



RESULTADOS

3T23



COPEL
Pura Energia

Destques 3T23

- **Transformação em Corporation** - Exercício de ações do lote suplementar, com total da oferta de R\$ 5,1 bilhões, com preço por ação de R\$ 8,25
- **Programa de Demissão Voluntária** com 1.437 adesões efetivadas
- **Desinvestimento na UEGA** – Início da fase de proposta vinculante
- **Desinvestimento na Compagas** – Contratação das assessorias para estruturação e execução do projeto
- **IDIVERSA B3** - Copel passa a integrar a carteira de diversidade da B3
- **EBITDA¹ ajustado** de R\$ 1,4 bilhão no 3T23 (+26,8% vs 3T22) e R\$ 4,2 bilhões no 9M23 (+2,2% vs 9M22)
- **Lucro Líquido¹** de R\$ 441 milhões no 3T23 (+16,6% vs 3T22)
- **Alavancagem** de 2,3x EBITDA e **Geração de caixa operacional** de R\$ 1,2 bilhão no 3T23
- **Distribuição de JCP** no valor de R\$ 958,0 milhões com pagamento até o final de junho de 2024
- **Eficiência regulatória** da Copel Distribuição de 19,6% LTM ajustado

¹ Com operações descontinuadas

Webcast de Resultados

09 de novembro de 2023 | 09h BRT

[Link de acesso](#)

CPLE
B3 LISTED N2

ISE B3
IBOVESPA B3

IDIVERSA B3
IGPTWB3
ICO2B3



Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2	3.3.1 Reperfilamento RBSE	13
1.1 EBITDA	2	4. Copel Distribuição.....	14
1.2 Receita Operacional.....	3	4.1 Desempenho Econômico-Financeiro	14
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4	4.1.1 Eficiência Regulatória.....	15
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	5	4.2 Desempenho Operacional.....	15
1.5 Resultado Financeiro	5	4.2.1 Mercado-Fio (TUSD).....	15
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	6	4.2.2 Mercado Cativo.....	16
1.7 Dívida.....	6	4.2.3 Contrato de concessão.....	16
2. Investimentos.....	8	4.2.4 Investimento e Dados Operacionais	16
2.1 Política de Investimentos	8	5. Copel Mercado Livre	18
2.2 Programa de Investimentos	8	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro	18
3. Copel Geração e Transmissão.....	9	5.2 Desempenho Operacional.....	19
(Resultado Consolidado)	9	6. Performance ESG.....	20
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	9	6.1 Copel pioneira no setor em ESG	20
3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão.....	10	6.2 Destaques recentes.....	20
3.2 Desempenho Operacional.....	11	6.3 Indicadores.....	21
3.2.1 Geração	11	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	21
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica	11	7. Outros destaques do Período.....	22
3.2.3 Geração Térmica	12	ANEXO	25
3.3 Transmissão	12		

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao terceiro trimestre de 2023 e ao acumulado de janeiro a setembro de 2023, em comparação com o mesmo período de 2022.

1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado, considerando o resultado de operações descontinuadas (referente a Compagas e UEGA, que estão em processo de alienação) e excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.439,1 milhões, montante 26,8% maior que os R\$ 1.134,9 milhões registrados no 3T22, reflexo, sobretudo, do melhor resultado da Copel GeT (+58,1%), Copel Distribuição (+7,0%) e da melhor remuneração sobre ativos de transmissão de empreendimentos controlados em conjunto, parcialmente compensado, principalmente, pelo menor resultado da Elejor (-43,6%) e Compagas (-14,3%). Desconsiderando o resultado de equivalência patrimonial, o EBITDA ajustado teve aumento de 21,8% (R\$ 1.371,2 milhões no 3T23 ante 3T22 R\$ 1.126,0 milhões no 3T22).

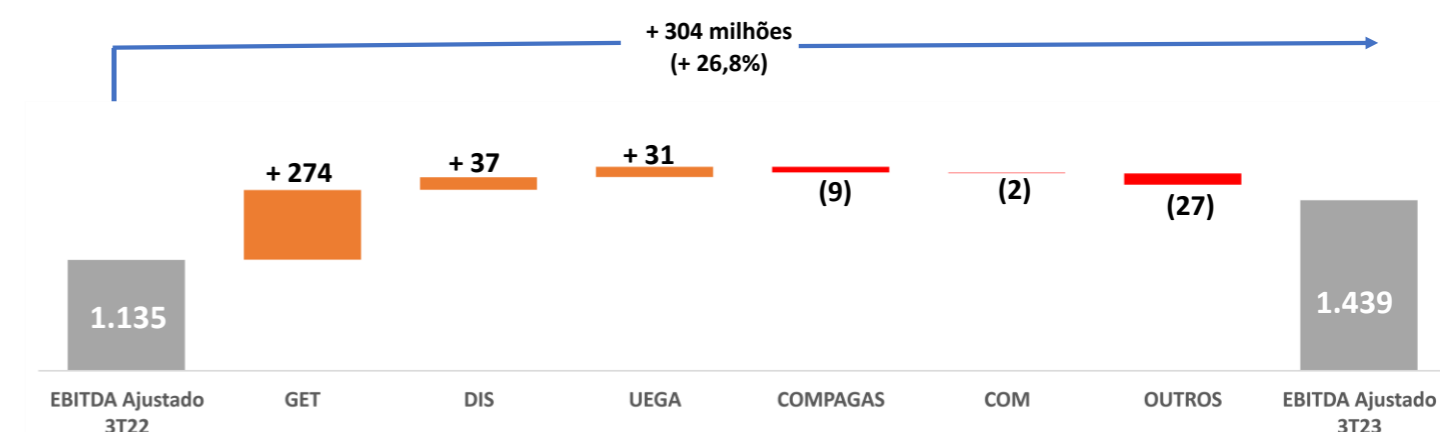
Dessa forma, os principais fatores que explicam o resultado no trimestre são:

- (i) o melhor desempenho da Copel GeT no resultado da compra e venda de energia elétrica (+R\$ 201,8 milhões), em razão, principalmente, do crescimento de 13,3% (+R\$ 130,3 milhões) na receita de suprimento de energia elétrica, efeito (a) do maior volume de energia comercializada no mercado regulado (ACR) (+1.446 GWh), dada a vigência de mais um contrato durante o terceiro trimestre de 2023, cuja origem foi a repactuação do risco hidrológico no ACR, que resultou na postergação desse contrato no montante de 478 MW médios com preço de venda dessa energia em torno de R\$ 250 por MWh; (b) do cenário hidrológico mais favorável no 3T23, com GSF médio de 80,5%, ante 75,1% no 3T22; e (c) pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo – SRMN;

- (ii) o resultado superior da Copel Distribuição, em razão, principalmente, do reajuste tarifário de junho de 2023, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD), do crescimento de 1,0% do mercado fio faturado e do aumento de 42,2% com outras receitas operacionais devido a maior receita verificada com arrendamentos e aluguéis dos contratos de compartilhamento de postes; e
- (iii) a maior remuneração sobre ativos de contrato de transmissão, em função, principalmente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos em julho de 2023 e da inflação (IPCA) de 0,61% no 3T23 ante deflação no 3T22 (-1,32%), com efeito positivo na receita de disponibilidade de rede elétrica da Copel GeT (+R\$ 132,9 milhões) e no resultado de equivalência patrimonial (+R\$ 58,9 milhões) no comparativo entre períodos.

Esses eventos foram parcialmente compensados, sobretudo, (i) pelo aumento de R\$ 101,7 milhões com provisões e reversões (em termos recorrentes), efeito, sobretudo, da provisão de R\$ 66,1 milhões referente a litígio regulatório no âmbito da Copel GeT, efeito do Despacho Aneel N° 2.094 de 28 de junho de 2023 que trata da metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCS D)¹; (ii) pelo crescimento de R\$ 69,6 milhões com “serviços de terceiros”, em função, basicamente, de maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, serviços de consultoria e gastos relacionados com a obtenção de *waivers* no processo de transformação da companhia em *true Corporation*; e (iii) pela menor margem da Elejor no suprimento de energia elétrica no comparativo entre períodos.

EBITDA Consolidado Ajustado



Obs. Considera operações descontinuadas

(1) Em função da repactuação do risco hidrológico no ACR em 2016, que estendeu o prazo de vigência para usinas com energia existente no período de 24/05/2023 a 17/09/2023, a Copel GeT, entendendo que os montantes originalmente contratados nos leilões devem ser integralmente recontraídos, sem as reduções posteriores ocasionadas pelo Mecanismo de Devolução de Sobras e Déficits – MCS D 4% e mensal, entrou com medida cautelar junto a Aneel, acatada pela agência, para suspender os efeitos do MCS D neste processo.

Os itens não recorrentes que foram neutralizados para o cálculo do EBTIDA ajustado estão demonstrados na tabela a seguir:

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	799,3	1.098,1	(27,2)	3.536,2	3.215,9	10,0
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	34,5	(13,3)		6,3	4,1	
(-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(16,1)	-		(54,0)	42,1	
(-/+) Bandeira tarifária sobre GD e Adesão ao REFIS/PR	-	33,3		-	(10,1)	
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-		-	(58,1)	
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-		138,2	-	
(-/+) Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-		-	810,6	
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	610,1	-		610,1	(7,9)	
(-/+) Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26,4)	-		(26,4)	-	
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.401,4	1.118,1	25,3	4.210,4	3.996,6	5,3
(-) Ebitda Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	37,6	16,8		(23,7)	99,2	
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	1.439,1	1.134,9	26,8	4.186,6	4.095,8	2,2
(-/+) Equivalência Patrimonial	(67,8)	(8,9)		(244,7)	(330,1)	
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	1.371,2	1.126,0	21,8	3.942,0	3.765,7	4,7

No 3T23 foram registrados os seguintes itens não recorrentes: (i) provisionamento no montante de R\$ 610,1 milhões referente ao Programa de Demissão Voluntária (PDV) aprovado em acordo coletivo e que compreende o desligamento de 1.437 empregados, conforme Comunicado ao Mercado 23/23; (ii) R\$ 34,5 milhões referente ao valor justo dos contratos de compra e venda de energia (marcação a mercado) da Copel Mercado Livre, montante apurado pela diferença entre o preço contratado e o preço de mercado futuro estimado pela Companhia; (iii) reconhecimento, em setembro de 2023, de R\$ 26,4 milhões referente a extensão do prazo de concessão da UHE Mauá em 763 dias, em virtude do deferimento do excludente de responsabilidade na fase de construção do empreendimento e recomposição do acordo de repactuação do risco hidrológico (GSF); e (iv) reversão de *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 16,1 milhões relativo, essencialmente, à UTE Figueira em função da finalização da obra de modernização e sua entrada em operação comercial.

