464.147	(99,2)
Benefícios pós-emprego	95.383	85.833	11,1
Encargos setoriais a recolher	44.825	61.466	(27,1)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	179.149	320.196	(44,1)
Contas a pagar vinculadas à concessão	113.092	101.976	10,9
Passivos financeiros setoriais	935.322	476.103	96,5
Passivo de arrendamentos	57.502	49.742	15,6
Valor justo na compra e venda de energia	214.955	321.646	(33,2)
Outras contas a pagar	1.199.195	537.810	123,0
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	558.591	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	580.000	-	-
Provisões para litígios	-	336.000	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	541.412	533.264	1,5
NÃO CIRCULANTE	21.404.841	22.317.974	(4,1)
Obrigações sociais e trabalhistas	457	-	-
Fornecedores	142.380	131.143	8,6
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.895.459	1.686.793	12,4
Outras Obrigações fiscais	291.195	612.093	(52,4)
Empréstimos e financiamentos	3.387.589	4.667.237	(27,4)
Debêntures	10.602.255	8.393.457	26,3
Benefícios pós-emprego	1.063.326	1.398.410	(24,0)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	241.294	233.478	3,3
Contas a pagar vinculadas à concessão	992.252	791.879	25,3
Passivos financeiros setoriais	142.488	27.888	-
Passivo de arrendamentos	271.004	220.700	22,8
Valor justo na compra e venda de energia	170.837	431.938	(60,4)
Outras contas a pagar	247.021	147.132	67,9
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	173.135	-
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.000.588	1.909.775	(47,6)
Provisões para litígios	956.696	1.492.916	(35,9)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	25.636.935	24.191.667	6,0
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	25.674.718	23.886.153	7,5
Capital social	12.821.758	12.821.758	-
Reservas de capital	5.595	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	517.408	307.050	68,5
Ações em tesouraria	(50.044)	-	-
Reserva legal	1.766.110	1.625.628	8,6
Reserva de retenção de lucros	9.363.866	9.000.506	4,0
Dividendo adicional proposto	1.250.025	131.211	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	(37.783)	305.514	(112,4)
TOTAL DO PASSIVO	57.384.156	55.819.074	2,8

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

	31.12.2024	31.12.2023
R\$ mil		
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	2.307.799	2.135.667
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	4.903.214	4.775.315
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	2.071.041	1.951.552
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(120.800)	(114.370)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(833.630)	(730.094)
Imposto de renda e contribuição social	177.999	371.104
Imposto de renda e contribuição social diferidos	421.436	(17.047)
Resultado da equivalência patrimonial	(281.202)	(307.809)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	257.711	267.741
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	181.675	165.459
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(82.424)	(62.167)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(923.724)	(1.070.196)
Depreciação e amortização	1.465.478	1.382.040
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	18.306	610.057
Incentivos de longo prazo	5.595	-
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	345.102	92.235
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(722)	(722)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	36.604	(5.045)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	3.265	270
Baixas de ativos de contrato	14.496	16.728
Resultado das baixas de imobilizado	32.234	10.458
Resultado das baixas de intangíveis	76.183	78.728
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(4.774)	726
Resultado na alienação de imóveis	(264.434)	-
Redução (aumento) dos ativos	817.908	98.706
Clientes	602.196	188.437
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	223.985	174.826
Depósitos judiciais	18.427	33.298
Ativos financeiros setoriais	354.421	36.964
Outros créditos	(73.515)	(11.555)
Estoques	38.402	18.741
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(295.650)	(201.003)
Outros tributos a recuperar	(50.731)	(138.520)
Despesas antecipadas	(342)	(2.281)
Partes relacionadas	715	(201)
Aumento (redução) dos passivos	(518.406)	486.682
Obrigações sociais e trabalhistas	(313.552)	297.343
Partes relacionadas	-	-
Fornecedores	72.730	19.506
Outras obrigações fiscais	882.575	974.083
Benefícios pós-emprego	(219.780)	(224.809)
Encargos setoriais a recolher	(16.641)	14.978
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(336.956)	(255.295)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(110.385)	(115.736)
Outras contas a pagar	(131.259)	149.450
Provisões para litígios quitadas	(345.138)	(372.838)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.202.716	5.360.703
Imposto de renda e contribuição social pagos	(219.219)	(294.676)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(471.276)	(521.134)
Encargos de debêntures pagos	(1.089.013)	(1.127.607)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(33.292)	(24.284)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	3.389.916	3.393.002
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	3.620	125.474
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.393.536	3.518.476
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	(32.939)	(44.061)
Aquisições de ativos de contrato	(2.174.902)	(1.973.215)
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	(911.450)
Alienação de investimentos	47.066	58.132
Aportes em investimentos	-	(10.780)
Redução de capital em investidas	37.129	-
Aquisições de imobilizado	(137.635)	(204.805)
Alienações de imobilizado	11.440	-
Aquisições de intangível	(4.098.286)	(13.388)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(6.348.127)	(3.099.567)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	608.713	(35.524)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(5.739.414)	(3.135.091)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	5.051	45.325
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	(1.693)	(6.886)
Ingressos de debêntures emitidas	3.920.000	2.900.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(60.623)	(60.677)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(261.753)	(260.971)
Amortizações de principal de debêntures	(1.079.912)	(1.193.910)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(70.949)	(69.293)
Aumento de capital	-	2.031.619
Custos de transação no aumento de capital	-	(14.941)
Recompra de ações próprias	(50.044)	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(1.586.565)	(750.371)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	813.512	2.619.895
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(9.656)	76.677
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	803.856	2.696.572
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(1.542.022)	3.079.957
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	5.634.623	2.678.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	4.161.939	5.634.623
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	(69.338)	123.791
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(1.542.022)	3.079.957

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E RESULTADO FINANCEIRO

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
EBITDA	1.298.912	1.540.547	(15,7)	5.529.726	5.076.756	8,9
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	10.596	(11.393)	(193,0)	36.605	(5.046)	(825,4)
(-/+) Provisão/reversão de impairment de ativos	86.629	(123.694)	(170,0)	84.232	(177.693)	(147,4)
(-/+) Provisão/reversão Indenização PDV	(82)	-	-	18.388	610.057	(97,0)
(-/+) Alienação de ativos	-	-	-	(264.434)	-	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	-	138.173	-
(-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	-	26.405	-	-	-	-
(-/+) Provisões para Litígios	-	51.119	-	-	51.119	-
(-/+) Ebitda Ajustado Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	-	10.646	-	58.559	136.976	(57,2)
Ajustes não recorrentes	97.143	(46.917)	(307,1)	(66.650)	753.586	-
(-/+) Equivalência Patrimonial	(55.804)	(63.134)	(11,6)	(281.202)	(307.809)	(8,6)
(-/+) VNR	(32.957)	(20.269)	62,6	(82.424)	(62.167)	32,6
(-/+) Diferença Receita Transmissão Societária/Regulatória	(51.145)	32.076	(259,4)	6.486	3.794	71,0
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	1.256.149	1.442.303	(531,2)	5.105.936	5.464.160	(6,6)

	R\$ mil					
	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Receitas Financeiras	327.550	272.666	20,1	1.184.779	1.069.116	10,8
Renda de aplicações financeiras	200.776	173.232	15,9	738.229	540.672	36,5
Acréscimos moratórios sobre faturas	65.317	44.007	48,4	231.333	200.341	15,5
Varição monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	-	-	-	17.838	69.059	(74,2)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	3.238	7.040	(54,0)	44.033	62.795	(29,9)
Varição cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	4	3.047	(99,9)	2.629	17.073	(84,6)
Juros sobre impostos a compensar	34.099	38.964	(12,5)	92.794	89.938	3,2
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	6.135	13.700	(55,2)	32.859	55.092	(40,4)
Outras receitas	32.206	4.325	644,6	74.252	75.660	(1,9)
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(14.225)	(11.649)	22,1	(49.188)	(41.514)	18,5
Despesas Financeiras	(704.327)	(578.367)	21,8	(2.341.793)	(2.274.106)	3,0
Varição monetária, cambial e encargos da dívida	(493.276)	(408.512)	20,7	(1.745.166)	(1.763.555)	(1,0)
Varição monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(59.389)	(38.990)	52,3	(167.296)	(140.214)	19,3
Varição cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(20.616)	(2.820)	631,1	(40.616)	(10.605)	283,0
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(58.797)	(30.497)	92,8	(86.609)	(101.251)	(14,5)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(2.159)	(768)	181,1	(35.186)	(4.542)	674,7
Juros sobre P&D e PEE	(5.327)	(5.854)	(9,0)	(22.050)	(26.009)	(15,2)
Juros sobre parcelamento de tributos	(4.681)	(8.563)	(45,3)	(25.791)	(39.569)	(34,8)
Juros sobre passivo de arrendamento	(8.683)	(7.033)	23,5	(28.560)	(24.292)	17,6
Atualização Monetária de Litígios	(25.976)	(77.715)	(66,6)	(96.964)	(77.715)	24,8
Outras despesas financeiras	(8.481)	1.865	(554,7)	(50.228)	(27.836)	80,4
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(16.942)	520	(3.358,1)	(43.327)	(58.518)	(26,0)
Resultado Financeiro	(376.777)	(305.701)	23,3	(1.157.014)	(1.204.990)	(4,0)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E INDICADORES

	R\$ mil					
Variação na Equivalência Patrimonial	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Empreendimentos controlados em conjunto	50.054	57.819	(13,4)	261.419	285.808	(8,5)
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(70)	2.112	(103,3)	(1.259)	1.508	(183,5)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	3.528	2.854	23,6	12.641	12.263	3,1
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.259	4.873	(12,6)	18.623	24.218	(23,1)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	13.763	12.728	8,1	79.117	77.493	2,1
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	(4.006)	4.933	(181,2)	31.193	30.871	1,0
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	8.418	6.617	27,2	29.908	36.269	(17,5)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	11.769	12.861	(8,5)	48.533	58.262	(16,7)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	12.310	10.799	14,0	42.448	44.563	(4,7)
Solar Paraná	83	42	97,6	215	361	(40,4)
Coligadas	5.750	5.315	8,2	19.783	22.001	(10,1)
Dona Francisca Energética S.A.	1.352	1.162	16,4	5.354	5.353	0,0
Foz do Chopim Energética Ltda.	4.398	4.155	5,8	14.431	16.651	(13,3)
Carbocampel S.A.	-	(2)	-	(2)	(3)	(33,3)
TOTAL	55.804	63.134	(11,6)	281.202	307.809	(8,6)

	R\$ mil	
Principais Indicadores das Coligadas dez-24	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	171.926	44.234
Patrimônio Líquido ¹	150.801	42.346
Rec. Oper. Líquida	66.349	53.431
Lucro Líquido	23.247	40.346
Participação no empreendimento - %	23,03	35,77
Valor contábil do investimento	34.725	15.146

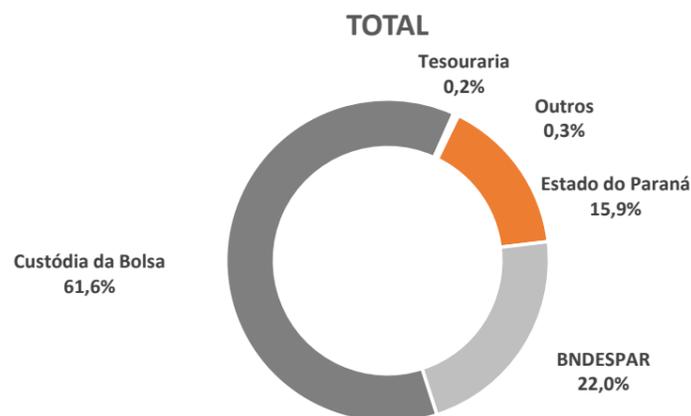
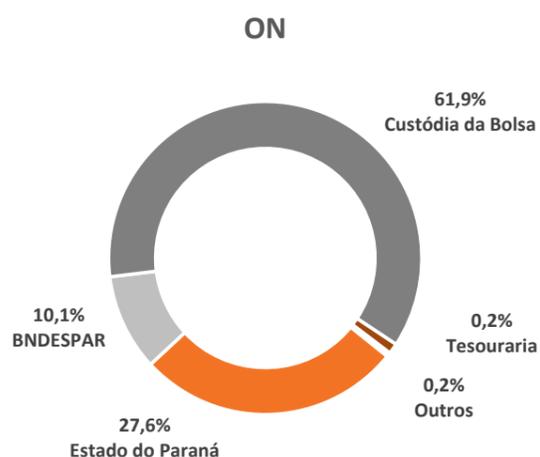
	R\$ mil							
Principais Indicadores das Controladas em Conjunto dez-24	Voltalia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	237.464	347.626	598.513	3.017.103	1.622.959	2.097.314	3.747.356	1.831.108
Patrimônio Líquido ¹	237.191	283.055	437.699	2.100.405	1.056.969	1.280.022	1.387.326	993.714
Rec. Oper. Líquida	-	37.505	61.094	333.128	167.286	238.796	391.009	178.483
Lucro Líquido	(2.669)	25.797	38.005	161.464	63.661	122.075	96.872	86.630
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	116.225	138.698	214.474	1.029.198	517.914	313.606	695.051	486.919

Nota: Resultado das Transmissoras conforme ajustes de aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas Demonstrações Societárias.

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > CAPITAL SOCIAL
Capital Social - Posição em 31/12/2024

Acionistas	ON		PNA		PNB		Especial*	TOTAL	mil ações
		%		%		%			
Estado do Paraná	358.563	27,6%	-	-	116.081	6,9%	<1	474.644	15,9%
BNDSPAR	131.162	10,1%	-	-	524.646	31,2%	-	655.808	22,0%
Custódia da Bolsa	804.887	61,9%	707	22,6%	1.034.583	61,5%	-	1.840.177	61,6%
B3	790.177	60,8%	707	22,6%	945.052	56,2%	-	1.735.937	58,1%
NYSE	14.501	1,1%	-	-	87.883	5,2%	-	102.384	3,4%
LATIBEX	208	0,0%	-	-	1.648	0,1%	-	1.856	0,1%
Outros	3.113	0,2%			4.025			9.558	0,3%
Tesouraria	2.624	0,2%	2.421	77,4%	3.075	0,2%	-	5.698	0,2%
TOTAL	1.300.347	100%	3.128	100%	1.682.410	100%	<1	2.985.885	100%

* Estado do Paraná possui uma ação preferencial de classe especial com poder de veto conforme estabelecido no Estatuto.



ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL GET (CONSOLIDADO)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.210.182	1.215.688	(0,5)	4.521.519	5.117.723	(11,6)
Suprimento de energia elétrica	845.108	967.210	(12,6)	3.373.846	4.022.079	(16,1)
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	282.505	222.696	26,9	990.677	966.844	2,5
Receita de construção	74.625	19.079	-	123.512	99.248	24,4
Outras receitas operacionais	7.944	6.703	18,5	33.484	29.552	13,3
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(840.151)	(493.088)	70,4	(2.533.315)	(2.771.944)	(8,6)
Energia elétrica comprada para revenda	(72.997)	(45.326)	61,0	(184.712)	(216.565)	(14,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(134.691)	(147.082)	(8,4)	(572.982)	(589.428)	(2,8)
Pessoal e administradores	(72.455)	(102.810)	(29,5)	(350.899)	(604.808)	(42,0)
Planos previdenciário e assistencial	(17.668)	(20.605)	(14,3)	(78.271)	(81.704)	(4,2)
Material	(6.078)	(11.454)	(46,9)	(20.635)	(26.246)	(21,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	(936)	(17.654)	(94,7)
Serviços de terceiros	(83.963)	(68.661)	22,3	(285.977)	(269.711)	6,0
Depreciação e amortização	(207.574)	(209.179)	(0,8)	(833.140)	(820.188)	1,6
Provisões e reversões	(57.354)	214.454	-	(79.972)	159.214	-
Custo de construção	(53.666)	(16.646)	-	(95.610)	(85.181)	12,2
Outros custos e despesas operacionais	(133.705)	(85.779)	55,9	(30.181)	(219.673)	(86,3)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	54.441	59.820	(9,0)	276.895	300.589	(7,9)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	424.472	782.420	(45,7)	2.265.099	2.646.368	(14,4)
RESULTADO FINANCEIRO	(159.262)	(163.680)	(2,7)	(606.512)	(747.409)	(18,9)
Receitas financeiras	110.842	78.511	41,2	386.612	334.020	15,7
Despesas financeiras	(270.104)	(242.191)	11,5	(993.124)	(1.081.429)	(8,2)
LUCRO OPERACIONAL	265.210	618.740	(57,1)	1.658.587	1.898.959	(12,7)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(15.865)	(101.978)	(84,4)	(333.246)	(264.614)	25,9
Imposto de Renda e Contribuição Social	10.337	(58.592)	-	(164.455)	(247.136)	(33,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(26.202)	(43.386)	(39,6)	(168.791)	(17.478)	-
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	249.344	516.762	(51,7)	1.325.341	1.634.345	(18,9)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas		282.281	-	(18.377)	66.176	-
LUCRO LÍQUIDO	249.344	799.043	(68,8)	1.306.964	1.700.521	(23,1)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas	249.345	523.341	(52,4)	1.333.697	1.651.036	(19,2)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	15.147	167.900	(91,0)	(11.586)	30.134	-
Atribuído aos acionistas não controladores	(15.147)	107.802	-	(15.147)	19.351	-
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	632.046	991.599	(36,3)	3.098.239	3.466.556	(10,6)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.474.387	4.016.174	11,4	17.030.454	15.085.707	12,9
Fornecimento de energia elétrica	1.718.368	1.613.874	6,5	6.554.157	5.663.429	15,7
Suprimento de energia elétrica	10.988	24.369	(54,9)	94.923	164.825	(42,4)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.745.700	1.550.506	12,6	6.520.003	5.468.715	19,2
Receita de construção	567.201	568.580	(0,2)	2.427.298	2.234.539	8,6
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.957	20.269	62,6	82.424	62.166	32,6
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	272.095	91.494	197,4	838.280	971.203	(13,7)
Outras receitas operacionais	127.078	147.082	(13,6)	513.369	520.830	(1,4)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.884.468)	(3.552.826)	9,3	(15.048.163)	(13.983.116)	7,6
Energia elétrica comprada para revenda	(2.086.300)	(1.585.200)	31,6	(7.308.796)	(6.074.752)	20,3
Encargos de uso da rede elétrica	(615.211)	(743.458)	(17,3)	(2.729.154)	(2.715.273)	0,5
Pessoal e administradores	(122.301)	(191.156)	(36,0)	(636.853)	(1.174.906)	(45,8)
Planos previdenciário e assistencial	(39.761)	(42.400)	(6,2)	(168.977)	(167.533)	0,9
Material	(17.466)	(25.544)	(31,6)	(63.492)	(74.501)	(14,8)
Serviços de terceiros	(200.020)	(176.368)	13,4	(719.122)	(643.999)	11,7
Depreciação e amortização	(158.288)	(135.744)	16,6	(592.226)	(521.301)	13,6
Provisões e reversões	(55.380)	(54.646)	1,3	(243.470)	(201.084)	21,1
Custo de construção	(567.201)	(568.580)	(0,2)	(2.427.298)	(2.234.539)	8,6
Outros custos e despesas operacionais	(22.540)	(29.730)	(24,2)	(158.775)	(175.228)	(9,4)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	589.919	463.348	27,3	1.982.291	1.102.591	79,8
RESULTADO FINANCEIRO	(144.303)	(144.134)	0,1	(525.920)	(475.102)	10,7
Receitas financeiras	148.220	115.304	28,5	516.031	479.944	7,5
Despesas financeiras	(292.523)	(259.438)	12,8	(1.041.951)	(955.046)	9,1
LUCRO OPERACIONAL	445.616	319.214	39,6	1.456.371	627.489	132,1
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(5.184)	(55.924)	(90,7)	(322.349)	(58.368)	452,3
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	(12.255)	(100,0)	-	(87.394)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(5.184)	(43.669)	(88,1)	(322.349)	29.026	(1.210,6)
LUCRO LÍQUIDO	440.432	263.290	67,3	1.134.022	569.121	99,3
EBITDA	748.207	599.092	24,9	2.574.517	1.623.892	58,5

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
RECEITA OPERACIONAL	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Fornecimento de energia elétrica	2.151.103	1.964.152	9,5	7.982.401	6.781.115	17,7
Residencial	1.041.811	900.809	15,7	3.778.272	3.034.459	24,5
Industrial	178.120	189.156	(5,8)	705.332	722.341	(2,4)
Comercial, serviços e outras atividades	513.745	468.939	9,6	1.885.119	1.612.899	16,9
Rural	218.159	198.810	9,7	833.499	691.173	20,6
Poder Público	91.492	75.915	20,5	303.941	241.298	26,0
Iluminação Pública	53.556	48.641	10,1	195.188	181.555	7,5
Serviço Público	54.220	81.882	(33,8)	281.050	297.390	(5,5)
Doações e Subvenções	329.217	228.648	44,0	1.156.197	881.629	31,1
Suprimento de energia elétrica	11.614	25.624	(54,7)	99.686	172.283	(42,1)
Contratos bilaterais	3.614	5.716	(36,8)	20.085	20.888	(3,8)
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	8.000	19.908	(59,8)	79.601	151.395	(47,4)
Disponibilidade de rede elétrica	3.121.688	2.854.833	9,3	11.996.486	10.200.538	17,6
Residencial	1.068.224	963.648	10,9	4.031.222	3.305.194	22,0
Industrial	331.856	305.732	8,5	1.296.880	1.069.331	21,3
Comercial, serviços e outras atividades	582.636	544.146	7,1	2.227.426	1.883.780	18,2
Rural	227.214	214.242	6,1	906.835	779.668	16,3
Poder Público	96.833	85.568	13,2	338.066	277.885	21,7
Iluminação Pública	52.101	52.394	(0,6)	204.238	202.439	0,9
Serviço Público	48.103	66.944	(28,1)	242.492	246.560	(1,6)
Consumidores livres	673.695	582.231	15,7	2.585.784	2.295.051	12,7
Concessionárias e geradoras	41.026	39.928	2,7	163.543	140.630	16,3
Receita de construção	567.201	568.580	(0,2)	2.427.298	2.234.539	8,6
Valor justo do ativo indenizável da concessão	32.957	20.268	62,6	82.424	62.166	32,6
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	299.830	100.820	197,4	923.725	1.070.196	(13,7)
Outras receitas operacionais	140.031	162.714	(13,9)	565.696	575.524	(1,7)
Arrendamentos e aluguéis	129.714	118.345	9,6	533.760	456.918	16,8
Renda da prestação de serviços	1.721	2.500	-	5.417	7.119	(23,9)
Outras receitas	8.596	41.869	-	26.519	111.487	(76,2)
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	6.653.641	5.925.639	12,3	25.233.913	21.977.990	14,8
(-) Tributos e deduções	(2.179.254)	(1.909.465)	14,1	(8.203.459)	(6.892.283)	19,0
(-) PIS/PASEP e COFINS	(478.430)	(423.381)	13,0	(1.793.824)	(1.584.509)	13,2
(-) ICMS	(886.945)	(766.153)	15,8	(3.323.382)	(2.510.296)	32,4
(-) Encargos Setoriais	(813.879)	(719.931)	13,0	(3.086.253)	(2.797.465)	10,3
(-) ISS	-	-	-	-	(13)	-
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.474.387	4.016.174	11,4	17.030.454	15.085.707	12,9

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL COM (COMERCIALIZAÇÃO)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	978.083	1.279.343	(23,5)	3.568.463	4.056.904	(12,0)
Fornecimento de energia elétrica	481.613	555.071	(13,2)	1.902.157	2.284.271	(16,7)
Suprimento de energia elétrica	495.853	688.188	(27,9)	1.663.023	1.761.200	(5,6)
Outras receitas operacionais	617	36.084	(98,3)	3.283	11.433	(71,3)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.004.464)	(1.217.362)	(17,5)	(3.553.557)	(3.948.286)	(10,0)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.001.634)	(1.211.291)	(17,3)	(3.524.688)	(3.908.484)	(9,8)
Pessoal e administradores	(3.310)	(3.472)	(4,7)	(14.462)	(21.133)	(31,6)
Planos previdenciário e assistencial	(416)	(458)	(9,2)	(1.737)	(1.877)	(7,5)
Material	(66)	(16)	312,5	(114)	(77)	48,1
Serviços de terceiros	(350)	(479)	(26,9)	(4.603)	(3.389)	35,8
Depreciação e amortização	(433)	(98)	341,8	(1.746)	(2.003)	(12,8)
Provisões e reversões	3.656	(220)	(1.761,8)	(780)	(3.927)	(80,1)
Outros custos e despesas operacionais	(1.911)	(1.328)	43,9	(5.427)	(7.396)	(26,6)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	(26.381)	61.981	(142,6)	14.906	108.618	(86,3)
RESULTADO FINANCEIRO	10.564	9.120	15,8	40.488	37.860	6,9
Receitas financeiras	10.647	9.175	16,0	40.813	38.577	5,8
Despesas financeiras	(83)	(55)	50,9	(325)	(717)	(54,7)
LUCRO OPERACIONAL	(15.817)	71.101	(122,2)	55.394	146.478	(62,2)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	12.670	(21.229)	(159,7)	(11.310)	(40.928)	(72,4)
Imposto de Renda e Contribuição Social	13.580	(6.214)	(318,5)	(19.143)	(30.418)	(37,1)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(910)	(15.015)	(93,9)	7.833	(10.510)	(174,5)
LUCRO LÍQUIDO	(3.147)	49.872	(106,3)	44.084	105.550	(58,2)
EBITDA	(25.948)	62.079	(141,8)	16.652	110.621	(84,9)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

R\$ mil

Demonstração do Resultado 4T24	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	551.788	334.044	4.474.387	-	24.206	-	3.240	151.844	143.158	9.240	31.682	978.083	-	(682.509)	6.019.164
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.718.368	-	-	-	-	-	-	-	-	481.613	-	(259)	2.199.722
Suprimento de energia elétrica	542.528	-	10.988	-	24.110	-	-	150.184	143.156	9.240	-	495.853	-	(556.925)	819.135
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	259.658	1.745.700	-	-	-	-	-	-	-	24.948	-	-	(115.574)	1.914.732
Receita de construção	-	67.896	567.201	-	-	-	-	-	-	-	6.727	-	-	(1)	641.824
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	32.957	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.957
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	272.095	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272.095
Outras receitas operacionais	9.260	6.490	127.078	-	96	-	3.240	1.660	1	-	7	617	-	(9.750)	138.699
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(467.793)	(114.888)	(3.884.468)	-	(30.922)	-	(2.789)	(149.997)	(93.763)	(7.187)	(11.112)	(1.004.464)	(86.792)	701.773	(5.152.337)
Energia elétrica comprada para revenda	(61.948)	-	(2.086.300)	-	(7.770)	-	-	(8.178)	(507)	(2.363)	-	(1.001.634)	-	558.189	(2.610.512)
Encargos de uso da rede elétrica	(80.197)	-	(615.211)	-	(6.107)	-	-	(17.265)	(39.193)	(346)	-	-	-	115.253	(643.068)
Pessoal e administradores	(40.098)	(28.359)	(122.301)	-	(1.225)	-	(136)	(3.276)	(455)	(124)	(142)	(3.310)	(24.746)	-	(224.172)
Planos previdenciário e assistencial	(9.824)	(7.274)	(39.761)	-	(49)	-	(24)	(465)	(65)	(17)	(21)	(416)	(2.447)	-	(60.364)
Material	(3.414)	(1.820)	(17.466)	-	(442)	-	-	(363)	(371)	(117)	-	(66)	(596)	16	(24.646)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços de terceiros	(27.175)	(15.848)	(200.020)	-	(4.247)	-	(1.418)	(37.503)	(8.447)	(1.183)	(3.062)	(350)	(12.460)	10.300	(301.629)
Depreciação e amortização	(99.815)	(4.575)	(158.288)	-	(8.101)	-	(1.059)	(69.506)	(23.461)	(2.853)	(11)	(433)	(825)	(7.350)	(376.281)
Provisões e reversões	(43.688)	(11.886)	(55.380)	-	-	-	(147)	(508)	-	-	(1.461)	3.656	(34.239)	26.425	(117.147)
Custos de construção	-	(47.488)	(567.201)	-	-	-	-	-	-	-	(6.177)	-	-	-	(620.867)
Outros custos e despesas operacionais	(101.634)	2.362	(22.540)	-	(2.980)	-	(5)	(12.933)	(21.265)	(184)	(238)	(1.911)	(11.478)	(1.060)	(173.651)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(480)	70.579	-	-	-	-	-	(13.050)	-	-	-	-	686.337	(687.581)	55.804
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	83.515	289.735	589.919	-	(6.715)	-	451	(11.219)	49.393	2.053	20.569	(26.381)	599.546	(668.317)	922.631
RESULTADO FINANCEIRO	(85.010)	(56.158)	(144.303)	-	(50.590)	-	(1.134)	(25.651)	4.727	1.317	1.509	10.564	(32.048)	(5)	(376.777)
Receitas financeiras	42.936	26.865	148.220	-	2.829	-	1.222	31.236	6.467	1.317	2.019	10.647	53.954	(164)	327.550
Despesas financeiras	(127.946)	(83.023)	(292.523)	-	(53.419)	-	(2.356)	(56.887)	(1.740)	-	(509)	(83)	(86.002)	159	(704.327)
LUCRO OPERACIONAL	(1.495)	233.577	445.616	-	(57.305)	-	(683)	(36.866)	54.120	3.370	22.079	(15.817)	567.498	(668.322)	545.854
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	26.708	(9.524)	(5.184)	-	19.497	-	(818)	(16.822)	(16.220)	(738)	(1.663)	12.670	19.008	2.399	29.310
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	25.213	224.133	440.432	-	(37.808)	-	(1.501)	(53.691)	37.899	2.632	20.417	(3.147)	586.506	(665.923)	575.164
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	25.213	224.133	440.432	-	(37.808)	-	(1.501)	(53.691)	37.899	2.632	20.417	(3.147)	586.506	(665.923)	575.164
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	25.213	224.133	440.432	-	(26.844)	-	(1.501)	(53.691)	37.899	2.632	20.417	(3.147)	586.506	(79.037)	586.506
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(10.964)	-	-	-	-	-	-	-	-	(378)	(11.342)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA operações continuadas	183.330	294.310	748.207	-	1.386	-	1.510	58.291	72.854	4.906	20.580	(25.948)	600.371	(660.967)	1.298.912