No acumulado de 2023, considerando o resultado de operações descontinuadas e excluídos os itens não recorrentes, o EBITDA atingiu R\$ 4.186,6 milhões, montante 2,2% superior aos R\$ 4.095,8 milhões registrados no 9M22, justificado, principalmente, pelo melhor desempenho da Copel Distribuição em razão, essencialmente, do crescimento da parcela B e o controle de custos gerenciáveis.

No âmbito dos ativos de transmissão, vale mencionar que o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*).

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida das operações continuadas totalizou R\$ 5.544,0 milhões no 3T23, crescimento de 8,5% em relação aos R\$ 5.108,4 milhões registrados no 3T22. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) do aumento de R\$ 330,6 milhões na receita de disponibilidade da rede elétrica, em razão, principalmente, (a) do reajuste tarifário de junho de 2023 da Copel Distribuição, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD); (b) do crescimento 1,0% do mercado fio faturado da Copel Distribuição; e (c) da maior remuneração dos ativos de transmissão, devido a revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão em julho de 2023 e da inflação (IPCA) de 0,61% no 3T23 ante deflação no 3T22 (-1,32%);
- (ii) do crescimento de R\$ 273,9 milhões na receita de fornecimento de energia elétrica, em função, essencialmente, do efeito do reajuste tarifário de 17,4% aplicado na componente Tarifa de Energia (TE) da distribuidora em junho de 2023;
- (iii) do acréscimo de R\$ 52,9 milhões na receita de construção, em virtude, essencialmente, do aumento do volume de obras relacionadas ao programa “Transformação”, que engloba investimentos orientados ao aprimoramento e modernização de infraestrutura e melhorias no atendimento a consumidores;
- (iv) do aumento de R\$ 11,3 milhões na linha “outras receitas operacionais” devido, basicamente, ao aumento de receitas oriundas do arrendamento e aluguéis pela distribuidora, com destaque para o maior volume de compartilhamento de postes/pontos de fixação e do reajuste contratual pelo índice Geral de Preços ao Mercado - IGP-M.

Esses aumentos foram parcialmente compensados pela redução de R\$ 257,3 milhões no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), devido à redução na constituição de ativos financeiros, com a redução nos custos de energia (menores custos com energia contratada de Itaipu e redução de bandeira tarifárias) e outros componentes financeiros.



No acumulado do período de janeiro a setembro de 2023, a receita operacional líquida totalizou R\$ 15.911,8 milhões, aumento de 4,2% em relação aos R\$ 15.270,6 milhões registrados no mesmo período de 2022, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 815,6 milhões (+23,1%) na receita de “disponibilidade de rede elétrica”; (ii) acréscimo de R\$ 154,3 milhões (+9,7%) na receita de construção; (iii) crescimento de R\$ 91,2 milhões (+29,2%) na rubrica “outras receitas operacionais”; (iv) redução de R\$ 329,3 milhões (-27,2%) no resultado de ativos e passivos financeiros setoriais; e (v) queda de R\$ 94,2 milhões (-3,3%) na receita de suprimento de energia elétrica.

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 3T23, os custos e despesas operacionais das operações continuadas totalizaram R\$ 5.160,3 milhões, crescimento de R\$ 19,3% em comparação aos R\$ 4.325,3 milhões registrados no mesmo período de 2022, devido, principalmente:

- (i) o aumento no PMSO (excetuando provisões e reversões) de R\$ 643,8 milhões justificado, basicamente, pelo registro de R\$ 610,1 milhões referente ao Programa de Demissão Voluntária (PDV) e por maiores despesas com serviços de terceiros, parcialmente compensados pela redução com “outros custos e despesas operacionais”, conforme demonstrado a seguir:

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	859.142	236.338	263,5	1.561.690	728.178	114,5
Planos previdenciário e assistencial	64.280	64.137	0,2	194.209	195.712	(0,8)
Material	23.497	20.142	16,7	64.751	64.183	0,9
Serviços de terceiros	265.685	196.110	35,5	728.352	544.926	33,7
Outros custos e despesas operacionais *	102.537	128.200	(20,0)	328.109	358.484	(8,5)
TOTAL	1.315.141	644.927	103,9	2.877.111	1.891.483	52,1

* desconsidera efeito da repactuação do GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões)

O Programa de Demissão Voluntária (PDV), aprovado em acordo coletivo compreende o desligamento de 1.437 empregados e o valor provisionado será pago a título de indenização, acrescido da multa de 40% do FGTS e dos valores de auxílio alimentação e do subsídio da parte do empregador referente à mensalidade do plano de saúde, sendo que o desembolso de caixa da indenização e multa do FGTS será feito no momento do desligamento de cada empregado. Ainda, a linha de pessoal foi impactada pela maior provisão referente ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR), +R\$ 7,3 milhões. Neutralizando os efeitos das provisões relacionadas ao PDV, PPD e PLR, verifica-se um aumento de 2,3% no comparativo trimestral, apesar do reajuste salarial de 7,19% aplicado através de acordo coletivo ACT 2022/2024. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC de 4,51% entre 3T22 e o 3T23, houve uma redução em termos reais de 2,1%.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal (R\$ mil)	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	859.142	236.338	263,5	1.561.690	728.178	114,5
(-/+ Participação nos lucros/resultados e PPD	(26.309)	(18.990)	38,5	(134.192)	(63.766)	110,4
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(138.173)	-	-
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV	(610.057)	400	-	(610.057)	8.926	-
TOTAL	222.776	217.748	2,3	679.268	673.338	0,9

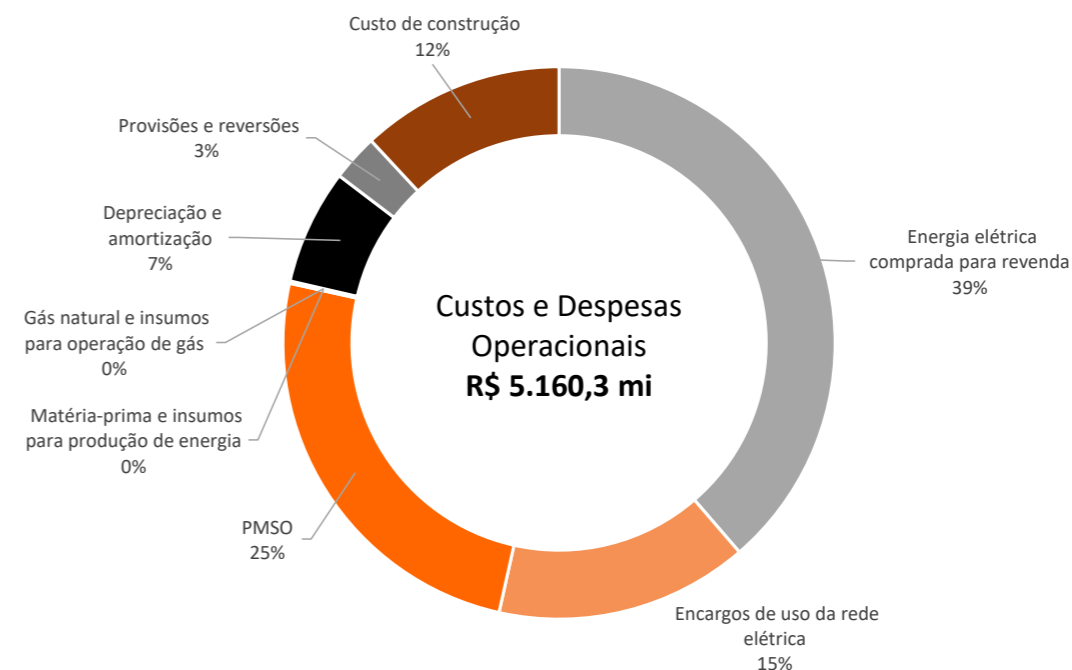
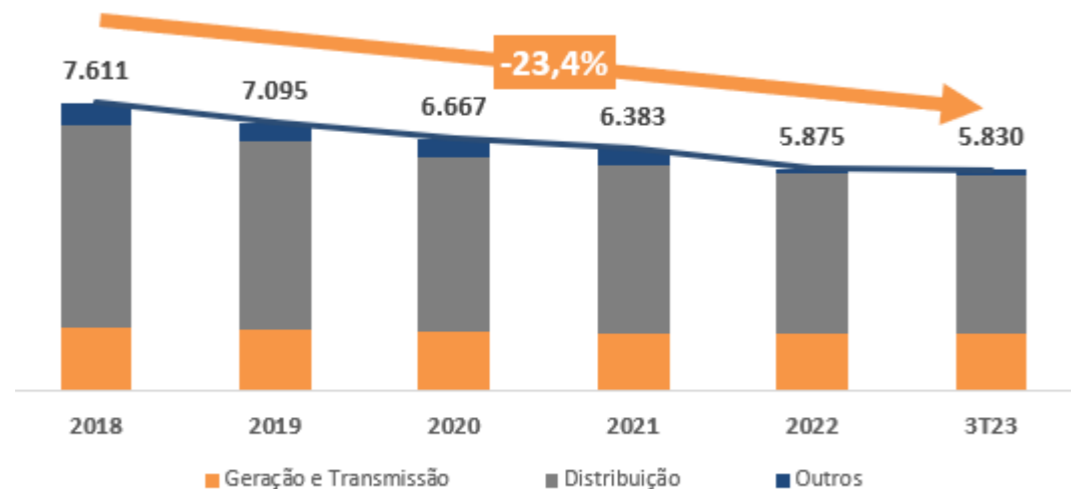
Já o acréscimo de R\$ 69,6 milhões com serviços terceiros se deve, especialmente, a elevação das despesas com manutenção do sistema elétrico, serviços de consultoria e gastos relacionados com a obtenção de *waivers* no processo de transformação da companhia em true Corporation.

- (ii) o aumento de R\$ 169,7 milhões na linha “encargos de uso da rede elétrica”, justificado, principalmente, por maiores custos com o transporte de energia na rede básica;
- (iii) o crescimento de R\$ 85,6 milhões na linha “provisões e reversões” (provisão de R\$ 141,2 milhões no 3T23 ante provisão de R\$ 55,6 milhões no 3T22), ocasionado, sobretudo, pelo

aumento de R\$ 93,4 milhões nas provisões para litígios, principalmente pela provisão de R\$ 66,1 milhões envolvendo a metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD) na Copel GeT; e

Esses aumentos foram parcialmente compensados por: (i) redução de R\$ 170,7 milhões com energia elétrica comprada para revenda (-7,9%) em decorrência da melhora do cenário hidrológico (GSF médio de 80,5% no 3T23 ante 75,1% no 3T22) e de menores custos com energia contratada de Itaipu (-30,5%) devido, o menor volume e a redução do preço médio de compra; e (ii) diminuição de R\$ 52,1 milhões (-40,6%) na linha de outros custos e despesas operacionais em razão, sobretudo, do impacto de R\$ 33,3 milhões no 3T22 referente à adesão da distribuidora ao programa de parcelamento tributário (REFIS) e do efeito positivo no 3T23 de R\$ 26,4 milhões decorrente da extensão do prazo de concessão da UHE Mauá em 294 dias, oriundo da repactuação do risco hidrológico (GSF). Mais detalhes ver item 7.

Evolução do quadro de pessoal



No acumulado do ano até setembro, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 13.647,5 milhões, valor 9,3% superior aos R\$ 12.489,1 milhões registrados no mesmo período de 2022. Considerando o impacto da provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins no ano de 2022 (R\$ 810,6 milhões), o total de custos e despesas operacionais tiveram um aumento de 2,6%.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial dos empreendimentos controlados em conjunto e demais coligadas da Copel aumentou R\$ 58,9 milhões em relação ao registrado no mesmo período do ano anterior (R\$ 67,8 milhões, ante R\$ 8,9 milhões registrados no 3T22), em decorrência da maior remuneração sobre os ativos de transmissão, justificado, basicamente, pelo maior IPCA no período (IPCA de 0,61% no 3T23 ante -1,32% no 3T22). Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

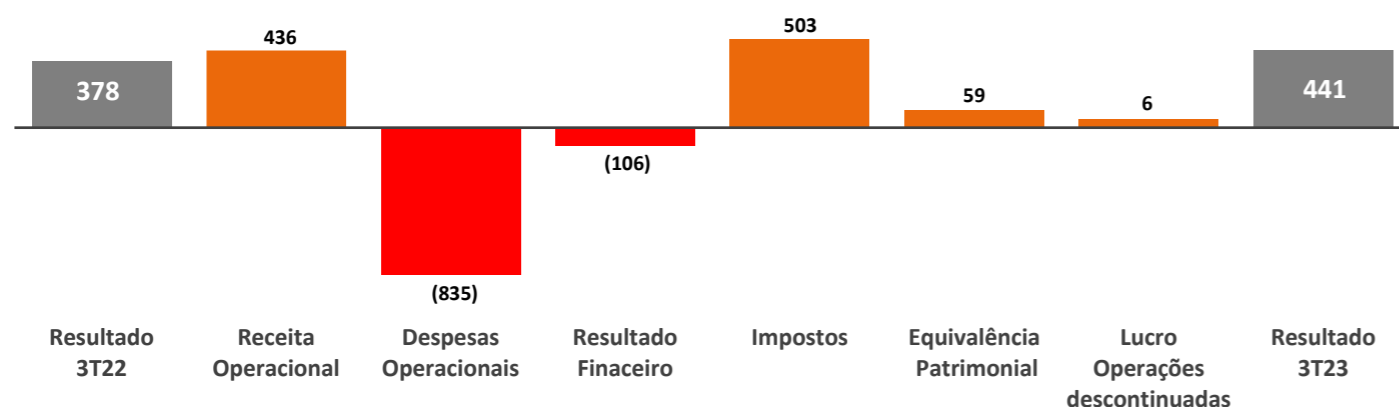
No 3T23 o resultado financeiro foi negativo em R\$ 322,8 milhões, ante R\$ 216,5 milhões negativo registrado no 3T22. As despesas financeiras registraram aumento de R\$ 142,2 milhões, em razão, essencialmente, da maior variação monetária e encargos da dívida, devido o maior saldo sobre empréstimos e financiamentos (R\$ 15,1 bilhões vs R\$ 13,3 bilhões no 3T22), e do maior impacto do

PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio (+R\$ 57,7 milhões). As receitas financeiras apresentaram um acréscimo de R\$ 35,9 milhões, reflexo, essencialmente, do maior rendimento com aplicações financeiras (+R\$ 59,3 milhões), parcialmente compensado pela queda de 26,8% em acréscimos moratórios sobre faturas de energia.

	R\$ mil					
Resultado Financeiro (R\$ mil)	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Receitas Financeiras	264.177	228.297	15,7	796.450	723.605	10,1
Despesas Financeiras	(586.988)	(444.782)	32,0	(1.695.739)	(1.438.373)	17,9
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
Resultado Financeiro Total	(322.811)	(216.485)	-	(899.290)	(1.726.138)	-
Resultado Financeiro Ajustado (-) provisão PIS e Cofins	(322.811)	(216.485)	49,1	(899.290)	(714.768)	25,8

1.6 Resultado Líquido Consolidado

A Copel registrou no 3T23, considerando o resultado de operações descontinuadas, lucro líquido de R\$ 441,2 milhões ante R\$ 378,4 milhões registrados no 3T22. Destaca-se, além dos itens já citados, o impacto positivo de R\$ 308,2 milhões na rubrica "Imposto de Renda e Contribuição Social" no 3T23, devido, basicamente, à dedução de valores em razão do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP) e o aumento de R\$ 41,8 milhões (+13,7%) na rubrica "depreciação e amortização", devido, principalmente, a entrada em operação do Complexo Eólico de Jandaíra, a aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo e do aumento nos investimentos da Copel Distribuição.



Desconsiderando o efeito de operações descontinuadas, o lucro líquido registrado no 3T23 para operações continuadas foi de R\$ 436,9 milhões ante R\$ 380,6 milhões no 3T22, representando um crescimento de 14,8%.

Considerando o acumulado nos nove primeiros meses, o lucro líquido registrado, considerando operações descontinuadas, foi de R\$ 1.384,4 milhões ante R\$ 525,8 milhões registrados no mesmo período de 2022.

1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel, considerando o resultado de operações continuadas, somava R\$ 15.140,3 milhões em 30 de setembro de 2023, variação de 21,7% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2022, de R\$ 12.454,2 milhões.

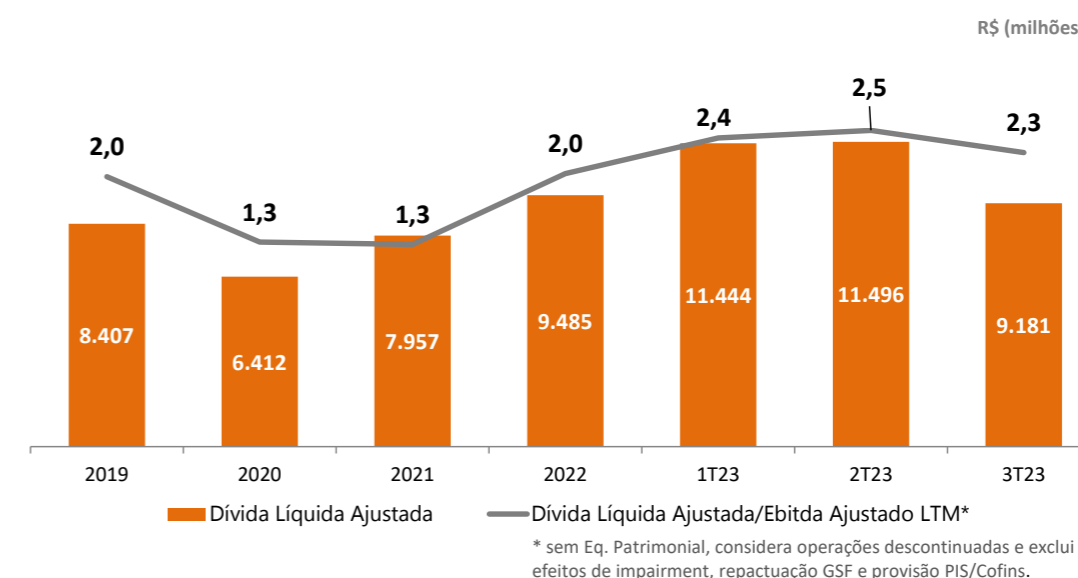
No final do 3T23, o endividamento bruto da Companhia representava 64,4% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 23.508,1 milhões.

Os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de setembro de 2023.

Dívida por Subsidiária

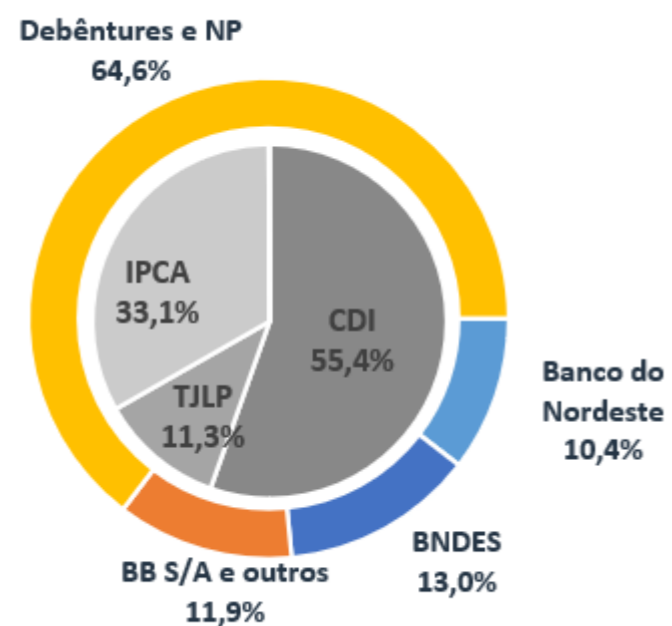
	R\$ mil			
R\$ mil	GeT	DIS	Outras	Total
Dívida Total	6.028.036	6.220.719	2.905.728	15.140.340
Disponibilidade	876.014	921.693	4.162.104	5.959.811
Dívida Líquida Ajustada	5.152.022	5.299.026	(1.256.376)	9.180.529
Custo médio ponderado	9,58%	12,12%	6,91%	8,81%
Duration (anos)	2,9	2,3	4,1	3,0