Demonstração do Resultado 4T23	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	630.506	230.996	4.016.174	212.824	34.465	-	-	172.135	172.465	6.804	19.547	1.037.173	-	(965.391)	5.567.698
Fornecimento de energia elétrica	6	(6)	1.613.874	-	-	-	-	-	-	-	-	579.008	-	(391)	2.192.491
Suprimento de energia elétrica	615.810	-	24.369	-	34.377	-	-	172.135	172.459	6.804	-	454.267	-	(616.143)	864.078
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	205.764	1.550.506	-	-	-	-	-	-	-	19.503	-	-	(121.571)	1.654.202
Receita de construção	-	19.043	568.580	6.822	-	-	-	-	-	-	37	-	-	(6.822)	587.660
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	20.269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.269
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	206.002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(206.002)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	91.494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.494
Outras receitas operacionais	14.690	6.195	147.082	-	88	-	-	-	6	-	7	3.898	-	(14.462)	157.504
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(178.298)	(71.020)	(3.552.826)	(184.753)	(23.776)	221.574	(1.779)	(141.265)	(96.852)	(9.211)	(2.595)	(1.016.477)	(105.281)	717.468	(4.445.091)
Energia elétrica comprada para revenda	(26.952)	(14.741)	(1.585.200)	-	(25)	(3.282)	-	(3.633)	-	-	-	(1.007.473)	-	619.242	(2.022.064)
Encargos de uso da rede elétrica	(92.034)	-	(743.458)	-	(6.236)	(8.962)	-	(16.861)	(40.211)	(347)	-	-	-	129.887	(778.222)
Pessoal e administradores	(54.172)	(41.749)	(191.156)	(10.421)	(1.176)	(1.770)	(47)	(5.555)	(773)	(305)	(256)	(3.670)	(17.783)	12.191	(316.642)
Planos previdenciário e assistencial	(11.458)	(8.347)	(42.400)	(1.716)	(56)	(214)	(8)	(652)	(92)	(25)	(31)	(453)	(2.428)	1.930	(65.950)
Material	(2.518)	(1.331)	(25.544)	(503)	(58)	(8)	(212)	(3.614)	(572)	(3.324)	(93)	(17)	(636)	514	(37.916)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	(428)	-	-	-	-	-	-	-	428	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(145.206)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.206	-
Serviços de terceiros	(27.216)	(13.199)	(176.368)	(3.764)	(3.913)	(5.010)	(1.212)	(30.613)	(4.718)	(2.253)	(1.760)	(502)	(18.326)	20.894	(267.960)
Depreciação e amortização	(94.000)	(4.182)	(135.744)	(10.781)	(8.467)	(5.156)	(211)	(68.883)	(32.037)	(2.718)	(10)	(440)	(767)	8.588	(354.808)
Provisões e reversões	185.768	24.771	(54.646)	(1.150)	-	248.283	-	3.933	(48)	(1)	(82)	(672)	(58.999)	(234.620)	112.537
Custos de construção	-	(16.609)	(568.580)	(6.822)	-	-	-	-	-	-	(37)	-	-	6.822	(585.226)
Repactuação do Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26.405)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26.405)
Outros custos e despesas operacionais	(29.311)	4.367	(29.730)	(4.390)	(3.845)	(1.879)	(89)	(15.387)	(18.401)	(238)	(326)	(3.250)	(6.342)	6.386	(102.435)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	45.912	72.987	-	-	-	-	-	15.070	-	-	-	-	812.988	(883.823)	63.134
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	498.120	232.963	463.348	28.071	10.689	221.574	(1.779)	45.940	75.613	(2.407)	16.952	20.696	707.707	(1.131.746)	1.185.740
RESULTADO FINANCEIRO	(94.652)	(53.124)	(144.134)	(2.586)	(33.348)	(1.442)	(23)	(24.249)	8.865	869	1.642	10.126	31.683	(5.328)	(305.701)
Receitas financeiras	25.590	12.903	115.304	11.687	4.647	602	138	30.901	9.039	876	2.233	10.579	69.812	(21.645)	272.666
Despesas financeiras	(120.242)	(66.027)	(259.438)	(14.273)	(37.995)	(2.044)	(161)	(55.150)	(174)	(7)	(591)	(453)	(38.129)	16.317	(578.367)
LUCRO OPERACIONAL	403.468	179.839	319.214	25.485	(22.659)	220.132	(1.802)	21.691	84.478	(1.538)	18.594	30.822	739.390	(1.137.074)	880.039
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(45.171)	(14.794)	(55.924)	2.489	5.186	50.409	-	(16.367)	(26.152)	(510)	(1.388)	(6.148)	(102.129)	(50.499)	(260.998)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	358.297	165.045	263.290	27.974	(17.473)	270.541	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	637.261	(1.187.573)	619.041
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	167.900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	241.762	(85.895)	323.767
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	526.197	165.045	263.290	27.974	(17.473)	270.541	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	879.023	(1.273.468)	942.808
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	358.298	165.045	263.290	-	(12.231)	-	(1.802)	5.324	58.326	(2.048)	17.206	24.674	805.160	(1.043.981)	637.260
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	167.899	-	-	14.267	-	219.679	-	-	-	-	-	-	73.863	(233.942)	241.762
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(5.241)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.241)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	13.707	-	50.862	-	-	-	-	-	-	-	4.455	69.027
EBITDA operações continuadas	592.120	237.145	599.092	38.852	19.156	226.730	(1.568)	114.823	107.650	311	16.962	21.136	708.474	(1.140.334)	1.540.548

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

R\$ mil

Demonstração do Resultado 2024	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclausif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.140.091	1.058.810	17.030.454	562.129	91.418	-	6.333	694.437	560.074	35.834	91.424	3.568.463	-	(3.188.432)	22.651.036
Fornecimento de energia elétrica	-	-	6.554.157	-	-	-	-	-	-	-	-	1.902.157	-	(1.324)	8.454.990
Suprimento de energia elétrica	2.089.599	-	94.923	-	90.944	-	-	688.627	560.064	35.834	-	1.663.023	-	(2.102.387)	3.120.628
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	916.243	6.520.003	-	-	-	-	-	-	-	83.776	-	-	(471.986)	7.048.036
Receita de construção	-	115.891	2.427.298	13.618	-	-	-	-	-	-	7.620	-	-	(13.619)	2.550.809
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	82.424	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.424
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	548.511	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(548.511)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	838.280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838.280
Outras receitas operacionais	50.492	26.676	513.369	-	474	-	6.333	5.810	9	-	28	3.283	-	(50.605)	555.869
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.274.046)	(288.076)	(15.048.162)	(503.515)	(102.299)	(44.679)	(7.129)	(605.320)	(354.251)	(22.151)	(18.454)	(3.553.557)	(253.352)	3.206.939	(18.867.990)
Energia elétrica comprada para revenda	(115.304)	-	(7.308.796)	-	(10.698)	-	-	(55.266)	(10.066)	(4.354)	-	(3.524.688)	-	2.104.278	(8.924.895)
Encargos de uso da rede elétrica	(355.610)	-	(2.729.154)	-	(24.833)	(18.392)	-	(66.944)	(158.426)	(1.379)	-	-	-	489.250	(2.865.490)
Pessoal e administradores	(192.129)	(140.359)	(636.853)	(33.621)	(5.480)	(3.124)	(264)	(15.041)	(2.116)	(571)	(682)	(14.462)	(73.838)	36.744	(1.081.797)
Planos previdenciário e assistencial	(43.577)	(31.938)	(168.977)	(4.083)	(173)	(364)	(45)	(2.248)	(318)	(85)	(104)	(1.737)	(10.149)	4.447	(259.352)
Material	(10.208)	(5.638)	(63.492)	(416)	(681)	(18)	(16)	(2.959)	(1.553)	(204)	(72)	(114)	(1.946)	442	(86.882)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(936)	-	-	-	-	(944)	-	-	-	-	-	-	-	944	(936)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(397.554)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	397.554	-
Serviços de terceiros	(94.349)	(53.830)	(719.122)	(10.650)	(16.845)	(9.842)	(3.951)	(134.210)	(35.633)	(3.446)	(7.650)	(4.603)	(47.658)	67.697	(1.074.308)
Depreciação e amortização	(379.870)	(17.025)	(592.226)	(27.146)	(32.333)	(10.316)	(2.788)	(276.172)	(119.234)	(11.393)	(44)	(1.746)	(3.245)	8.064	(1.465.478)
Provisões e reversões	(60.626)	(22.088)	(243.470)	(7.541)	-	(176)	(147)	(953)	(7)	(38)	(1.754)	(780)	(83.596)	75.994	(345.102)
Custos de construção	-	(88.565)	(2.427.298)	(13.618)	-	-	-	-	-	-	(7.044)	-	-	13.618	(2.522.908)
Outros custos e despesas operacionais	(21.437)	71.367	(158.775)	(8.887)	(11.256)	(1.503)	82	(51.527)	(26.899)	(681)	(1.104)	(5.427)	(32.919)	7.907	(240.842)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	82.766	340.016	-	-	-	-	-	(23.053)	-	-	-	-	2.512.087	(2.630.613)	281.202
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	948.811	1.110.750	1.982.291	58.613	(10.881)	(44.679)	(796)	66.048	205.821	13.683	72.969	14.906	2.258.736	(2.612.106)	4.064.248
RESULTADO FINANCEIRO	(316.747)	(217.679)	(525.920)	(10.608)	(124.476)	(4.372)	(1.621)	(108.525)	26.763	4.473	6.570	40.488	63.828	10.806	(1.157.014)
Receitas financeiras	131.051	81.741	516.031	29.114	32.223	1.068	3.285	133.184	28.941	4.428	8.636	40.813	211.411	(37.149)	1.184.779
Despesas financeiras	(447.798)	(299.420)	(1.041.951)	(39.721)	(156.699)	(5.440)	(4.906)	(241.709)	(2.178)	45	(2.065)	(325)	(147.583)	47.955	(2.341.793)
LUCRO OPERACIONAL	632.064	893.071	1.456.371	48.006	(135.357)	(49.051)	(2.417)	(42.473)	232.584	18.156	79.540	55.394	2.322.564	(2.601.300)	2.907.234
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(95.426)	(96.092)	(322.349)	(17.301)	46.029	-	(1.935)	(64.387)	(76.873)	(2.628)	(5.742)	(11.310)	23.377	25.205	(599.435)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	536.638	797.059	1.134.022	30.705	(89.328)	(49.051)	(4.352)	(106.863)	155.710	15.528	73.799	44.084	2.345.941	(2.576.095)	2.307.799
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(11.586)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	463.690	39.467	491.571
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	525.052	797.059	1.134.022	30.705	(89.328)	(49.051)	(4.352)	(106.863)	155.710	15.528	73.799	44.084	2.809.631	(2.536.628)	2.799.370
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	536.638	797.059	1.134.022	-	(62.528)	-	(4.352)	(106.863)	155.710	15.528	73.799	44.084	2.334.356	(2.571.512)	2.345.941
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	(11.586)	-	-	15.660	-	(39.829)	-	-	-	-	-	-	475.275	24.171	463.690
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	(26.800)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(26.800)
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	15.045	-	(9.222)	-	-	-	-	-	-	-	10.715	16.539
EBITDA operações continuadas	1.328.681	1.127.775	2.574.517	85.759	21.452	(34.363)	1.992	342.224	325.055	25.076	73.013	16.652	2.261.981	(2.620.170)	5.529.726