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA Ajustado



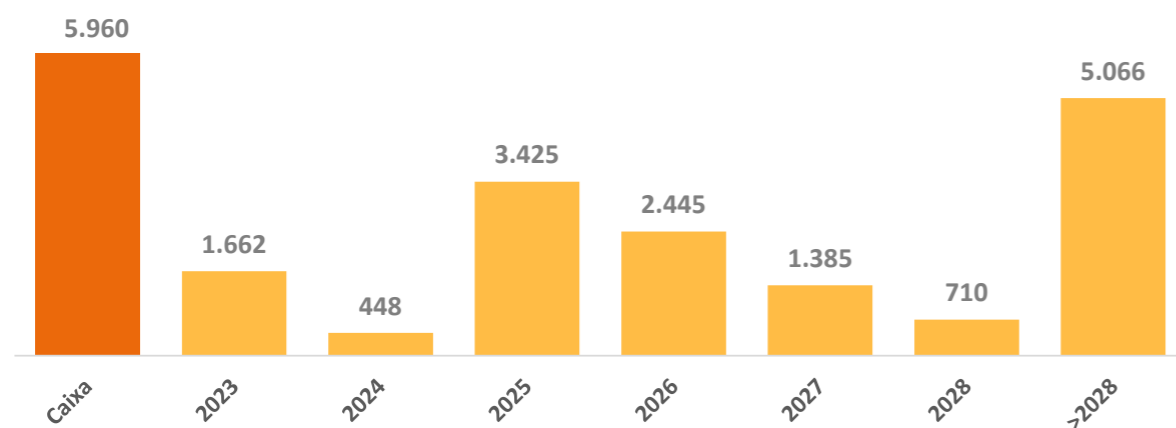
Indexadores da Dívida

Custo médio: 8,81%

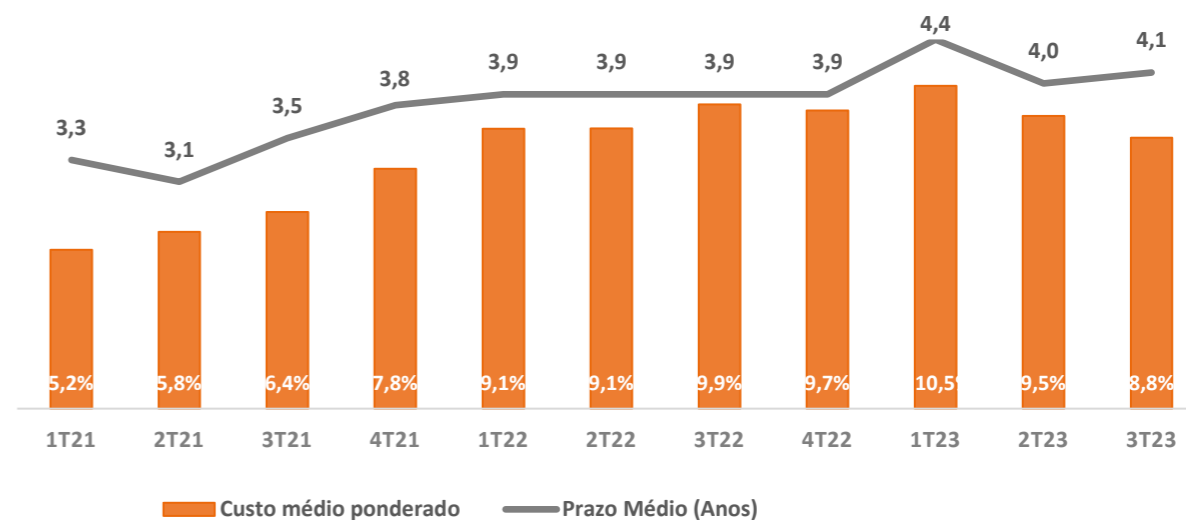


Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 4,1 anos



Custo Médio Ponderado e Prazo Médio



A dívida consolidada da Copel ao final do 3T23, considerando operações descontinuadas (referente a Compagas e UEGA, que estão em processo de alienação), totalizou R\$ 15.443,8 milhões, acréscimo justificado pela 4ª emissão de debêntures simples da Compagas em julho de 2023 no montante de R\$ 295,0 milhões.

2. Investimentos

2.1 Política de Investimentos

O Conselho de Administração aprovou em março de 2021 a Política de Investimentos da Companhia. A referida Política foi objeto de análise e aprovação do Comitê de Investimento e Inovação, que foi instituído pelo novo Estatuto Social de 11 de março de 2021, cuja principal finalidade é aprimorar a disciplina na alocação de capital, sendo uma ferramenta essencial para a execução das diretrizes estratégicas de crescimento sustentável, geração de valor aos acionistas e perenidade do nosso negócio de energia.

A Política estabelece os critérios para a seleção, priorização, avaliação, aprovação e acompanhamento dos investimentos. Entre os vários aspectos, a Política segrega as oportunidades de investimento em três grupos que serão priorizados conforme segue:

- (i) Investimentos Operacionais: ampliação de capacidade e modernização dos ativos das concessões de Distribuição, Transmissão e Geração, além da continuidade dos negócios existentes;
- (ii) Investimentos Estratégicos: aquisição e desenvolvimento de novos ativos com ênfase em oportunidades brownfield e que proporcionem sinergias operacionais à Companhia. Inclui-se a revisão de portfólio e desinvestimentos; e
- (iii) Investimentos em Inovação: onde destacamos os projetos voltados à inovação aberta.

O Comitê de Investimentos e Inovação reúne-se ordinariamente uma vez por mês e extraordinariamente sempre que necessário, analisando e emitindo recomendações para as propostas de investimento da Companhia.

2.2 Programa de Investimentos

Os Programas de Investimentos seguem seus cronogramas em cada projeto de desenvolvimento. Para 2023, o montante previsto destinado ao programa de investimentos é de R\$ 2.272,3 milhões, sendo que a Copel Distribuição contempla a maior parte do montante previsto, cujo objetivo é o permanente

aprimoramento da eficiência operacional e a redução de custos por meio do avanço de importantes projetos, com destaque para continuidade da execução dos programas Paraná Trifásico e Rede Elétrica Inteligente (ver item 4.2.4). Esses programas visam a renovação dos ativos depreciados em áreas rurais, a melhoria da qualidade e agilidade no atendimento, a integração com cidades inteligentes e a melhoria nas informações via sensoriamento das redes.

No 3T23, foram investidos R\$ 543,0 milhões, sendo R\$ 469,3 milhões (86,4%) alocados na Copel Distribuição, R\$ 40,1 milhões (7,4%) na Copel Geração e Transmissão, R\$ 32,9 milhão (6,1%) na Copel Serviços e R\$ 0,7 milhão na Copel Comercialização e Holding (0,1%). O destaque do trimestre está na aplicação de investimento para o empreendimento de Geração Distribuída no Paraná realizado pela Copel Serviços (R\$ 32,9 milhões). No acumulado do ano, o montante realizado de investimento foi de R\$ 1.637,9 milhões, sendo R\$ 1.424,8 (87,0%) na Copel Distribuição, R\$ 177,5 milhões (10,8%) na Copel Geração e Transmissão, R\$ 32,9 milhão (2,0%) na Copel Serviços e R\$ 2,7 milhão (<0,1%) na Copel Comercialização e Holding.

	R\$ milhões		
Subsidiária / SPE	Realizado 3T23	Realizado 9M23	Previsto 2023
Copel Distribuição ¹	469,3	1.424,8	1.878,9
Copel Geração e Transmissão	40,1	177,5	274,9
Geração	11,5	49,7	117,7
Complexo Eólico Jandaíra	0,0	0,1	7,0
Usinas hidrelétricas	6,7	32,1	42,4
Eólicas	1,4	2,3	45,9
Pequenas Centrais Hidrelétricas	3,0	10,3	15,4
Projetos de modernização de usinas	0,4	4,9	7,1
Transmissão	22,3	112,2	68,8
Melhorias/Reforço	22,0	111,7	65,3
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,3	0,5	3,4
Demais projetos GeT ²	6,3	15,6	88,4
Holding	0,4	1,5	5,0
Copel Comercialização	0,3	1,2	1,6
Copel Serviços	32,9	32,9	91,1
Outras Participações ³	0,0	0,0	20,9
Total ⁴	543,0	1.637,9	2.272,3

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

²Inclui modernização do COG (Centro de Operações da Geração), obras em subestações/linhas de transmissão e outros projetos.

³Outras Participações Holding: inclui Complexo Bandeirantes, SPE Voltália e Inovação Startup.

⁴Não inclui aquisição do Complexo Eólico Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo.

3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou um EBITDA ajustado, considerando o resultado da operação descontinuada de UEGA e excluídos os itens não recorrentes, de R\$ 828,8 milhões, montante 58,1% maior que os R\$ 524,3 milhões registrados no 3T22, em razão, principalmente, do crescimento de 13,3% (+R\$ 130,3 milhões) na receita de suprimento de energia elétrica, efeito (a) do maior volume de energia comercializada no mercado regulado (ACR) (+1.446 GWh) dada a vigência de mais um contrato durante o terceiro trimestre de 2023, cuja origem foi a repactuação do risco hidrológico no ACR, que resultou na postergação desse contrato no montante de 478 MW médios com preço de venda dessa energia em torno de R\$ 250 por MWh; (b) do cenário hidrológico mais favorável no 3T23, com GSF médio de 80,5%, ante 75,1% no 3T22; e (c) pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo – SRMN;

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	695.1	567.0	22.6	2,475.0	2,618.5	(5.5)
(-/+) Provisão (reversão) de impairment de ativos	(16.1)	-	-	(54.0)	34.5	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(16.7)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	42.4	-	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	190.3	-	-	190.3	(1.5)	-
(-/+) Repactuação risco hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26.4)	-	-	(26.4)	-	-
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	842.8	567.0	48.6	2,627.3	2,634.8	(0.3)
(-/+) EBITDA op. Descontinuada UEGA	(14.0)	(42.7)	(67.2)	(190.4)	(66.0)	188.5
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	828.8	524.3	58.1	2,436.9	2,568.8	(5.1)
(-/+) Equivalência Patrimonial	(64.2)	(3.4)	-	(240.8)	(324.7)	(25.9)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	764.6	520.9	46.8	2,196.1	2,244.1	(2.1)
(-/+) Diferença Receita Tra Societária/Regulatória	28.5	119.4	(76.1)	(28.3)	(132.5)	(78.6)
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS pelo efeito IFRS no segmento Transmissão	793.1	640.3	23.9	2,167.8	2,111.6	2.7

Destaca-se também:

- (i) o crescimento de R\$ 132,9 milhões na receita de disponibilidade da rede elétrica (TUST) e de R\$ 60,8 milhões na equivalência patrimonial, justificada, principalmente, pela maior remuneração sobre ativos de contrato de transmissão, em função da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão e da inflação (IPCA) de 0,61% no 3T23 ante deflação no 3T22 (-1,32%); e
- (ii) o cenário hidrológico mais favorável no 3T23, com GSF médio de 80,5%, ante 75,1% no 3T22.

Parcialmente compensados pelo:

- (iii) aumento de R\$ 60,7 milhões com provisões e reversões (em termos recorrentes), efeito, essencialmente, da provisão referente a litígio regulatório sobre a metodologia de cálculo do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD);
- (iv) redução em R\$ 22,0 milhões na receita dos parques eólicos no nordeste por desvio de geração devido, principalmente, a restrição operativa de transmissão imposta pelo ONS (*Constrained-off*) decorrente de intercorrências no sistema no 3T23.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	276.159	78.058	253,8	501.998	238.686	110,3
Planos previdenciário e assistencial	20.232	19.452	4,0	61.099	59.324	3,0
Material	5.868	4.585	28,0	14.792	12.921	14,5
Serviços de terceiros	66.872	59.275	12,8	201.050	151.360	32,8
Outros custos e despesas operacionais *	55.173	57.637	(4,3)	160.299	174.513	(8,1)
TOTAL Ajustado	424.304	219.006	93,7	939.238	636.804	47,5

*Desconsidera efeito da repactuação GSF no 3T23 (R\$ 26,4 milhões)

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, aumentaram 93,7% influenciadas especialmente pelo:

- (i) aumento dos custos com pessoal e administradores de R\$ 198,1 milhões, justificado, pelo provisionamento de R\$ 190,3 milhões referente ao Programa de Demissão Voluntária (PDV), com 374 adesões na Copel GeT; e pela maior provisão, de R\$ 2,9 milhões, referente ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros e resultados (PLR);
- (ii) Incremento nas despesas com “serviços de terceiros” em 12,8%, reflexo dos custos adicionais com a operação e manutenção dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo;

(iii) parcialmente compensado pela redução em "Outros custos e despesas operacionais" em 4,3%, decorrente principalmente dos menores custos com pagamento da compensação financeira para utilização de recursos hídricos (R\$ 37,7 milhões em 3T23 ante R\$ 39,3 milhões 3T22).

Neutralizando os efeitos das provisões referentes ao PDV, PPD e PLR, verifica-se um aumento de 6,3% no comparativo trimestral apesar do reajuste salarial de 7,19% aplicado através de acordo coletivo ACT 2022/2024. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 4,51% entre 3T22 e o 3T23, houve um incremento em termos reais de 1,7%.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	276.159	78.058	253,8	501.998	238.686	110,3
(-/+ Participação nos lucros/resultados e PPD	(7.833)	(4.861)	61,1	(38.640)	(16.843)	129,4
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV	(190.305)	173	-	(190.305)	2.329	-
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(42.358)	-	-
TOTAL	78.021	73.371	6,3	230.695	224.171	2,9

Ainda sobre os itens não recorrentes, no 3T23 foram registrados: (i) reconhecimento, em setembro de 2023, de R\$ 26,4 milhões referente a extensão do prazo de concessão da UHE Mauá em 763 dias, em virtude do deferimento do excludente de responsabilidade na fase de construção do empreendimento e recomposição do acordo de repactuação do risco hidrológico (GSF), mais detalhes em "Outros destaques"; (ii) a reversão parcial de *impairment* de ativos de geração no montante de R\$ 16,1 milhões, explicado sobretudo pela reversão de R\$ 15,8 milhões referentes a UTE Figueira, a qual está em operação comercial desde de dezembro de 2022.

No âmbito dos ativos de transmissão, o item 3.1.1 apresenta a contabilização regulatória do resultado para fins de verificação do efeito IFRS (*International Financial Reporting Standards*).

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.364,1	1.129,7	20,8	3.902,0	3.707,5	5,2
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(938,7)	(749,1)	25,3	(2.278,9)	(1.967,6)	15,8
Resultado Operacional (R\$ milhões)	326,5	256,0	27,5	1.280,2	1.589,1	(19,4)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	428,6	176,9	142,3	1.117,6	1.172,7	(4,7)
EBITDA (R\$ milhões)	695,1	567,0	22,6	2.475,0	2.618,5	(5,5)
Margem Operacional	23,9%	22,7%	5,6	32,8%	42,9%	(23,5)
Margem Líquida	31,4%	15,7%	100,7	28,6%	31,6%	(9,4)
Margem EBITDA	51,0%	50,2%	1,5	63,4%	70,6%	(10,2)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	40,1	108,1	(62,9)	177,5	359,8	(50,7)

No acumulado do ano, o EBITDA ajustado apresentou redução de 5,1%, com resultado de R\$ 2.436,9 milhões, ante R\$ 2.568,8 milhões no mesmo período do ano anterior.

A Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 428,6 milhões no 3T23, crescimento de 142,3 % em relação ao verificado no 3T22. No acumulado, o lucro líquido passou de R\$ 1.117,6 milhões no 9M22 para R\$ 1.172,7 milhões no 9M23. Esse resultado reflete, principalmente, (i) o crescimento do EBITDA, pelos pontos apresentados anteriormente e (ii) o melhor resultado com imposto de renda e contribuição social (+R\$ 102,1 milhões no 3T23 ante -R\$ 79,9 milhões no 2T22) em função da dedução de valores em razão do pagamento de Juros sobre Capital Próprio (JCP); parcialmente compensado pelo aumento das despesas financeiras, decorrente dos maiores encargos monetários da dívida.

3.1.1 Efeito IFRS no segmento Transmissão

Para o cálculo foi realizado o ajuste considerando os efeitos da aplicação do CPC 47 / IFRS 15 nas demonstrações societárias no segmento de transmissão.

	R\$ milhões					
Efeito IFRS no segmento Transmissão	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
(A) Receita societária¹	240,1	111,7	115,0	755,8	771,0	(2,0)
Receita O&M e Juros efetivos	238,4	105,5	126,0	744,1	752,6	(1,1)
Receita e margem de construção	8,6	33,5	(74,3)	80,2	98,3	(18,4)
Custo de construção	(6,9)	(27,3)	(74,7)	(68,5)	(79,9)	(14,3)
(B) Receita regulatória¹	268,6	231,1	16,2	727,5	638,5	13,9
(B-A) Diferença Receita Tra Regulatória/Societária	28,5	119,4	(76,1)	(28,3)	(132,5)	(78,6)
(+/-) Efeitos na equivalência patrimonial das transmissoras ²	(21,7)	56,0	-	(112,8)	(250,9)	(55,0)
Efeito IFRS no segmento Transmissão	6,8	175,4	(96,1)	(141,1)	(383,4)	(63,2)

¹ líquida de impostos e encargos.

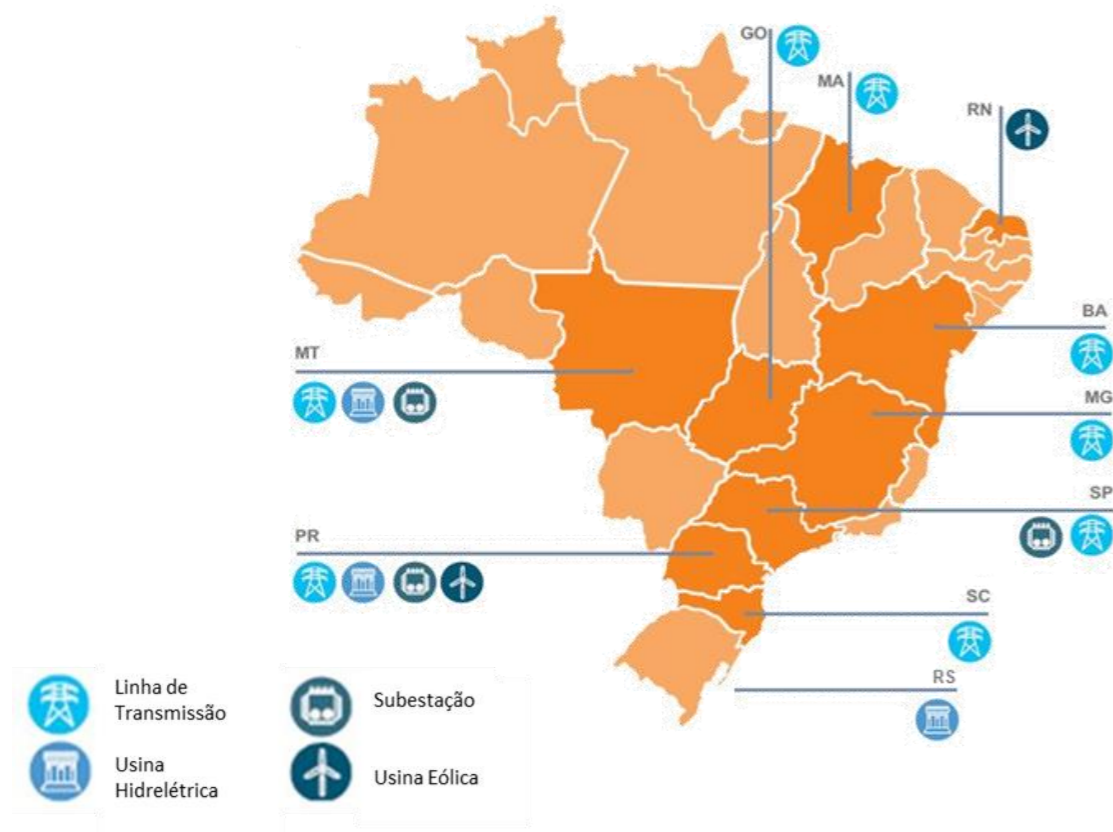
² diferença entre lucro societário e regulatório das controladas em conjunto do segmento de transmissão, proporcional à participação da Copel GeT nos empreendimentos.

3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão.

No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.966,7 MW de potência instalada e 3.156,6 MW médios de garantia física. Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.685 Km de linha de transmissão e 51 subestações de rede básica, considerando as participações.

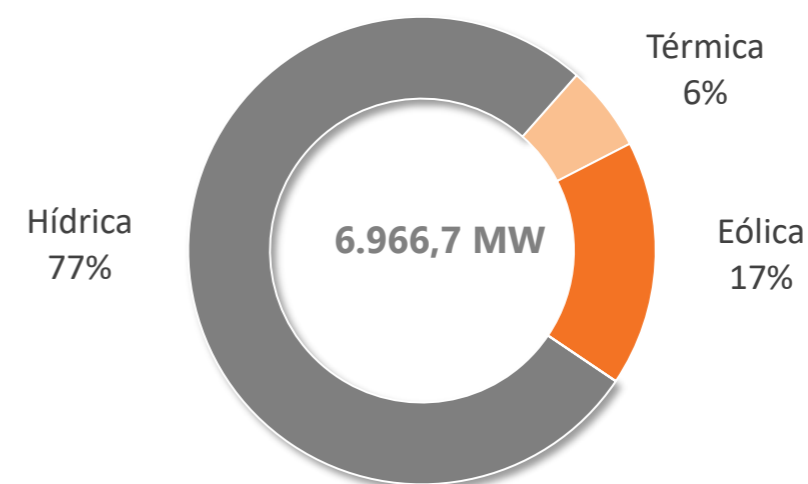
Mais informações sobre dados operacionais de geração e transmissão, consultar o Anexo IV.



3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 94% de fontes renováveis como hídrica e eólica.