Demonstração do Resultado 2023	GET		Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	C. Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.523.737	1.034.167	15.085.707	978.581	140.757	-	-	782.111	755.449	29.754	67.695	4.056.904	-	(3.975.394)	21.479.468
Fornecimento de energia elétrica	6	(6)	5.663.429	-	-	-	-	-	-	-	-	2.284.271	-	(1.532)	7.946.168
Suprimento de energia elétrica	2.463.377	-	164.825	-	139.968	-	-	781.534	755.433	29.754	-	1.761.200	-	(2.493.303)	3.602.788
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	908.902	5.468.715	-	-	-	-	-	-	-	67.969	-	-	(443.394)	6.002.192
Receita de construção	-	99.549	2.234.539	17.010	-	-	-	-	-	-	(301)	-	-	(17.010)	2.333.787
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	62.167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.167
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	961.567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(961.567)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	971.203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971.203
Outras receitas operacionais	60.354	25.722	520.829	4	789	-	-	577	16	-	27	11.433	-	(58.588)	561.163
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.336.235)	(477.353)	(13.983.117)	(814.455)	(92.793)	4.674	(2.606)	(532.931)	(432.953)	(23.618)	(9.417)	(3.948.286)	(216.087)	3.772.614	(18.092.563)
Energia elétrica comprada para revenda	(123.926)	(14.741)	(6.074.752)	-	(1.073)	(3.282)	-	(23.261)	(61.983)	(673)	-	(3.908.484)	-	2.495.985	(7.716.190)
Encargos de uso da rede elétrica	(373.875)	-	(2.715.273)	-	(24.149)	(35.362)	-	(64.281)	(159.227)	(1.335)	-	-	-	476.792	(2.896.710)
Pessoal e administradores	(334.294)	(246.379)	(1.174.906)	(43.201)	(4.991)	(6.381)	(62)	(18.779)	(3.036)	(1.306)	(1.014)	(21.133)	(72.432)	49.582	(1.878.332)
Planos previdenciário e assistencial	(46.035)	(32.882)	(167.533)	(6.222)	(196)	(733)	(10)	(2.214)	(356)	(96)	(121)	(1.877)	(8.839)	6.955	(260.159)
Material	(10.932)	(5.374)	(74.501)	(1.574)	(248)	(40)	(212)	(4.725)	(1.644)	(3.363)	(209)	(77)	(1.384)	1.616	(102.667)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(17.654)	-	-	-	-	(1.459)	-	-	-	-	-	-	-	1.459	(17.654)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(678.885)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678.885	-
Serviços de terceiros	(104.178)	(49.586)	(643.999)	(13.861)	(16.355)	(21.096)	(1.594)	(117.604)	(32.052)	(4.589)	(6.671)	(3.389)	(65.775)	84.437	(996.312)
Depreciação e amortização	(378.112)	(16.167)	(521.301)	(41.148)	(33.863)	(21.588)	(1.668)	(259.228)	(127.732)	(11.201)	(40)	(2.003)	(3.017)	35.028	(1.382.040)
Provisões e reversões	168.260	(20.712)	(201.083)	(548)	-	97.811	-	6.116	(50)	(1)	(425)	(3.927)	(47.348)	(90.328)	(92.235)
Custos de construção	-	(85.482)	(2.234.539)	(17.010)	-	-	-	-	-	-	301	-	-	17.010	(2.319.720)
Outros custos e despesas operacionais	(115.489)	(6.030)	(175.230)	(12.006)	(11.918)	(3.196)	940	(48.955)	(46.873)	(1.054)	(1.238)	(7.396)	(17.292)	15.193	(430.544)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	305.369	347.703	-	-	-	-	-	86.058	-	-	-	-	2.332.609	(2.763.930)	307.809
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.492.871	904.517	1.102.590	164.126	47.964	4.674	(2.606)	335.238	322.496	6.136	58.278	108.618	2.116.522	(2.966.710)	3.694.714
RESULTADO FINANCEIRO	(381.271)	(284.257)	(475.102)	(11.757)	(43.569)	2.856	(656)	(115.435)	26.634	3.296	6.655	37.860	30.212	(456)	(1.204.990)
Receitas financeiras	106.496	57.636	479.944	36.559	90.509	9.803	497	133.035	27.294	3.304	9.286	38.577	145.881	(69.705)	1.069.116
Despesas financeiras	(487.767)	(341.893)	(955.046)	(48.316)	(134.078)	(6.947)	(1.153)	(248.470)	(660)	(8)	(2.631)	(717)	(115.669)	69.249	(2.274.106)
LUCRO OPERACIONAL	1.111.600	620.260	627.488	152.369	4.395	7.530	(3.262)	219.803	349.130	9.432	64.933	146.478	2.146.734	(2.967.166)	2.489.724
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(60.404)	(20.420)	(58.368)	(40.750)	(1.487)	36.795	-	(67.057)	(115.615)	(2.900)	(5.347)	(40.928)	11.343	11.081	(354.057)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	1.051.196	599.840	569.120	111.619	2.908	44.325	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.158.077	(2.956.085)	2.135.667
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	30.134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.733	60.634	191.501
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.081.330	599.840	569.120	111.619	2.908	44.325	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.258.810	(2.895.451)	2.327.168
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Continuada	1.051.196	599.840	569.120	-	2.036	-	(3.262)	152.746	233.515	6.532	59.586	105.550	2.188.210	(2.806.993)	2.158.077
Atribuído aos acionistas da controladora Op. Descontinuada	30.134	-	-	56.926	-	35.992	-	-	-	-	-	-	70.600	(92.913)	100.733
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Continuidade	-	-	-	-	873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	873
Atribuído aos acionistas não controladores Op. Descontinuidade	-	-	-	54.693	-	8.333	-	-	-	-	-	-	-	4.455	67.485
EBITDA operações continuadas	1.870.983	920.684	1.623.891	205.274	81.827	26.262	(938)	594.466	450.228	17.337	58.318	110.621	2.119.539	(3.001.738)	5.076.754

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

R\$ mil

Ativo-Dez/24	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	3.478.566	6.769.769	-	124.996	-	48.889	1.119.406	146.365	60.415	106.590	916.049	3.264.843	(2.994.084)	13.041.808
Caixa e equivalentes de caixa	511.790	1.734.522	-	97.082	-	42.389	976.988	61.545	55.027	77.510	324.750	280.340	(13)	4.161.939
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	528	0	-	-	-	-	95	-	624
Cauções e depósitos vinculados	-	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9
Clientes	379.135	3.267.284	-	10.752	-	3.795	94.192	76.636	4.118	8.750	348.795	-	(230.755)	3.962.702
Dividendos a receber	153.322	-	-	-	-	-	8.393	-	-	-	0	2.644.431	(2.723.868)	82.278
Ativos financeiros setoriais	10.609	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.609
Contas a receber vinculadas à concessão	265.846	-	-	-	-	-	-	-	-	18.050	-	-	-	283.896
Ativos de contrato	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	217.350	-	-	217.350
Outros créditos	90.679	541.676	-	3.210	-	74	4.084	6.595	-	549	8.561	301.929	(7.680)	949.674
Estoques	39.204	95.620	-	1.299	-	-	-	-	-	201	-	-	-	136.324
Imposto de renda e contribuição social	108.582	101.406	-	10.831	-	2.035	25.086	134	907	1.409	13.387	32.349	-	296.128
Outros tributos a recuperar	10.626	979.880	-	-	-	-	80	1.035	8	-	2.990	-	-	994.618
Despesas antecipadas	9.288	42.066	-	1.822	-	68	7.913	420	355	122	216	944	-	63.211
Partes relacionadas	17.664	7.306	-	-	-	-	2.670	-	-	-	-	4.754	(31.773)	621
Ativos classificados como mantidos para venda	1.881.821	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	1.881.826
NÃO CIRCULANTE	22.800.216	16.797.534	-	623.724	-	100.266	7.961.804	2.279.634	184.758	508.080	531.035	23.164.333	(30.609.036)	44.342.348
Realizável a Longo Prazo	6.186.586	6.847.655	-	132.366	-	15.084	747.629	54.415	-	507.812	520.497	708.857	(405.709)	15.315.121
Títulos e valores mobiliários	149.368	3.159	-	-	-	-	353.799	17.941	-	4.815	-	-	-	529.085
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	14.709	-	-	-	-	-	15.894	-	30.603
Clientes	-	116.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116.180
Depósitos judiciais	49.775	190.181	-	-	-	72	484	-	-	242	16.933	136.677	-	394.364
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contas a receber vinculadas à concessão	886.620	2.610.731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.497.351
Ativos de contrato	4.729.547	1.701.448	-	-	-	-	-	-	-	502.754	-	-	(6.739)	6.927.010
Outros créditos	-	65.322	-	-	-	-	-	-	-	-	479.938	-	-	479.938
Imposto de renda e contribuição social	276.590	59.940	-	6.954	-	-	-	34.860	-	-	-	298.120	-	681.846
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.819	918.078	-	-	-	-	-	-	-	-	22.780	79.504	-	164.043
Outros tributos a recuperar	-	1.182.616	-	119.561	-	-	-	-	-	-	-	136.536	-	1.174.175
Despesas antecipadas	92.867	-	-	-	-	303	224	1.614	-	-	776	42.126	-	1.320.526
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	393.122	-	-	-	-	-	(398.970)	-
Investimentos	10.104.390	442	-	-	-	-	2.698.723	-	-	-	-	22.431.868	(31.657.485)	3.577.937
Imobilizado	3.160.968	-	-	317.388	-	80.590	4.462.642	306.000	180.931	229	702	7.248	-	8.516.697
Intangível	3.260.920	9.788.358	-	173.337	-	901	8.809	1.918.982	3.827	39	5.731	8.546	1.454.158	16.623.610
Direito de uso de ativos	87.352	161.079	-	633	-	3.691	44.001	237	-	-	4.174	7.815	-	308.983
TOTAL	26.278.782	23.567.303	-	748.720	-	149.155	9.081.210	2.425.999	245.173	614.670	1.447.083	26.429.176	(33.603.120)	57.384.156

R\$ mil

Ativo-Dez/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasseif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.483.103	5.153.666	240.017	209.323	36.580	13.598	1.008.543	442.162	38.993	110.409	1.074.359	4.820.021	(1.915.044)	13.715.730
Caixa e equivalentes de caixa	1.008.767	626.708	101.437	166.544	22.354	3.290	831.553	353.241	34.999	83.343	294.762	2.231.413	(123.788)	5.634.623
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	4.670	-	-	-	-	-	93	-	4.763
Cauções e depósitos vinculados	-	9	211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(211)	9
Clientes	425.448	2.973.010	83.153	21.157	-	-	115.672	84.309	3.074	7.976	382.264	-	(334.893)	3.761.170
Dividendos a receber	212.944	-	-	-	-	-	19.883	-	-	-	-	1.942.406	(2.079.664)	95.569
Ativos financeiros setoriais	-	15.473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	9.354	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.354
Ativos de contrato	268.260	-	-	-	-	-	-	-	-	16.356	-	-	-	284.616
Outros créditos	118.627	435.619	43.950	9.398	1	3.120	5.968	252	-	653	383.243	2.431	(53.530)	949.732
Estoques	37.923	131.927	5.383	264	-	16	4.375	16	-	205	-	-	(5.383)	174.726
Imposto de renda e contribuição social	150.720	1.259	5.326	10.217	13.909	1.937	19.316	2.586	491	1.644	13.516	113.532	(19.235)	315.218
Outros tributos a recuperar	18.688	922.450	8	-	-	565	102	1.180	23	-	333	-	(6)	943.343
Despesas antecipadas	11.334	37.807	549	1.743	316	-	8.631	578	406	232	241	1.897	(865)	62.869
Partes relacionadas	24.474	9.404	-	-	-	-	3.043	-	-	-	-	54	(35.639)	1.336
Ativos classificados como mantidos para venda	196.564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	528.195	738.170	1.462.929
NÃO CIRCULANTE	20.868.273	16.677.461	783.607	594.827	386.787	49.078	8.125.742	452.885	196.589	491.174	750.631	20.538.876	(27.812.586)	42.103.344
Realizável a Longo Prazo	5.886.631	8.229.821	73.274	83.192	98.157	593	609.417	18.922	224	490.861	740.114	611.187	(498.956)	16.343.437
Títulos e valores mobiliários	136.591	1.005	-	-	-	-	330.401	16.388	-	4.410	1.937	-	-	490.732
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.728	-	31.728
Clientes	-	105.259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.259
Depósitos judiciais	94.368	380.433	61	-	41	593	81	-	218	-	15.647	143.371	(101)	634.712
Ativos financeiros setoriais	-	15.473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.473
Contas a receber vinculadas à concessão	855.222	1.954.679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.809.901
Ativos de contrato	4.639.497	2.201.958	44.039	-	-	-	-	-	-	486.451	-	-	(51.500)	7.320.445
Outros créditos	81.646	44.839	29.174	2.507	-	-	44	1.859	-	-	722.423	18	(29.170)	853.340
Imposto de renda e contribuição social	508	66.123	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	68.003
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.324.670	-	73.533	73.066	-	-	-	-	-	-	359.485	(73.066)	1.757.688
Outros tributos a recuperar	78.799	2.135.382	-	-	25.050	-	178	675	6	-	36	41.078	(25.048)	2.256.156
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	278.713	-	-	-	-	-	35.507	(320.071)
Investimentos	8.629.485	443	-	-	-	-	2.788.839	-	-	-	-	19.906.237	(27.813.207)	3.511.797
Imobilizado	5.259.216	-	-	326.291	288.602	43.881	4.676.981	318.527	191.085	247	770	8.424	(288.603)	10.825.421
Intangível	1.028.600	8.317.327	699.697	184.539	28	911	7.267	115.436	5.280	66	5.784	6.336	798.818	11.170.089
Direito de uso de ativos	64.341	129.870	10.636	805	-	3.693	43.238	-	-	-	3.963	6.692	(10.638)	252.600
TOTAL	23.351.376	21.831.127	1.023.624	804.150	423.367	62.676	9.134.285	895.047	235.582	601.583	1.824.990	25.358.897	(29.727.630)	55.819.074