Capacidade Instalada por Fonte

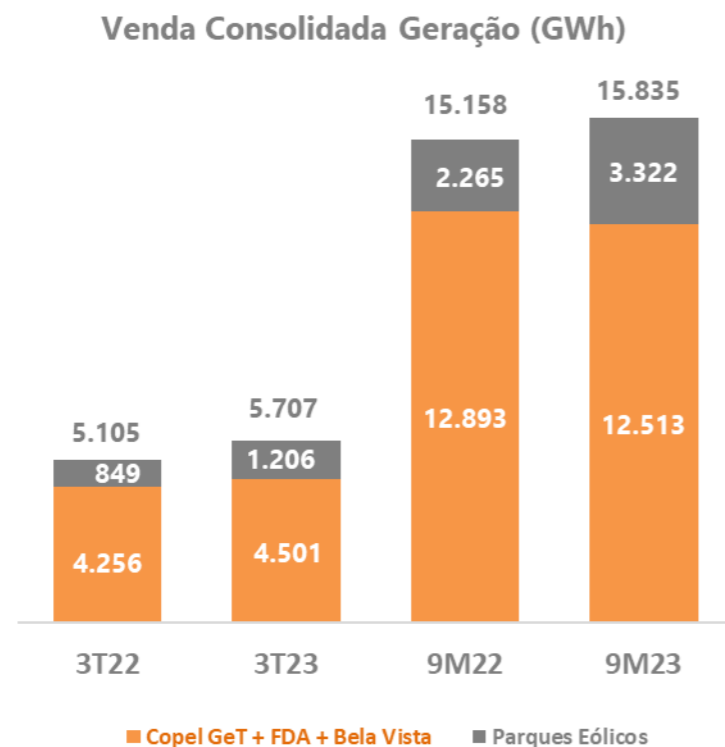


3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos no 9M23 foi de 17.710 GWh (ante 16.855 GWh no 9M22). O aumento deve-se, principalmente, à entrada em operação comercial de Jandaíra e a aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e Santa Rosa & Mundo Novo (SRMN).

No terceiro trimestre de 2023, a Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) registrou 4.501 GWh de energia elétrica vendida, um aumento de 5,8%, devido, principalmente, a CCEARs decorrentes da repactuação do GSF.

Para os parques eólicos, o total de energia elétrica vendida no 3T23 foi 1.206 GWh, um aumento de 42,0%, influenciado, pela entrada em operação comercial de Jandaíra e pela aquisição dos Complexos Eólicos Aventura e SRMN, que passaram a compor o portfólio da Companhia em 30 de janeiro de 2023.



3.2.3 Geração Térmica

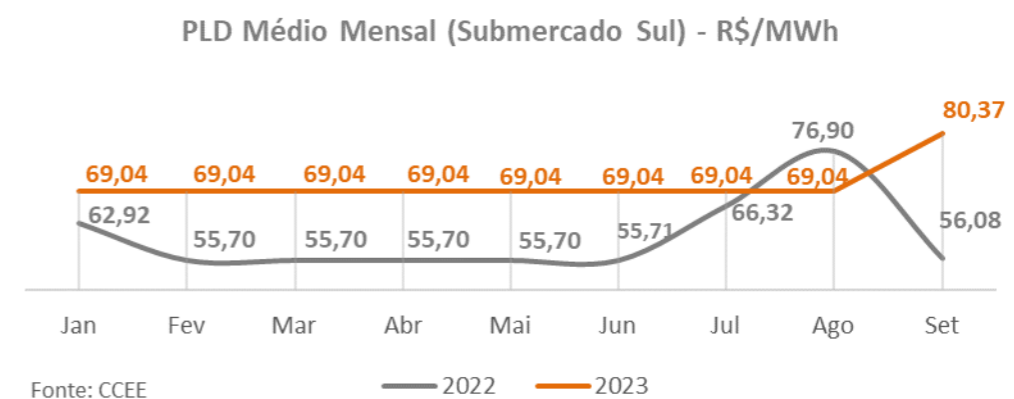
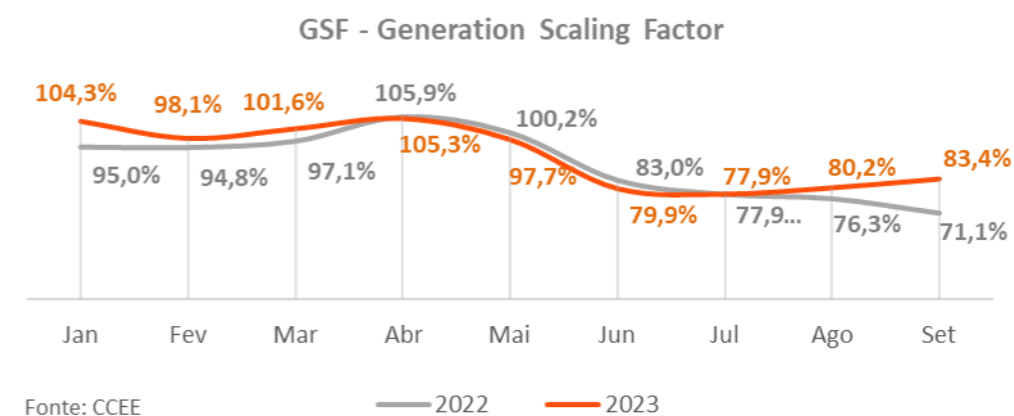
UTE Araucária

É uma usina de geração a gás natural com capacidade instalada de 484,2 MW que opera em ciclo combinado (duas turbinas a gás e uma turbina a vapor) e atua na modalidade conhecida como "merchant" em que a usina opera sem contratos de venda de energia elétrica, seja no ambiente livre (ACL) ou regulado (ACR), sujeitas às oscilações do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD. Nessa modalidade, a termelétrica é despachada centralizadamente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), nas situações em que o Custo Marginal da Operação (CMO) do sistema elétrico supera o seu Custo Variável Unitário (CVU) homologado pela ANEEL, ou fora da ordem de mérito, quando solicitada pelo ONS. Nesse contexto, com as boas condições hidrológicas no 3T23, não houve despacho da usina.

UTE Figueira

Usina de geração a carvão com capacidade instalada de 17,7 MW, alcançada após recente processo de modernização que permitiu o aumento da capacidade sem a necessidade de aumentar o volume

de carvão consumido. A UTE Figueira está em operação comercial desde 07/12/2022, pelo despacho ANEEL nº2502/2022, gerando 17,3 GWh no 3T23, acumulando uma geração de 40,1 GWh no ano.

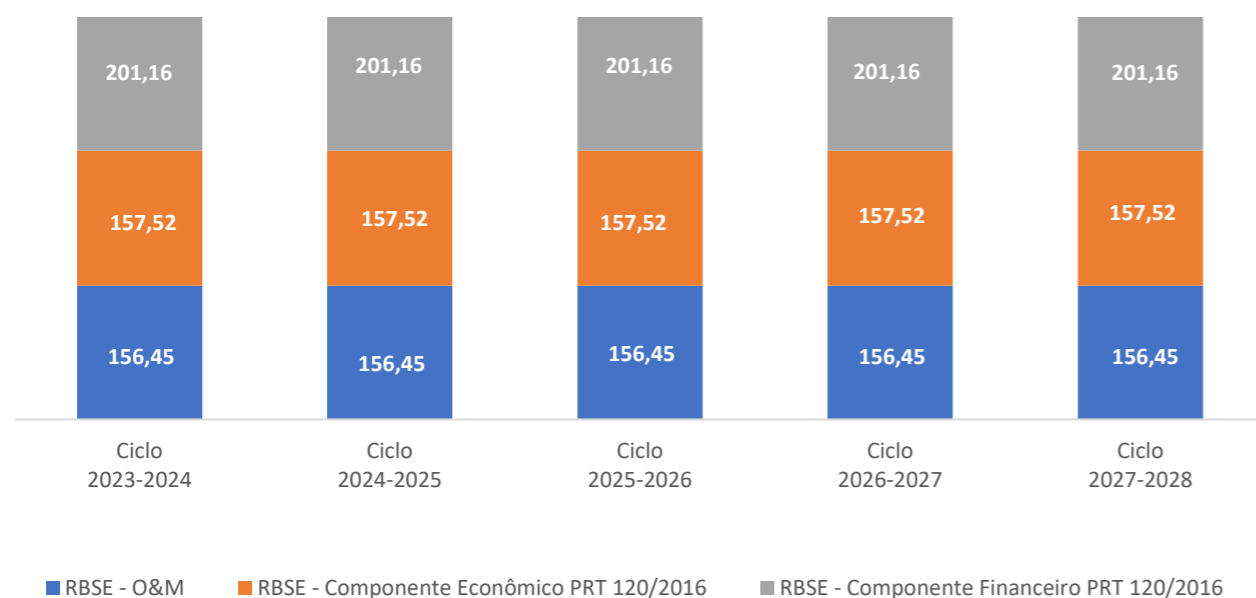


3.3 Transmissão

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 com a qualidade de quem acumula mais de 60 anos de experiência no setor. 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 GeT possui participação.

3.3.1 Reperfilamento RBSE

O Contrato de Concessão 060/2001 representa 44,1% da receita anual permitida (RAP) de transmissão da Copel GET, considerando também as participações. A seguir descrevemos o fluxo de recebimento da parcela da Receita referente a Rede Básica do Sistema Existente – RBSE 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 referentes a O&M a partir do ciclo 2023-2024 sofreram reajuste pelo IPCA.



Nota:

Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2023-2024 (conforme REH 3.216/2023 de 30/06/2023)

Componente financeiro: valores publicados na REH 2.847/21. Passível de revisão durante o ciclo atual tendo em vista haver controvérsia na metodologia empregada para apuração destes valores por parte da agência reguladora.

Valores de RAP até o ciclo 2023-2024 retirados da REH de cada ciclo, com referência de preço do ciclo (junho do ano de publicação)

Valores de RAP incluem ativos RB e DIT

4. Copel Distribuição

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

O EBITDA ajustado no 3T23 alcançou R\$ 566,9 milhões, um crescimento de 7,0%, devido, principalmente, (i) ao reajuste tarifário de junho de 2023, com aumento médio de 6,32% nas Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD); (ii) ao crescimento de 1,0% do mercado fio faturado e (iii) ao aumento de 42,2% (+R\$ 41,6 milhões) com outras receitas operacionais, referentes a arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas e compartilhamento de postes. No acumulado do ano, o EBITDA ajustado aumentou 20,6%.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
EBITDA	169,6	496,5	(65,8)	1.024,8	496,9	106,3
(-/+) Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	-	(43,4)	-
(-/+) Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(38,7)	-
(-/+) Indenização abono adicional de férias	-	-	-	90,6	-	-
(-/+) Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-	-	-	810,6	-
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	397,3	-	-	397,3	(3,9)	-
(-/+) Adesão ao Programa de Parcelamento Tributário - REFIS/PR	-	33,3	-	-	33,3	-
EBITDA Ajustado	566,9	529,8	7,0	1.512,7	1.254,7	20,6

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, aumentaram 109,6% em comparação com o 3T22, como resultado, principalmente: (i) da provisão de R\$ 397,3 milhões para indenização referente ao Programa de Demissão Voluntária (PDV), com 1.034 adesões na Copel DIS, e (ii) do aumento de 31,9% (+R\$ 39,5 milhões) com serviços de terceiros, ocasionado por maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, manutenção de instalações, call center e atendimento a consumidores; parcialmente compensadas pela redução de 39,6% com outros custos e despesas operacionais, relacionada principalmente à redução de tributos, comparado ao registro do REFIS/PR em 2022.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	545.301	144.742	276,7	983.750	445.379	120,9
Planos previdenciário e assistencial	41.428	41.920	(1,2)	125.133	127.278	(1,7)
Material	17.245	15.472	11,5	48.957	50.059	(2,2)
Serviços de terceiros	163.375	123.901	31,9	467.631	362.281	29,1
Outros custos e despesas operacionais	34.012	56.316	(39,6)	145.500	150.784	(3,5)
TOTAL	801.360	382.350	109,6	1.770.971	1.135.779	55,9

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos da provisão de indenização por PDV, participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), registrou uma redução de 0,2%.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	545.301	144.742	276,7	983.750	445.379	120,9
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(90.692)	-	-
(-/+) Participação nos lucros/resultados e PPD	(17.179)	(13.876)	23,8	(65.085)	(50.484)	28,9
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	(397.253)	227	-	(397.253)	4.199	-
TOTAL	130.870	131.093	(0,2)	430.720	399.094	7,9

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 4,51% entre 3T22 e 3T23, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de 4,5%, resultado, especialmente, da redução de 49 funcionários entre os períodos.

Provisões e reversões apresentaram um aumento de 48,5%, principalmente pelo aumento em provisões para litígios decorrente de revisão de risco de processos cíveis, administrativos e trabalhistas. A PECLD, mesmo com a redução de perdas, apresentou aumento de 6,5%, passando de R\$25,1 milhões para R\$26,7 milhões no 3T23, em função de um registro de reversão na constituição de PECLD de R\$ 30,6 milhões no 3T22 e do impacto parcial do reajuste tarifário no 3T23.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição:

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.908,0	3.567,9	9,5	11.069,5	10.315,9	7,3
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.870,8)	(3.186,5)	21,5	(10.430,3)	(10.153,7)	2,7
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(88,0)	293,1	-	308,3	(945,0)	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	4,6	225,7	(98,0)	305,8	(554,0)	-
EBITDA (R\$ milhões)	169,6	496,5	(65,8)	1.024,8	496,9	106,3
Margem Operacional	-	8,2%	-	2,8%	-	-
Margem Líquida	0,1%	6,3%	(98,1)	2,8%	-	-
Margem EBITDA	4,3%	13,9%	(68,8)	9,3%	4,8%	92,2
Programa de Investimento (R\$ milhões)	469,3	529,8	(11,4)	1.424,8	1.254,5	13,6

No 3T23, destacam-se também:

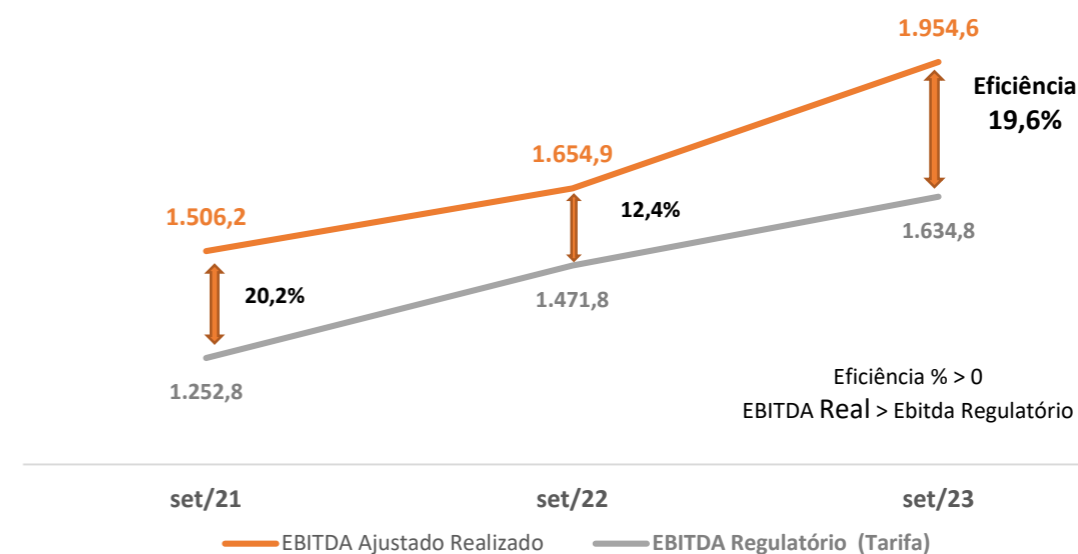
- (i) o crescimento de 18,8% da receita com disponibilidade da rede elétrica (TUSD), em razão, principalmente, do reajuste tarifário de junho de 2023, com efeito médio de um aumento de 6,32% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD) e do crescimento do mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, em 1,0%. Contribuiu também para este crescimento a redução em 3,7% na Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, conta redutora da rubrica, que constitui um passivo setorial na CVA para manter a neutralidade dos encargos setoriais para a distribuidora;
- (ii) o aumento de 23,5% na receita de fornecimento de energia elétrica, face ao efeito médio de um aumento de 17,4% no componente de Tarifa de Energia (TE) no reajuste tarifário de 2023, parcialmente compensada pela redução de 0,3% no mercado cativo faturado no trimestre;
- (iii) a redução de 44,4% na receita com suprimento de energia elétrica, devido à redução da receita com a liquidação de energia no Mercado de Curto Prazo da CCEE e da receita com contratos no MVE;
- (iv) a redução de 48,5% da rubrica Resultado de ativos e passivos setoriais, em função da redução na constituição de ativos pela redução dos custos de energia elétrica; e
- (v) o aumento de 33,9% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, devido ao aumento de: R\$ 111,7 milhões com encargos de uso da rede básica, dado o aumento das tarifas de transmissão; R\$ 36,5 milhões com transporte de potência de Itaipu; R\$ 31,5 milhões encargos dos Serviços do Sistema – ESS, face a montantes ínfimos registrados em 3T22; e R\$ 24,9 milhões com encargos de energia de reserva, encargo complementar à Conta de Energia de Reserva pelos menores valores arrecadados pela com liquidação da energia de reserva ao PLD.

O lucro líquido da Copel Distribuição foi de R\$ 4,6 milhões no 3T23 e de R\$ 305,8 milhões no acumulado do ano. Para fins de comparação, temos o lucro líquido ajustado da Copel Distribuição de R\$ 266,85 milhões no 3T23, um aumento de 2,8%, e de R\$ 627,8 milhões no acumulado do ano, um aumento de 0,4%.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.954,6 milhões nos últimos 12 meses, equivalente a uma eficiência de R\$ 319,8 milhões, 19,6% acima do EBITDA regulatório e 3,7% maior que o resultado apurado nos 12 meses encerrados no 2T23.

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



Nota: O EBITDA Regulatório é apurado a partir dos valores de WACC + QRR publicados nas Notas Técnicas da ANEEL nos eventos de Revisão ou de Reajuste Tarifário.

Itens	set/23
EBITDA Reportado (LTM)	1.466,7
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	397,3
Indenização 1/3 férias	90,6
EBITDA LTM Ajustado	1954,6

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 aumento de 3,4% no consumo de energia elétrica

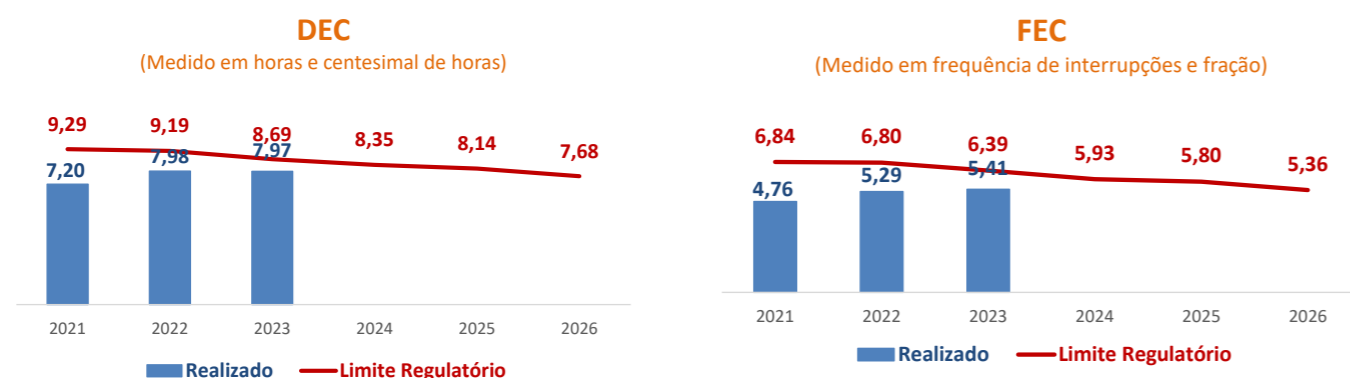
no 3T23 em relação ao mesmo período do ano anterior e 2,1% no acumulado do ano. O mercado fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMDG, aumentou 1,0% no trimestre e reduziu 0,1% no acumulado do ano, considerando o Custo de Disponibilidade.

4.2.2 Mercado Cativo

O mercado cativo apresentou aumento de 4,0% no consumo de energia elétrica no terceiro trimestre de 2023 e 1,6% no acumulado do ano. O mercado cativo faturado, que considera a energia compensada de MMDG, apresentou queda de 0,3 no terceiro trimestre de 2023 e de 2,2% no acumulado do ano.

4.2.3 Contrato de concessão

Em dezembro de 2015, a Companhia assinou o quinto termo aditivo ao Contrato de Concessão de Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 46/1999 da Copel Distribuição S.A., o qual prorroga a concessão até 07 de julho de 2045. A Copel Distribuição cumpriu com os requisitos condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade para o ciclo de fiscalização dos 5 anos iniciais. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implica na abertura do processo de caducidade. Para o critério de qualidade de prestação de serviço de distribuição, a ANEEL definiu os limites de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC para os exercícios de 2021 a 2026. Para o DEC, o resultado dos últimos 12 meses apurado em setembro de 2023 foi de 7,97 horas. Para o FEC, o resultado no mesmo período foi de 5,41 interrupções.



O critério de eficiência da gestão econômico-financeira será mensurado pela apuração, a cada ano civil, conforme Resolução Normativa ANEEL Nº 896/2020, pela inequação a seguir:

$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{EBITDA} - \text{QRR}} \leq \frac{1}{(1,11 * \text{Selic})}$$

4.2.4 Investimento e Dados Operacionais

Programa Transformação - amplo plano de investimento com o objetivo de modernizar, automatizar e renovar a rede de distribuição e rede de comunicação privada com tecnologias padronizadas para atendimento aos equipamentos de automação. Entre os benefícios esperados 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 para o atingimento dos objetivos:

- **Paraná Trifásico:** 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.
- **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 setembro de 2023 já estavam instalados 540 mil medidores inteligentes.
- **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 setembro de 2023, o projeto concluiu 82,2% do cronograma previsto. O Programa Transformação abrange a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

Redes Compactas e Protegidas - implantação de redes compactas predominantemente em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição e redes protegidas exclusivamente em áreas rurais. As redes compactas evitam cortes e podas de árvores e melhoram a qualidade do fornecimento, pois reduzem o número de desligamentos. As redes protegidas também melhoram a qualidade e a confiabilidade do sistema pois evitam interrupções por contato com a vegetação ou outros objetos e intempéries. Ao final de setembro de 2023, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 26.504 km (21.385 km em setembro/2022), acréscimo de 5.119 km, ou 23,94%, em doze meses.