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

Passivo-Dez/24	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclaus.	Consolidado
CIRCULANTE	5.107.929	5.979.105	-	114.110	-	11.151	655.490	153.431	5.495	29.976	878.302	404.699	(2.997.302)	10.342.381
Obrigações sociais e trabalhistas	119.712	265.757	-	381	-	-	-	-	-	-	4.447	20.805	-	411.102
Partes relacionadas	10.810	11.482	-	-	-	160	9.617	520	141	162	368	1.690	(34.954)	-
Fornecedores	319.382	1.792.275	-	3.857	-	9.345	56.148	21.547	718	5.323	350.946	3.362	(238.481)	2.324.423
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	-	457	9.548	72.506	368	602	-	-	-	83.482
Outras obrigações fiscais	24.925	252.462	-	736	-	(24)	7.382	5.255	177	362	10.462	614	-	302.346
Empréstimos e financiamentos	1.097.232	2.971	-	-	-	-	126.082	-	-	4.921	-	-	-	1.231.205
Debêntures	1.056.707	908.720	-	-	-	1.192	58.491	-	-	-	-	-	-	2.025.110
Dividendos a pagar	1.699.433	663.654	-	-	-	-	21.710	36.982	3.688	17.527	280.873	3.881	(2.723.868)	3.878
Benefícios pós-emprego	24.557	66.352	-	-	-	-	-	-	-	-	126	4.348	-	95.383
Encargos do consumidor a recolher	19.940	23.598	-	-	-	-	-	855	-	432	-	-	-	44.825
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	13.567	161.074	-	104	-	-	-	3.827	-	577	-	-	-	179.149
Contas a pagar vinculadas à concessão	4.686	-	-	106.333	-	-	-	2.073	-	-	-	-	-	113.092
Passivos financeiros setoriais	-	935.322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	935.322
Passivo de arrendamento	13.697	41.959	-	284	-	21	571	186	-	-	180	604	-	57.502
Valor justo na compra e venda de energia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214.955	-	-	214.955
Outras contas a pagar	161.869	273.479	-	2.415	-	-	365.940	9.682	403	69	15.945	369.395	-	1.199.195
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	580.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580.000
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	541.412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	541.412
NÃO CIRCULANTE	6.931.439	9.922.614	-	760.550	-	74.736	3.145.692	86.163	3.221	38.654	280.154	349.758	(188.137)	21.404.840
Obrigações sociais	-	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427	-	457
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	389.891	-	-	-	-	5.851	(395.742)	-
Fornecedores	142.376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.380
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.445.182	-	-	1.222	-	802	33.343	10.513	1.679	18.752	102.398	-	281.567	1.895.459
Outras obrigações fiscais	-	291.195	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	291.195
Empréstimos e financiamentos	566.724	750.733	-	-	-	-	2.054.424	-	-	15.708	-	-	-	3.387.589
Debêntures	3.892.598	6.205.483	-	-	-	69.701	434.474	-	-	-	-	-	-	10.602.255
Benefícios pós-emprego	304.420	718.933	-	-	-	-	-	-	-	-	2.342	37.631	-	1.063.326
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	234.277	-	-	-	-	-	6.488	-	529	-	-	-	241.294
Contas a pagar vinculadas à concessão	167.478	-	-	755.649	-	-	-	69.125	-	-	-	-	-	992.252
Passivos financeiros setoriais	-	142.488	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.488
Passivo de arrendamento	80.058	127.277	-	393	-	3.861	47.308	36	-	-	4.311	7.761	-	271.004
Outras contas a pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170.837	-	-	170.837
Valor justo na compra e venda de energia	53.364	6.275	-	-	-	369	184.203	-	-	-	-	90.966	(88.156)	247.021
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.000.588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.000.588
Provisões para litígios	279.240	445.335	-	3.285	-	-	2.049	-	1.542	3.664	265	207.123	14.194	956.696
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	14.239.413	7.665.584	-	(125.940)	-	63.269	5.280.029	2.186.403	236.457	546.040	288.629	25.674.718	(30.417.679)	25.636.934
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	14.239.413	7.665.584	-	(125.940)	-	63.269	5.280.029	2.186.403	236.457	546.040	288.629	25.674.718	(30.379.896)	25.674.717
Capital social	6.242.757	5.372.206	-	35.503	-	78.785	5.186.230	2.009.509	223.913	275.161	237.210	12.821.758	(19.661.293)	12.821.758
AFAC	600.000	-	-	-	-	-	3.000	-	-	-	-	-	(603.000)	-
Reservas de capital	-	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.595	(166)	5.595
Ajustes de avaliação patrimonial	537.346	(420)	-	2.372	-	148	-	-	-	-	(137)	517.408	(539.309)	517.408
Ações em tesouraria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(50.044)	-	(50.044)
Reserva legal	1.027.643	391.901	-	-	-	-	53.090	65.950	1.479	31.639	30.275	1.766.110	(1.601.979)	1.766.110
Reserva de retenção de lucros	5.239.801	1.778.071	-	-	-	-	343.425	-	-	186.658	-	9.363.866	(7.547.951)	9.363.866
Dividendo adicional proposto	591.866	123.660	-	-	-	-	41.574	110.945	11.064	52.581	21.279	1.250.025	(952.968)	1.250.025
Lucros acumulados	-	-	-	(163.815)	-	(15.664)	(347.290)	-	-	-	-	-	526.769	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.783)	(37.783)
TOTAL	26.278.782	23.567.303	-	748.720	-	149.155	9.081.210	2.425.999	245.173	614.670	1.447.083	26.429.176	(33.603.120)	57.384.156

R\$ mil

Passivo-Dez/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	2.929.672	5.490.743	206.137	109.350	49.797	4.033	549.114	218.002	3.601	22.804	932.237	857.164	(2.063.223)	9.309.433
Obrigações sociais e trabalhistas	290.601	597.160	9.452	369	702	-	64	-	-	-	8.736	30.608	(10.154)	927.538
Partes relacionadas	5.967	11.950	-	-	-	54	30.356	865	238	286	379	1.841	(51.933)	-
Fornecedores	318.600	1.605.111	58.010	3.984	5.684	3.754	68.712	23.045	586	976	381.520	4.529	(320.085)	2.154.430
Imposto de renda e contribuição social	-	-	12.876	294	-	-	8.721	122.906	278	596	-	183	(12.876)	132.979
Outras obrigações fiscais	57.245	253.336	13.463	1.057	277	208	8.611	4.871	501	264	19.508	474	(13.734)	346.083
Empréstimos e financiamentos	174.260	375.135	-	-	-	-	120.930	-	-	5.656	-	-	-	675.980
Debêntures	607.981	569.700	81.797	-	-	-	47.968	-	-	-	-	-	(81.797)	1.225.649
Dividendos a pagar	1.274.433	460.904	24.314	-	43.134	-	40.397	55.460	1.552	14.151	185.341	464.147	(2.099.687)	464.147
Benefícios pós-emprego	22.124	59.742	-	-	-	-	-	-	-	-	125	3.842	-	85.833
Encargos do consumidor a recolher	15.248	44.789	-	-	-	-	-	1.177	-	252	-	-	-	61.466
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	55.130	262.444	-	1.672	-	-	-	369	-	582	-	-	-	320.196
Contas a pagar vinculadas à concessão	2.170	-	-	99.806	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.976
Passivos financeiros setoriais	-	476.103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476.103
Passivo de arrendamento	8.364	40.083	2.601	249	-	17	487	-	-	-	137	405	(2.601)	49.742
Outras contas a pagar	97.549	175.695	3.624	1.919	-	-	222.868	9.309	446	41	336.491	15.135	(3.620)	859.456
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	558.591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	558.591
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	336.000	-	336.000
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533.264	533.264
NÃO CIRCULANTE	7.673.539	9.557.520	302.821	730.939	55.959	4.321	3.080.497	42.991	2.710	46.555	550.547	615.579	(346.004)	22.317.974
Partes relacionadas	-	-	-	-	35.616	-	265.157	-	-	-	-	5.851	(306.624)	-
Fornecedores	131.143	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131.143
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.207.009	-	21.319	1.465	-	-	24.244	35.267	865	18.733	109.736	-	268.156	1.686.793
Outras obrigações fiscais	60.756	546.184	-	-	-	589	-	-	-	-	534	4.030	-	612.093
Empréstimos e financiamentos	2.106.275	375.585	-	-	-	-	2.164.987	-	-	20.390	-	-	-	4.667.237
Debêntures	3.160.977	4.750.476	202.405	-	-	-	482.004	-	-	-	-	-	(202.405)	8.393.457
Benefícios pós-emprego	398.594	948.724	8.608	-	718	-	-	-	-	-	3.555	47.537	(9.326)	1.398.410
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	224.996	-	-	8.690	-	-	7.724	-	757	-	-	(8.690)	233.478
Contas a pagar vinculadas à concessão	62.990	-	-	728.889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	791.879
Passivos financeiros setoriais	-	27.888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.888
Passivo de arrendamento	60.761	99.138	8.972	585	-	3.732	45.781	-	-	-	4.022	6.681	(8.972)	220.700
Outras contas a pagar	49.539	1.559	45.086	-	-	-	96.018	-	-	17	431.938	25.297	(70.384)	579.070
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	173.135	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.135
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	1.909.775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.909.775
Provisões para litígios	435.495	500.060	16.431	-	10.935	-	2.306	-	1.845	6.658	762	526.183	(7.759)	1.492.916
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.748.166	6.782.864	514.666	(36.139)	317.611	54.322	5.504.674	634.053	229.271	532.222	342.206	23.886.151	(27.318.403)	24.191.667
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.748.166	6.782.864	514.666	(36.139)	317.611	54.322	5.504.674	634.053	229.271	532.222	342.206	23.886.151	(27.623.917)	23.886.153
Capital social	6.242.757	5.372.206	220.966	35.503	425.662	16.685	5.157.938	409.509	223.913	275.161	237.210	12.821.758	(18.617.510)	12.821.758
AFAC	-	-	-	-	-	48.950	17.681	-	-	-	-	-	(66.631)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	498.183	(163.951)	983	2.844	442	-	-	-	-	-	(1.097)	307.049	(337.403)	307.050
Reserva legal	961.538	335.200	44.193	-	-	-	55.133	58.164	703	27.949	28.071	1.625.628	(1.510.951)	1.625.628
Reserva de retenção de lucros	5.045.688	1.239.409	136.905	-	-	-	443.457	-	-	186.658	4.377	9.000.505	(7.056.494)	9.000.506
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	117.100	166.380	4.655	42.454	73.645	131.211	(404.235)	131.211
Lucros acumulados	-	-	111.619	(74.486)	(108.493)	(11.312)	(286.635)	-	-	-	-	-	369.307	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	305.514	305.514
TOTAL	23.351.377	21.831.127	1.023.624	804.150	423.367	62.676	9.134.285	895.046	235.582	601.581	1.824.990	25.358.894	(29.727.630)	55.819.074

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E DIS

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/24	dez/23	Δ%	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Copel DIS	5.184.588	5.098.389	1,7	5.890	5.668	3,9	23.176	22.645	2,3
Mercado Cativo	5.184.322	5.098.006	1,7	5.275	5.321	(0,9)	21.285	20.173	5,5
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	13	23	(43,5)	80	89	(10,3)
CCEE (Cessões MCSD EN)	264	381	(30,7)	532	75	609,3	1.134	247	358,9
CCEE (MVE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CCEE (MCP) ²	-	-	-	70	249	(71,9)	678	2.136	(68,3)
Copel GeT + FDA + Bela Vista	568	360	57,8	3.761	4.092	(8,1)	16.078	16.532	(2,7)
CCEAR (Copel DIS)	4	3	33,3	33	31	6,5	127	122	4,1
CCEAR (outras concessionárias)	119	101	17,8	609	583	4,5	2.345	3.772	(37,8)
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	441	252	75,0	3.039	3.056	(0,6)	13.053	12.180	7,2
Contratos Bilaterais ¹	4	4	-	35	43	(18,6)	167	270	(38,1)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	45	379	(88,1)	386	188	105,3
Complexos Eólicos	624	565	10,4	1.241	1.159	7,0	4.529	4.382	3,3
CCEAR (Copel DIS)	19	15	26,7	35	29	20,6	131	112	16,9
CCEAR (outras concessionárias)	580	512	13,3	655	575	13,9	2.507	2.121	18,2
CER	10	10	-	230	231	(0,4)	924	916	0,9
Contratos Bilaterais (Copel Comercialização)	4	8	(50,0)	137	148	(7,4)	453	598	(24,2)
Contratos Bilaterais	11	20	(45,0)	164	172	(4,7)	583	608	(4,1)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	20	4	394,0	(69)	27	-
Copel Comercialização	1.698	1.753	(3,1)	5.095	5.726	(11,0)	22.478	22.450	0,1
Consumidores Livres	1.529	1.620	(5,6)	2.583	3.022	(14,5)	10.565	11.884	(11,1)
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	7	24	(70,8)	216	-	-	820	398	106,0
Contratos Bilaterais	162	109	48,6	2.253	2.704	(16,7)	10.926	9.925	10,1
CCEE (MCP) ²	-	-	-	43	-	-	167	243	(31,3)
Total Copel	5.187.478	5.101.067	1,7	15.987	16.645	(4,0)	66.261	66.009	0,4
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)	-	-	-	3.460	3.204	8,0	14.264	13.587	5,0
Total Copel Consolidado				12.527	13.441	(6,8)	51.997	52.422	(0,8)

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Valores negativos significam que houveram mais compras que venda.

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

Mercado Copel DIS	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	dez/24	dez/23	Δ%	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Residencial	4.300.335	4.212.397	2,1	2.510	2.400	4,6	9.887	8.888	11,2
Industrial	68.970	69.134	(0,2)	3.294	3.098	6,3	12.790	12.292	4,1
Cativo	67.041	67.858	(1,2)	403	478	(15,6)	1.718	1.942	(11,5)
Livre	1.929	1.276	51,2	2.891	2.620	10,4	11.071	10.350	7,0
Comercial	448.388	440.749	1,7	1.846	1.787	3,3	7.344	6.734	9,1
Cativo	445.899	439.039	1,6	1.195	1.202	(0,6)	4.782	4.520	5,8
Livre	2.489	1.710	45,6	651	585	11,4	2.562	2.215	15,7
Rural	314.623	323.481	(2,7)	665	643	3,4	2.721	2.516	8,1
Cativo	314.508	323.408	(2,8)	605	598	1,2	2.507	2.352	6,6
Livre	115	73	57,5	60	45	33,3	214	165	30,0
Outros	56.908	55.316	2,9	660	644	2,5	2.566	2.480	3,5
Cativo	56.539	55.304	2,2	561	642	(12,6)	2.391	2.472	(3,3)
Livre	369	12	2.975,0	99	2	-	175	7	-
Total Mercado Cativo	5.184.322	5.098.006	1,7	5.275	5.321	(0,9)	21.285	20.173	5,5
Total Mercado Livre	4.902	3.071	59,6	3.701	3.251	13,8	14.022	12.737	10,1
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	250	242	3,3	1.002	940	6,6
Total Mercado Fio	5.189.231	5.101.084	1,7	9.226	8.814	4,7	36.309	33.850	7,3
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	411.888	312.817	31,7	(755)	(549)	37,5	(2.614)	(1.828)	43,0
Total Mercado Faturado				8.471	8.264	2,5	33.696	32.023	5,2

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/24	dez/23	Δ%	Classe de Produto*	Vigência*	
Copel Geração e Transmissão							
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	101	301,48	288,50	4,5%	SP100	01.07.2020	31.12.2040
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	326,44	313,24	4,2%	SP100	01.01.2018	31.12.2042
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	126	229,84	220,13	4,4%	SP89	01.01.2019	31.12.2044
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	37	239,95	228,94	4,8%	SP89	12.11.2018	11.11.2048
Leilão - CCEAR 2024 - 2053 (PCH Bela Vista)	15	262,14	-	-	-	-	-
Copel Distribuição							
Concessionárias no Estado do Paraná	15	282,75	273,04	3,6%	-	-	-
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	303	261,76	238,12	9,9%	-	-	-

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

* Repactuação do GSF

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	dez/24	dez/23	Δ%
Itaipu ¹	492,1	240,42	216,61	11,0%
Leilão 2010 - H30	73,7	313,22	301,38	3,9%
Leilão 2010 - T15 ²	54,3	68,96	255,25	-73,0%
Leilão 2011 - H30	60,8	322,93	310,73	3,9%
Leilão 2011 - T15 ²	53,7	217,09	289,40	-25,0%
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	253,04	219,31	15,4%
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	229,47	93,01	146,7%
Angra	97,5	336,32	337,00	-0,2%
CCGF ³	469,4	166,85	158,89	5,0%
Santo Antônio	145,3	200,41	192,84	3,9%
Jirau	241,7	176,33	169,67	3,9%
Outros Leilões ⁴	586,6	232,98	231,44	0,7%
Total / Tarifa Média de Compra	2.409,1	219,68	214,16	2,6%

Com PIS/COFINS.

¹ Transporte de Furnas não incluído.

² Preço médio do leilão conforme pagamento bilateral aos vendedores. Não inclui efeitos de contratação contabilizados pela CCEE.

³ Contrato de cotas de garantia física das UHEs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

⁴ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

*A tabela foi atualizada para todos os períodos conforme nova metodologia de apuração dos preços médios, resultado da 4ª fase da AP 78/2011 da Aneel, aprovada em 28/03/2016.

Tarifas Fornecimento - Copel Distribuição (R\$/MWh)	dez/24	dez/23	Δ%
Industrial	544,13	555,58	-2,1%
Residencial	512,65	551,81	-7,1%
Comercial	569,45	619,93	-8,1%
Rural	555,82	606,40	-8,3%
Outros	594,97	462,82	28,6%
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade	594,01	618,52	-4,0%
Tarifa média de demanda (R\$/kW)	40,28	38,24	5,3%

Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS
R\$ mil

Energia Elétrica Comprada para Revenda	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	999.964	925.266	8,1	4.009.747	3.658.852	9,6
Itaipu Binacional	243.319	252.378	(3,6)	950.389	980.302	(3,1)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	382.395	79.778	379,3	832.656	431.303	93,1
Micro e mini geradores e recompra de clientes	526.275	346.162	52,0	1.726.602	1.125.857	53,4
Proinfa	84.988	93.763	(9,4)	337.978	370.495	(8,8)
Contratos bilaterais	582.104	547.379	6,3	1.849.268	1.998.640	(7,5)
Valor justo na compra e venda de energia	10.595	(6.347)	-	36.604	-	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	(219.128)	(216.315)	1,3	(818.349)	(849.259)	(3,6)
TOTAL	2.610.512	2.022.064	29,1	8.924.895	7.716.190	15,7

R\$ mil

Encargos de uso da rede elétrica	4T24	4T23	Δ%	2024	2023	Δ%
Encargos de transporte de Itaipu	40.872	55.063	(25,8)	193.897	188.817	2,7
Encargos dos serviços do sistema - ESS	12.503	38.565	(67,6)	74.133	79.359	(6,6)
Encargos de uso do sistema	588.497	668.699	(12,0)	2.502.910	2.494.192	0,3
Encargo de Energia de Reserva - EER	74.750	104.725	(28,6)	412.331	452.513	(8,9)
Encargos de Uso da Rede - Provisões	(44)	(85)		10.857	11.595	
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(73.510)	(88.745)	(17,2)	(328.638)	(329.766)	(0,3)
TOTAL	643.068	778.222	(17,4)	2.865.490	2.896.710	(1,1)

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA

(MW médio)

Balanço de Energia - Copel GET - dez/24	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Recursos próprios GeT	2.084	2.067	2.072	2.076	2.083	2.075
GeT ⁽¹⁾	1.489	1.470	1.473	1.466	1.454	1.438
GPS (CCGF) ⁽²⁾	73	73	73	73	73	73
Bela Vista + FDA	522	524	526	537	556	564
Recursos próprios SPE's Eólicas ⁽³⁾	544	544	544	544	544	544
Compras	94	112	19	-	-	-
TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS	2.722	2.723	2.635	2.620	2.627	2.619
TOTAL DE VENDAS	2.379	2.370	2.047	1.778	1.378	1.085
Venda (Regulado)	766	781	781	781	780	781
Venda (Regulado) %	28%	29%	30%	30%	30%	30%
Venda (Livre)	1.613	1.589	1.266	997	598	304
Venda (Livre) %	60%	59%	49%	38%	23%	12%
Disponibilidade Total	342	353	588	841	1247	1533
Disponibilidade Total (%)	12%	12%	21%	32%	47%	58%
Preços médios energia vendida (R\$) ⁽⁴⁾	178,72	174,03	179,61	182,68	196,14	212,03

Referência: dezembro/24

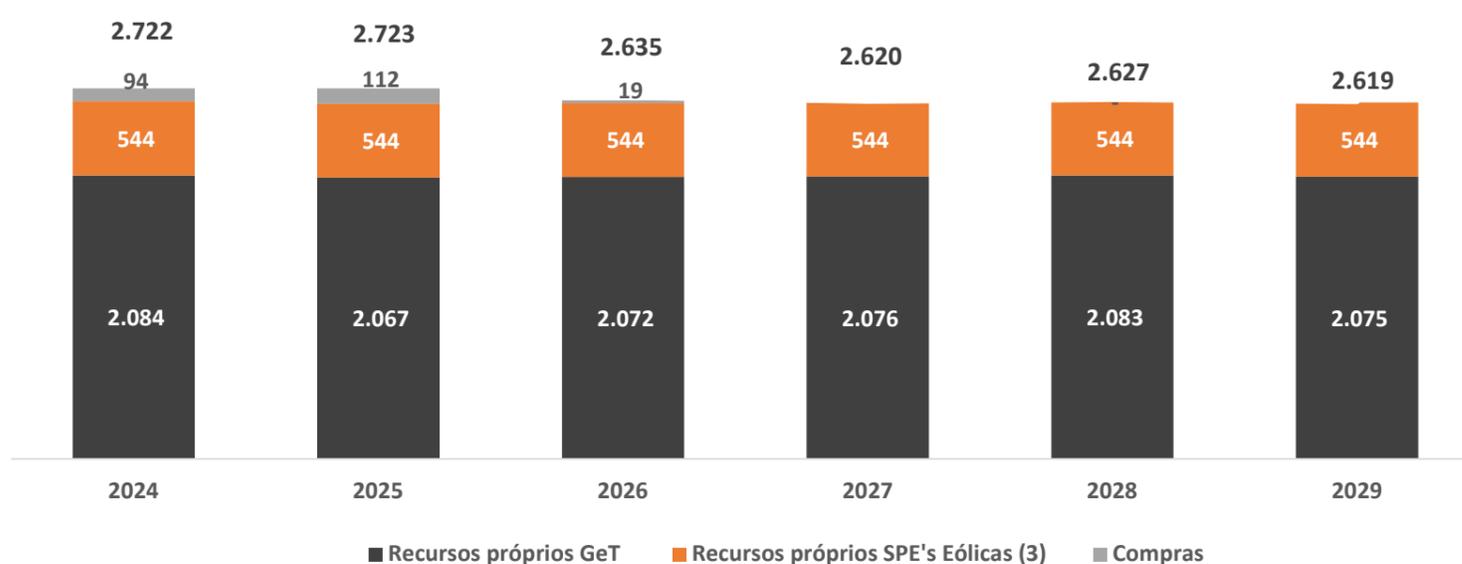
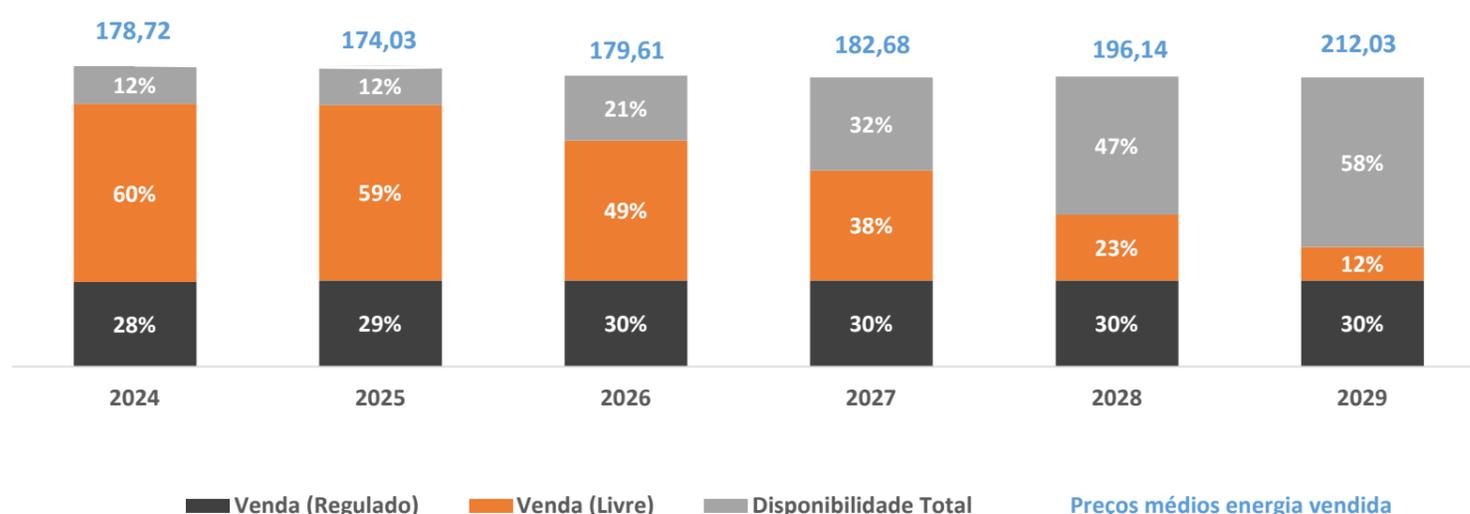
Nota: Considera Garantia Física atualizada pela Portaria N°2.107/2023, de 23.03.2023, para: FDA, Segredo e Salto Caxias.

(1) Inclui Usinas Mauá e Baixo Iguaçu (proporcional à participação no empreendimento) e GPS 30% (ex-CCGF). Não inclui Elejor e Foz do Chopim.

(2) GPS 70% (regime de cotas).

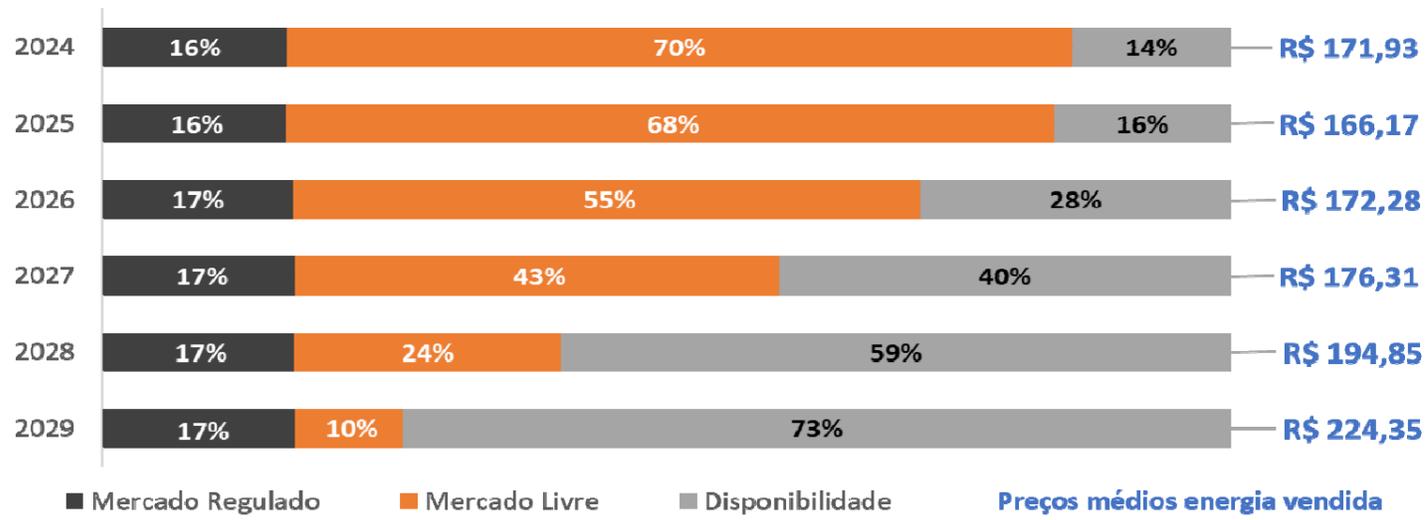
(3) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

(4) Preço médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS). Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preço médio.

RECURSOS (MW médios)

VENDAS (MW médios)

Observações:

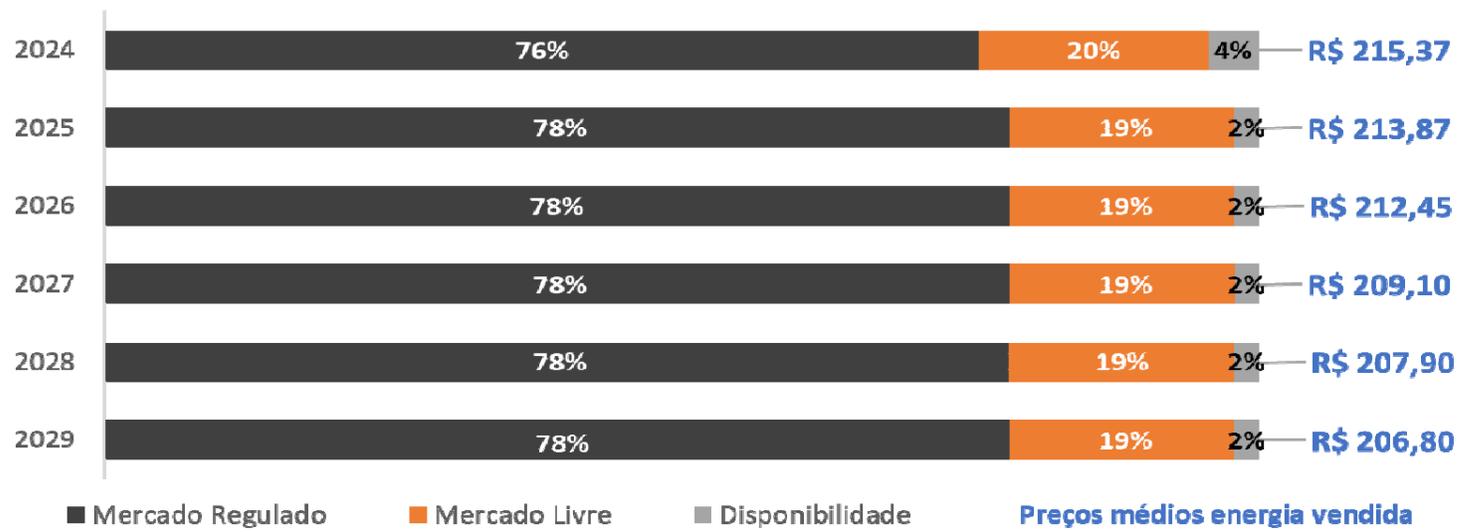
- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
- 2- Considerado as GFs das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- 3- Considerado as Vendas das SPEs eólicas constante para todos os períodos.
- 4- Considerado as Compras de energia em cada período.
- 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até dezembro/2024.
- 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
- 7 - Preços médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS)
- 8 - Considera a garantia física da renovação das usinas FDA, Salto Caxias e Segredo.

Balanco de Contratacao Energetica GET*



*Inclui hidrelétricas, CCGF (Usina GPS), SPE FDA, SPE Bela Vista, UTE Figueira e Palmas Eólica.

Balanco de Contratacao Energetica SPE's Eolicas



Observações:

- 1- Descontadas as perdas e consumo interno.
- 2- Considerado as GFs das SPEs eolicas constante para todos os períodos.
- 3- Considerado as Vendas das SPEs eolicas constante para todos os períodos.
- 4- Considerado as Compras de energia em cada período.
- 5 - Preços atualizados conforme índice de reajuste contratuais, desde as datas de referência até dezembro/2024.
- 6 - Não está considerada a RAG do CCGF de GPS no cálculo dos preços médios.
- 7 - Preços médio de energia bruto (com PIS/COFINS e sem ICMS)
- 8 - Considera a garantia física da renovação das usinas FDA, Salto Caxias e Segredo.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > PREÇOS EÓLICAS

Complexos Eólicos - Vendas	Leilão ¹	Preço (R\$) ²	Certificação	Quantidade MW médio/ano	Início Suprimento	Fim Suprimento
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.						
GE Boa Vista S.A.		313,31	P50	5,70		
GE Farol S.A.	2º LFA	304,18	P50	9,10	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	304,18	P50	14,90		
GE São Bento do Norte S.A.		304,18	P50	14,00		
Copel Brisa Potiguar S.A.						
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		307,43	P50	13,20		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	307,43	P50	12,80	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	307,43	P50	12,50		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		307,43	P50	13,70		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		216,66	P50	15,70		
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER	216,66	P50	16,00	01.07.2014	30.06.2034
Ventos de Santo Uriel S.A.	(18/08/2011)	214,98	P50	9,00		
Complexo Eólico Cutia						
UEE Cutia S.A.		254,85	P90	9,60		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		254,85	P90	9,10		
UEE Guajiru S.A.	6º LER	254,85	P90	8,30	01.10.2017	30.09.2037
UEE Jangada S.A.	(31/10/2014)	254,85	P90	10,30		
UEE Maria Helena S.A.		254,85	P90	12,00		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		254,85	P90	10,60		
UEE Potiguar S.A.		254,85	P90	11,30		
Complexo Eólico Bento Miguel						
CGE São Bento do Norte I S.A.		241,40	P90	9,70		
CGE São Bento do Norte II S.A.		241,40	P90	10,00		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20º LEN	241,40	P90	9,60	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	241,40	P90	8,70		
CGE São Miguel II S.A.		241,40	P90	8,40		
CGE São Miguel III S.A.		241,40	P90	8,40		
Complexo Eólico Vilas						
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		129,80	P90	8,20		
Vila Maranhão I	28º LEN	129,80	P90	8,30	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II	(31/08/2018)	129,80	P90	8,30		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		129,80	P90	8,20		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29º LEN	108,28	P90	3,30	01.01.2023	31.12.2042
	(28/06/2019)					
Complexo Jandaira						
Jandaira I		132,42	P90	1,60		
Jandaira II	30º LEN	132,42	P90	4,10	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III	(18/10/2019)	132,42	P90	4,40		
Jandaira IV		132,42	P90	4,30		
Aventura						
Aventura II		139,98	P90	11,70		
Aventura III	26º LEN	139,98	P90	12,80	01.01.2023	31.12.2042
Aventura IV	(20/12/2017)	139,98	P90	14,10		
Aventura V		139,98	P90	15,00		
Santa Rosa & Mundo Novo						
Santa Rosa & Mundo Novo I		142,87	P90	16,50		
Santa Rosa & Mundo Novo II		142,87	P90	17,00		
Santa Rosa & Mundo Novo III	26º LEN	142,87	P90	18,00	01.01.2023	31.12.2042
Santa Rosa & Mundo Novo IV	(20/12/2017)	142,87	P90	7,50		
Santa Rosa & Mundo Novo V		142,87	P90	8,10		
Complexo Voltália³						
Caranaúbas		210,16	-	13,10		
Reduto	04º LER	210,16	-	13,90	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo	(18/08/2011)	210,16	-	14,80		
São João		210,16	-	14,30		

¹LFA - Leilão de Fontes Alternativas/LER - Leilão de Energia de Reserva/LEN - Leilão de Energia Nova.

²Preço atualizado pelo IPCA até nov/24 (Referência dez/24). Fonte: CCEE

³Valores apresentados referem-se a 100 % do Complexo. A Copel possui 49% de participação no empreendimento.

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

GWh

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	4T24	4T23	4T24	4T23	4T24	4T23	4T24	4T23	4T24	4T23	4T24	4T23
Geração Própria			5.833	6.995	1.031	1092					6.864	8.087
Energia Comprada	6.004	6.122	217	151	56		5.095	5.726	3.457	3.264	7.915	8.735
Copel Comercialização			160		56				216			
Empresas do grupo	65	60					3.176	3.204	3.241	3.264		
Itaipu	1.146	1.200						0			1.146	1.200
Leilão – CCEAR	3.332	3.352						0			3.332	3.352
CCEE (MCP)	128							6			128	6
Angra	215	220									215	220
CCGF	1.000	1.159									1.000	1.159
Proinfa	105	113									105	113
Outros (1)	13	18					1.919	2.504			1.932	2.522
Elejor								12				12
Dona Francisca			34	34							34	34
Recebimento MRE			23	117							23	117
Disponibilidade	6.004	6.122	6.050	7.146	1.087	1092	5.095	5.726	3.457	3.264	14.779	16.822
Mercado cativo	5.275	5.321									5.275	5.321
Concessionárias e Permissionárias (2)	13	23									13	23
Suprimento concessionária CCEE (3)			35	43							35	43
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	532	75									532	75
CCEE (MVE) (5)												
CCEE (MCP) (6)	70	249	45	379	20	5	43	0			178	633
Consumidores Livres							2.583	3.022			2.583	3.022
Contratos Bilaterais					164	172	2.253	2.704			2.417	2.876
Leilão CCEAR (7)			609	583	655	575					1.264	1.158
Entrega/ Cessão MRE (8)			2.289	3.054							2.289	3.054
CER (9)					230	231					230	231
Copel Comercialização			3.039	3.056	137	148			3.176	3.204		
Empresas do grupo			33	31	32	29	216		281	60		
Perdas e diferenças (10)	114	454			-151	-68					-37	386

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Inclui perdas da rede básica, perdas na distribuição, diferenças na alocação de Itaipu no CG, efeitos de MMGD e diferenças dos parques eólicos.

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Geração Própria			23.920	21.845	3.443	3.853	-	-	-	-	27.363	25.698
Energia Comprada	24.236	24.072	946	1.048	257	127	22.478	22.450	14.575	13.515	33.342	34.182
Copel Comercialização			574	398	246				820	398		
Empresas do grupo	249	233				106	13.506	12.778	13.755	13.117		
Itaipu	4.560	4.761									4.560	4.761
Leilão – CCEAR	13.812	13.142									13.812	13.142
CCEE (MCP)	373			296				91			373	387
Angra	856	872									856	872
CCGF	3.914	4.568									3.914	4.568
Proinfa	420	427									420	427
Outros (1)	52	69			11	21	8.972	9.537			9.035	9.627
Elejor									-	44		44
Dona Francisca			134	134					-	-	134	134
Recebimento MRE			238	220					-	-	238	220
Disponibilidade	24.236	24.072	24.866	22.893	3.700	3980	22.478	22.450	14.575	13.515	60.705	59.880
Mercado cativo	21.285	20.173									21.285	20.173
Concessionárias e Permissionárias (2)	80	89									80	89
Suprimento concessionária CCEE (3)			163	164							163	164
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	1.134	247									1134	247
CCEE (MVE) (5)												
CCEE (MCP) (6)	923	2.136	386	188	(69)	13	167	3.257			1407	5.594
Consumidores Livres							10.565	11.052			10.565	11.052
Contratos Bilaterais			4	106	583	608	10.926	7.743		106	11.513	8.351
Leilão CCEAR (7)			2.345	3.772	2.507	2.121					4.852	5.893
Entrega/ Cessão MRE (8)			8.788	6.361							8.788	6.361
CER (9)					924	916					924	916
Copel Comercialização			13.054	12.180	452	598			13.506	12.778		
Empresas do grupo			126	122	124	112	820	398	1.069	631	1	1
Perdas e diferenças (10)	814	1.427			(821)	(388)					-7	1039

(1) Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização. Inclui Cessões MCSD EM da Copel Distribuição (compra)

(2) Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

(3) Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato de Contrato Bilateral Regulado - CBR

(4) Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

(5) CCEE (MVE): Liquidação financeira de excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

(6) CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

(7) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(8) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

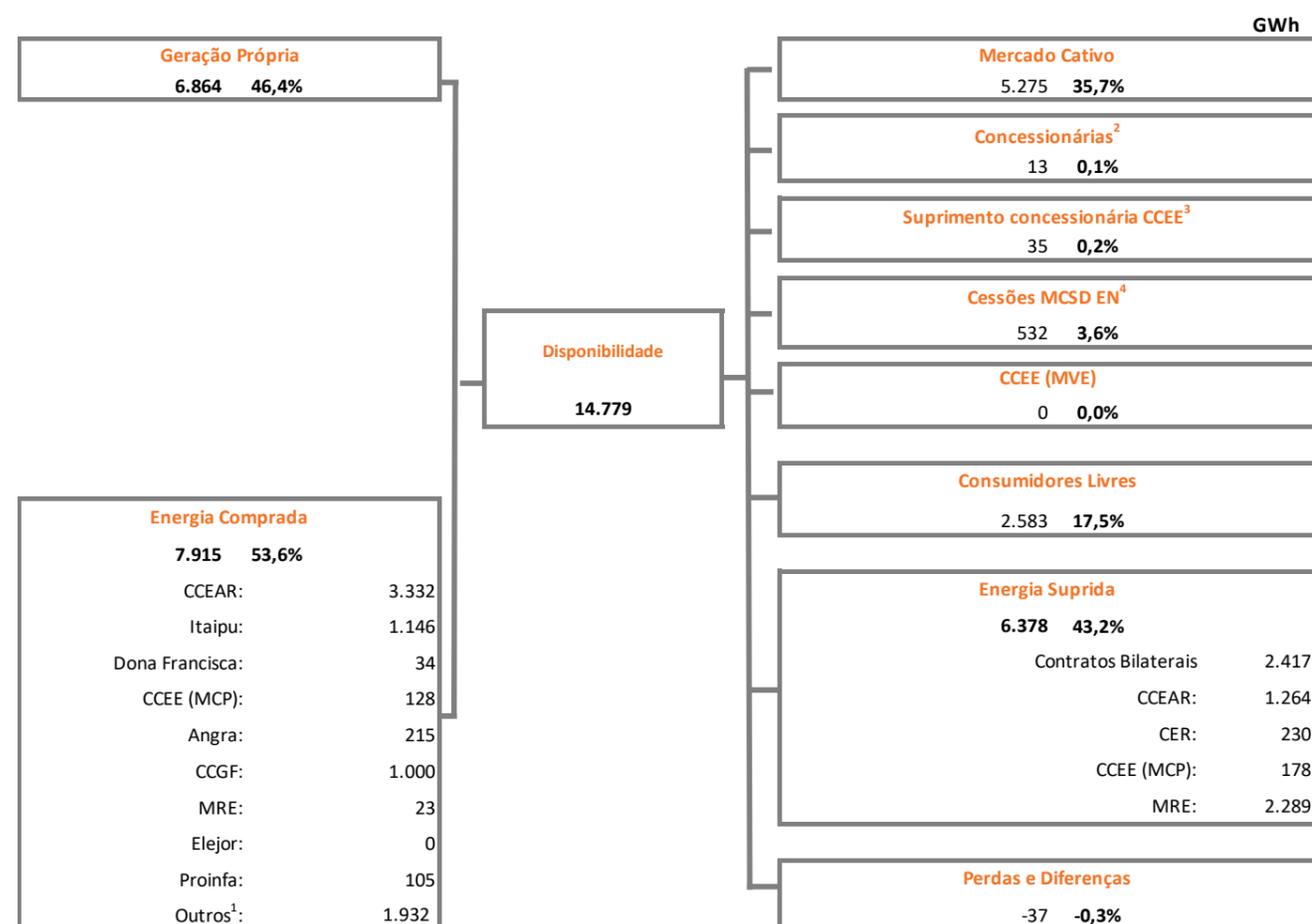
(9) CER: Contrato de Energia de Reserva.

(10) Inclui perdas da rede básica, perdas na distribuição, diferenças na alocação de Itaipu no CG, efeitos de MMGD e diferenças dos parques eólicos.

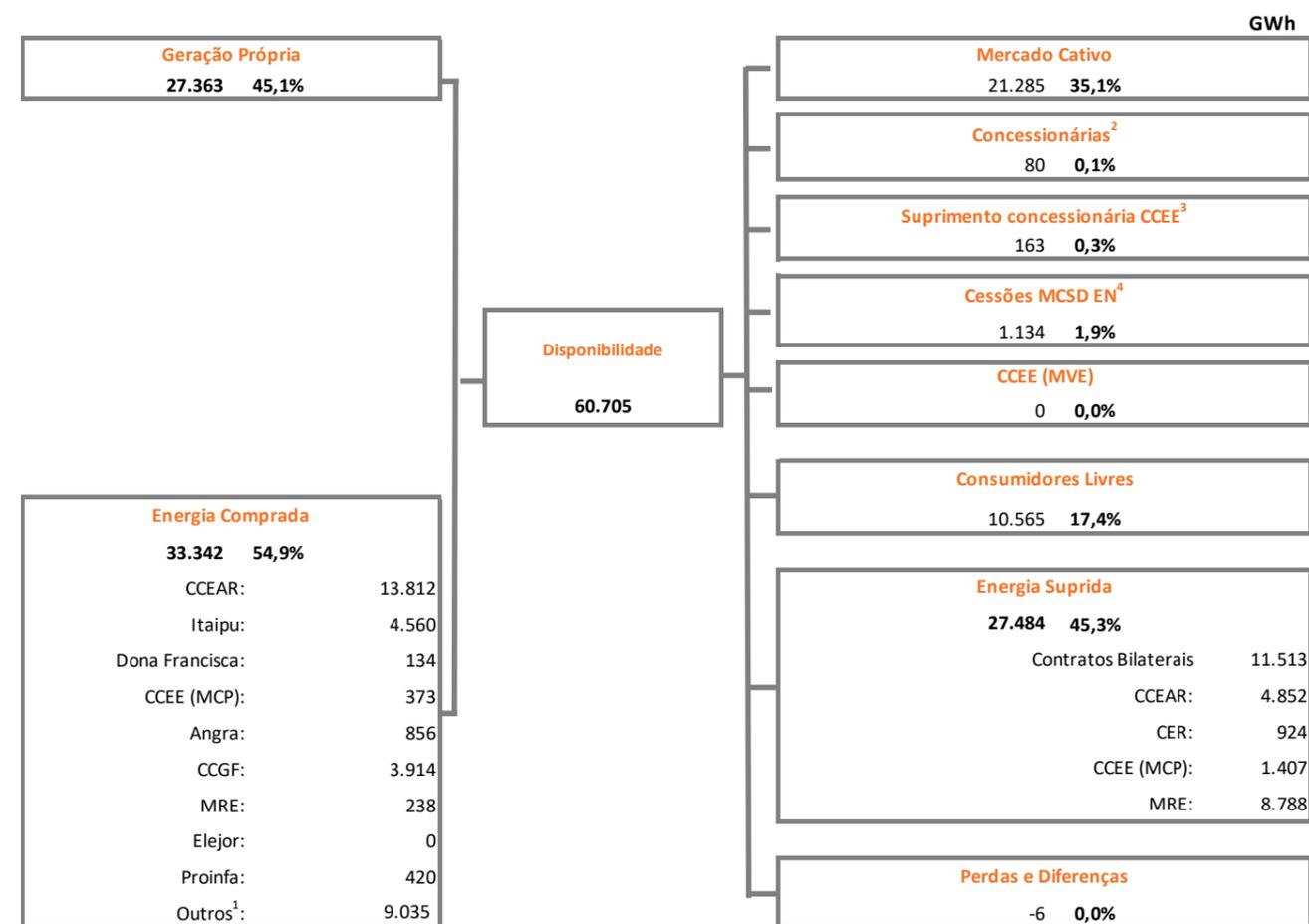
Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP).

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 4T24



FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2024



Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

CG: Centro de Gravidade do Submercado (diferença entre a energia faturada e a recebida no CG).

¹Outros: Energia comprada pela Copel Comercialização e Copel Distribuição.

²Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

³Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

⁴Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

⁵Considera os efeitos da Mini e Microgeração Distribuída (MMGD).

⁶Considera perdas e o volume de energia não entregue, referente aos contratos por disponibilidade, que preveem posterior ressarcimento.

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP) ou através de contratos bilaterais.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

Quadro de Pessoal Copel	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Geração e Transmissão	1.620	1.533	1.523	1.487	1.477	1.091
Distribuição	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203	3.199
Telecomunicações	412	355	-	-	-	-
Holding	61	96	169	84	83	60
Comercialização	38	42	44	47	41	39
Serviços	-	-	-	217	-	-
TOTAL	7.095	6.667	6.166	6.092	5.804	4.389

Quadro de Pessoal Controladas	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Elejor	7	7	7	7	7	7

GERAÇÃO

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.032,6
Eólica	43	1.130,2	561,3
Copel GET (Consórcios/Participações)		Capacidade Instalada (MW) proporcional	Garantia Física (MW médio) proporcional
Hidrelétrica	3	299,6	155,2
Total Copel GET		6.298,3	2.749,1
Outras Participações Copel		Capacidade Instalada (MW) proporcional	Garantia Física (MW médio) proporcional
Hidrelétrica	5	201,3	109,7
Eólica	4	53,2	28,0
Solar	1	1,1	-
Total Outras Participações	10	255,6	137,7
TOTAL Grupo Copel		6.553,9	2.886,8

TRANSMISSÃO

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.704	1.064,7
Subestações (quantidade)	45	
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.980	532,6
Subestações (quantidade)	8	
TOTAL	Linhas 9.684	1.597,4
	Subestações 53	

DISTRIBUIÇÃO

Linhas e redes de distribuição (km)	214.770	Consumidores cativos	5.184.322
Subestações	403	Consumidores por empregado da Dis	1.621
Potência instalada em subestações (MVA)	12.272	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,92
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,36
Localidades atendidas	1.068		

COMERCIALIZAÇÃO

Número de contratos	1.698
Energia vendida (GWh)	5.095

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO

COPEL GET	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração 2024 (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hídrica	4.868,5	2.032,6	23.574,8	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)	4.772,0	1.971,5	23.107,3	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) ⁽⁵⁾	1.676,0	567,6	6.974,6	19.11.2054
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾	1.260,0	552,8	6.982,3	19.11.2054
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾	1.240,0	553,3	6.729,8	19.11.2054
Gov. Parigot de Souza (GPS) ⁽¹⁾	260,0	103,6	1.142,4	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	72,5	799,7	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	31,1	342,7	
Colíder ⁽⁷⁾	300,0	178,1	1.126,0	30.01.2046
Guaricana ⁽⁷⁾	36,0	16,1	152,2	21.07.2028
Pequena central hidrelétrica (PCH)	86,9	55,9	426,7	
Bela Vista	29,8	18,6	142,0	02.01.2041
Cavernoso ⁽⁷⁾	1,3	1,0	1,1	23.06.2033
Cavernoso II ⁽⁷⁾	19,0	10,6	67,8	06.12.2050
Chaminé ⁽⁷⁾	18,0	11,6	111,8	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁷⁾	10,0	6,7	43,2	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ^{(7)**}	6,5	5,9	51,4	21.06.2032
São Jorge ⁽⁷⁾	2,3	1,5	9,4	24.07.2026
Central geradora hidrelétrica (CGH)	9,6	5,2	40,9	
Marumbi ⁽⁷⁾	4,8	2,4	28,0	⁽⁴⁾
Chopim I ⁽⁷⁾	2,0	1,5	3,4	⁽²⁾
Melissa ⁽⁷⁾	1,0	0,6	2,6	⁽²⁾
Salto do Vau ⁽⁷⁾	0,9	0,6	6,2	⁽²⁾
Pitangui ^{(7)**}	0,9	0,1	0,6	⁽²⁾
Térmica	20,0	17,7	2,3	
Figueira ^{(6) (7)}	20,0	17,7	2,3	27.03.2019
Eólica	1.130,2	561,3	3.429,1	
Palmas ^{(3) (7)}	2,5	0,4	2,7	29.09.2029
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.	94,0	38,1	237,2	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	29,3	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	51,5	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	80,4	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	76,0	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.	183,6	89,4	414,6	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	60,9	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	57,0	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	54,5	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	63,7	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	56,2	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	80,6	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	41,8	09.04.2047
Cutia	180,6	71,4	514,4	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	70,0	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	64,3	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	52,2	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	88,4	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	81,1	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	79,7	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	78,7	11.05.2050
Bento Miguel	132,3	58,7	364,0	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	71,6	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	71,7	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	59,2	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	55,5	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	54,6	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	51,3	04.08.2050
Vilas	186,7	98,6	492,1	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	88,2	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	88,7	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	88,2	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	83,7	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	143,4	06.12.2054
Jandaira	90,1	46,9	293,0	
Jandaira I	10,4	5,6	38,8	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	80,7	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	96,3	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	77,2	02.04.2055
Aventura	105,0	65,0	433,6	
Aventura II	21,0	13,1	85,3	06.05.2053
Aventura III	25,2	15,5	101,6	06.11.2053
Aventura IV	29,4	18,5	126,1	06.05.2053
Aventura V	29,4	17,9	120,6	06.05.2053
Santa Rosa e Mundo Novo	155,4	92,8	677,5	
Santa Rosa e Mundo Novo I	33,6	17,3	124,3	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo II	29,4	17,2	134,4	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo III	33,6	21,5	161,0	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo IV	33,6	21,0	153,9	06.01.2053
Santa Rosa e Mundo Novo V	25,2	15,8	103,9	06.01.2053
TOTAL	6.018,7	2.611,6	27.006,3	

(1) RAG de R\$ 167,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.353, de 23 de julho 2024, da Aneel.

(2) Usinas dispensadas de concessão, possuem apenas registro na ANEEL.

(3) Garantia Física considerada a geração média da eólica.

(4) Em homologação na ANEEL.

(5) Garantia Física atualizada pela Portaria N°2.107/2023: FDA, Segredo, Salto Caxias, válidas a partir de novembro/2024.

(6) Conforme Despacho nº 561/2024, operação comercial suspensa.

(7) Usinas em desinvestimento, conforme Fato Relevante 10/24 e 12/24.

* Considera consumo interno dos geradores.

** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física ¹ (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
Hídrica		1.111,8	586,8	500,9	264,9	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)		1.076,6	561,5	486,2	254,2	
UHE Gov. Jayme Canet Junior (Mauá) ⁶ (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49%	361,0	188,5	184,1	96,1	28.06.2049
UHE Baixo Iguaçu ⁷ (Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu)	COPEL GeT - 30% Geração Céu Azul - 70%	350,2	172,4	105,1	51,7	03.12.2049
UHE Santa Clara (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	66,0	84,2	46,2	10.05.2040
UHE Fundão (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,2	62,1	84,1	43,5	11.06.2040
UHE Dona Francisca (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 53,94% Celesc - 23,03%	125,0	72,5	28,8	16,7	21.09.2037
Pequena central hidrelétrica (PCH)		29,1	20,4	10,4	7,3	
PCH Arturo Andreoli ⁵ (Foz do Chopim)	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	29,1	20,4	10,4	7,3	07.07.2034
Central geradora hidrelétrica (CGH)		6,1	4,9	4,3	3,4	
CGH Santa Clara I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	(2)
CGH Fundão I	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	(2)
Eólica		108,5	57,1	53,2	28,0	
Voltalia - São Miguel do Gostoso (4 parques)	COPEL - 49% Voltalia - 51%	108,5	57,1	53,2	28,0	(3)
Solar		2,3	-	1,1	-	
Solar Paraná ⁴	COPEL - 49% Sistechne Participações Societárias Ltda. - 51%	2,3	-	1,1	-	15.09.2046
TOTAL		1.222,6	643,9	555,2	292,9	

¹ Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 da: UHE Mauá, UHE Santa Clara, UHE Fundão e UHE Dona Francisca

² A Elejor, solicitou reenquadramento das suas Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCHs Fundão I e Santa Clara I para Centrais Geradoras Hidrelétricas CGHs, conforme alteração do Art. 8º da Lei 9074/1995.O que foi formalizado por meio das Resoluções Autorizativas ANEEL 14.744 e 14.745 de 20.06.2023, ficando as usinas dispensadas de concessão, possuindo apenas registro na ANEEL.

³ O vencimento da concessão dos parques eólicos são respectivamente: Carnaúbas (09.04.2047), Reduto (16.04.2047), Santo Cristo (18.04.2047), São João (26.03.2047).

⁴ Holding de 6 SPEs que atuam no ramo de geração distribuída (usinas fotovoltaicas): Pharma Solar II, Pharma Solar III, Pharma Solar IV, em operação comercial, e Bandeirantes Solar I e Bandeirantes Solar II, em pré-operacional.

⁵ Extensão de Outorga Conforme REH 3.242/2023.

⁶ Usina em processo de consolidação, conforme Fato Relevante 12/24.

⁷ Usina em desinvestimento, conforme Fato Relevante 01/25.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	UF	LT			RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
				Extensão (km) ²	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ³	Diversos	SP/PR	2.129	35	12.815	665,2	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ⁴	LT Bateias - Jaguariaiva	PR	137	-	-	17,0	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	PR	32	-	-	2,8	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	PR	117	-	-	16,6	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	SP	334	-	-	45,3	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	SP	-	1	300	7,3	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	PR	102	-	-	8,1	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	SP	83	1	150	11,7	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	PR	31	1	300	13,3	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	PR	52	1	300	13,5	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	SP/PR	122	-	-	28,1	05.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁵	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	PR	255	4	900	160,9	07.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	PR	159	1	300	19,7	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	PR	29	1	672	28,3	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 ⁶	LT Ivaiporã - Londrina	PR	122	-	-	27,0	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁷				3.704	45	15.737	1.064,7	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaira - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	PR	142	2	700	17,0	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	MA	365	-	-	25,6	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	MT	2.033	4	800	138,8	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimondo	GO/MG	930	1	-	71,7	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2013	LT Barreiras II - Pirapora II	GO/MG	967	-	-	47,7	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	MG/SP	656	-	-	70,7	05.09.2044
Mata de Santa Genebra ⁸ Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	SP/PR	887	1	3.600	161,1	14.05.2044
Subtotal SPEs⁹				5.980	8	5.100	532,6	
Total				9.684	53	20.837	1.597,4	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2024/2025, com vigência a partir de 01 de julho de 2024, conforme REH 3.348/2024 - Nota Técnica nº 105/2024 - STR/ANEEL, de 09 de julho de 2024. Considera ativos que entraram em operação até 31/12/2024.

² Considera trechos em circuito duplo (circuitos que compartilham a mesma torre de transmissão).

³ Contrato renovado conforme Lei 12.783/13. A parcela O&M faz parte da RBSE, nos termos da Lei. Ela será recebida até o fim da concessão (jan/2043). O valor da RAP para o ciclo 2024-2025, excluindo a RBSE, conforme a REH 3.348/2024, é de R\$ 148,3 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias, vigentes quando da publicação da REH 3.348/2024.

⁴ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁵ Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁶ A partir de 09/07/2021 a RAP sofreu redução de 50%.

⁷ Resultado Consolidado.

⁸ Linha de Transmissão em processo de consolidação, conforme Fato Relevante 12/24.

⁹ Resultado por Equivalência Patrimonial.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > DISTRIBUIÇÃO
DADOS OPERACIONAIS

Número de Consumidores	Localidades atendidas	Municípios atendidos	Tensão	Quantidade de Subestações	MVA	Km de linhas
5.189.224	1.068	395	13,8 kV	-	-	114.315
			34,5 kV	237	1.740	92.588
			69 kV	36	2.488	776
			88 kV	0	5	-
			138 kV	130	8.039	7.091
				403	12.272	214.770

Relação Consumidor por empregado DIS	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Consumidores Cativos	4.713.240	4.835.852	4.926.608	5.011.555	5.098.006	5.184.322
Empregados Copel Dis	4.964	4.641	4.430	4.257	4.203	3.199
Consum/Emp	949	1.042	1.112	1.177	1.213	1.621

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

Ano	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)
2020	7,83	5,61
2021	7,47	5,09
2022	7,96	5,10
2023	7,97	5,41
2024	7,92	5,36

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções

* Valores dos últimos 12 meses

Período	Perda Técnica		Perda Não Técnica		Perda Total	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
2020	6,05%	6,03%	4,70%	3,92%	8,14%	7,80%
2021	5,79%	5,84%	4,47%	4,58%	7,68%	7,73%
2022	5,79%	5,72%	4,47%	4,62%	7,60%	7,66%
2023	5,79%	5,90%	4,47%	5,04%	7,58%	7,81%
2024	5,79%	5,64%	4,47%	5,55%	7,54%	7,97%

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(2) Perda técnica calculada e informada mensalmente para Aneel;

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

(4) Diferença entre as perdas totais informadas e as perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada, também informado mensalmente para

(5) (Percentual regulatório de PNT x Mercado BT informado + perdas técnicas calculadas como percentual estabelecido na revisão e o total de denergia injetada) / Energia injetada;

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia. Todos os valores referem-se à média dos últimos 12 meses.