Rede Secundária Isolada - investimento em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC; dificultar o roubo de energia; melhorar as condições do meio ambiente; reduzir as áreas de podas; aumentar a segurança; reduzir a queda de tensão ao longo da rede; aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de setembro de 2023, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 22.609 km (21.658 km em setembro/2022), um acréscimo de 951 km, ou 4,39%, em doze meses.

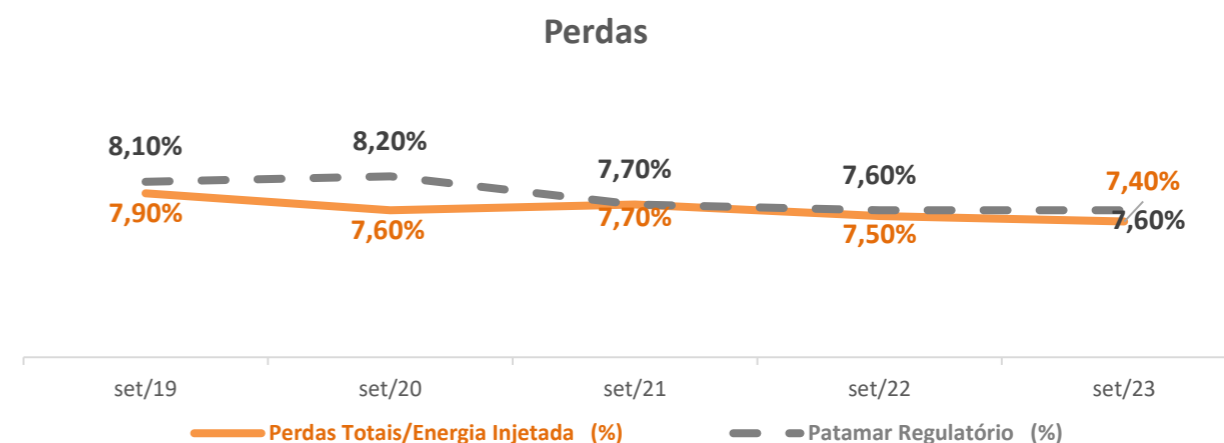
Perdas - As perdas estão relacionadas à energia elétrica que circula pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais. As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida 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 ocorrem pela sua dissipação durante o processo de transporte, transformação de tensão e medição em decorrência das leis da física. Historicamente, as Perdas Técnicas da Companhia mantiveram percentuais próximos ou inferiores à meta regulatória. Ao final de setembro de 2023, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2.057 GWh, ante 2.038 GWh do mesmo período do ano anterior. Já as Perdas Não Técnicas, apuradas pela diferença entre as perdas totais e as perdas técnicas, têm origem principalmente nos furtos (ligação clandestina, desvio direto da rede), fraudes (adulterações no medidor ou desvios), erros de leitura, medição e faturamento. Essas perdas estão em grande medida associadas à gestão da concessionária e às características socioeconômicas das áreas de concessão. Ao final de setembro de 2023, as Perdas Não Técnicas dos últimos 12 meses foram de 575 GWh, ante 614

GWh no mesmo período do ano anterior. As perdas totais, ao final de setembro de 2023, acumularam em 12 meses 2.632 GWh, ante 2.651 GWh do mesmo período do ano anterior. Em termos de classificação, as Perdas Totais ficaram constituídas por 78% de Perdas Técnicas e 22% de Perdas Não Técnicas.

GWh - 12 Meses	set/19	set/20	set/21	set/22	set/23
Energia Injetada	33.023	32.377	34.374	35.216	35.546
Perdas Distribuição	2.605	2.465	2.651	2.651	2.632
Perdas Técnicas	1.997	1.958	1.989	2.038	2.057
Perdas Não Técnicas	608	507	662	614	575

* As perdas refletem a diferença entre a carga medida e o mercado faturado e, com o início da Pandemia da Covid-19, a carga em 2020 sofreu rápida retração mas 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.

O repasse tarifário dos níveis eficientes das 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. Em que pese as perdas totais apresentarem percentuais marginalmente acima do regulatório, a metodologia para cálculo regulatório utiliza o mercado faturado e dentro desta metodologia, não foram apuradas glosas de perdas para Copel Distribuição nos ciclos de reajuste tarifário anual de 2022 e 2023.



5. Copel Mercado Livre

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 3T23, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 19,9 milhões, montante 7,8% inferior aos R\$ 21,6 milhões registrados no 3T22, reflexo, principalmente, da redução em 14,3% dos montantes de energia elétrica vendida. No acumulado do ano, o EBITDA ajustado aumentou 58,0%, resultado de margens de comercialização melhores em relação ao ano passado, alcançando R\$ 102,8 milhões ante R\$ 65,1 milhões do mesmo período do ano anterior.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
EBITDA	(20,0)	34,9	-	89,5	61,9	44,5
(-/+) Valor justo na compra e venda de energia	34,5	(13,3)	-	6,3	4,1	53,3
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	5,4	-	-	5,4	(0,3)	-
(-/+) Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	-	-	-	-	(0,7)	-
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	1,6	-	-
EBITDA Ajustado	19,9	21,6	(7,8)	102,8	65,1	58,0

No trimestre, o principal ajuste entre nos períodos 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 – resultado, principalmente, da realização de contratos que saíram da base e o aumento da sensibilidade da inadimplência dada pela taxa de risco de crédito.

Os custos gerenciáveis tiveram aumento de 105,6% no 3T23, impactado, principalmente, pela provisão de R\$ 5,4 milhões para indenização do Programa de Demissões Incentivadas e do aumento de 49,0% em “Serviços de terceiros” em função de despesas com manutenção de instalações e custos com comunicação, processamento e transmissão de dados.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	8.351	3.012	177,3%	17.463	9.240	89,0
Planos previdenciário e assistencial	443	430	2,8	1.424	1.329	7,1
Material	27	13	108,1	60	37	64,8
Serviços de terceiros	747	501	49,0	2.887	2.186	32,1
Outros custos e despesas operacionais	1.259	1.311	(4,1)	4.146	3.663	13,2
TOTAL	10.826	5.266	105,6	25.979	16.454	57,9

A conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos da provisão de indenização por PDV, participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), registrou uma redução 6,3%.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Pessoal e administradores	8.351	3.012	177,3	17.463	9.240	89,0
(-/+) Participação nos lucros/ resultados e PPD	(276)	(154)	79,6	(1.361)	(415)	228,1
(-/+) Provisão/Reversão indenização PDV	(5.397)	-	-	(5.397)	311	0
(-/+) Indenização abono terço adicional de férias	-	-	-	(1.419)	-	0
TOTAL	2.678	2.858	(6,3)	10.704	9.136	17,2

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 4,51% entre 3T22 e 3T23, a linha de custo com pessoal e administradores registrou redução em termos reais de 10,3%, resultado, especialmente, da redução de 5 funcionários entre os períodos.

A seguir, os principais indicadores da Copel Mercado Livre:

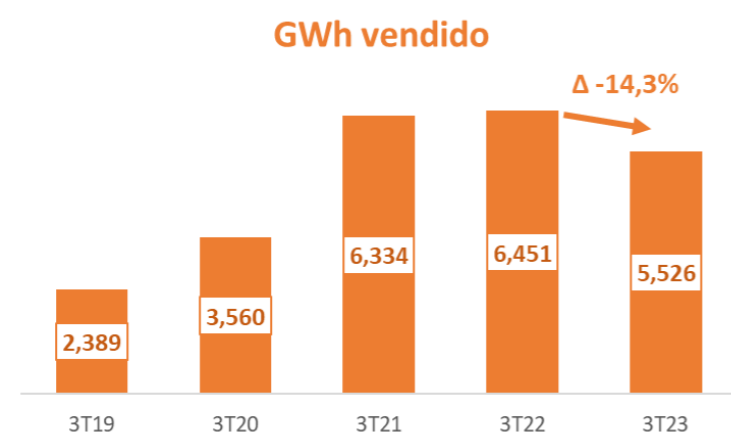
	R\$ milhões					
Principais Indicadores	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	987,9	1.310,9	(24,6)	3.019,7	3.659,0	(17,5)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.008,3)	(1.276,1)	(21,0)	(2.931,8)	(3.597,3)	(18,5)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(10,6)	44,0	-	115,7	84,9	36,2
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(7,0)	31,4	-	80,9	58,5	38,2
EBITDA (R\$ milhões)	(20,0)	34,9	-	89,5	61,9	44,5
Margem Operacional	-	3,4%	-	3,8%	2,3%	65,0
Margem Líquida	-	2,4%	-	2,7%	1,6%	67,5
Margem EBITDA	-	2,7%	-	3,0%	1,7%	75,1
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,3	0,6	(50,0)	1,2	1,3	(7,7)

A Copel Mercado Livre teve prejuízo de R\$ 7,0 milhões no 3T23 e lucro líquido de R\$ 80,9 milhões no acumulado do ano. Para fins de comparação, o lucro líquido ajustado no 3T23 foi de R\$ 19,4 milhões, montante 14,5% inferior ao 3T22 e, no acumulado do ano, de R\$ 89,7 milhões, montante 48,0% acima do mesmo período do ano anterior.

5.2 Desempenho Operacional

A Copel foi pioneira ao criar uma comercializadora de energia e a primeira a vender energia para consumidores livres, quando da criação dessa categoria no país, em 1995. A Copel Mercado Livre, criada em 2016, já é a maior do país em volume de energia comercializada no ambiente de contratação livre, oferecendo mais economia e tranquilidade para clientes de todas as regiões do Brasil.

Por muito tempo conhecida como Copel Energia, a Copel Mercado Livre é responsável pela comercialização de energia e prestação de serviços no ACL. Em setembro de 2023, a Companhia registrou 1.753 clientes/contratos, um crescimento de 4,54% em relação ao mesmo período do ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 5.526 GWh vendidos no 3T23, redução de 14,3% comparado com 3T22. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais.



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 também 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.

6.2 Destaques recentes

- A Copel participou do Programa Ambição pelos ODS 2023, iniciativa proposta pelo Pacto Global em nível mundial, que já envolveu mais de 650 empresas do mundo inteiro, com o propósito de estabelecer metas ambiciosas para os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável. A Copel apresentou o Programa Aluno Energia, vinculado ao ODS 4 – Educação de Qualidade, que é um dos ODS prioritários da Companhia.
- Recebeu pelo quarto ano consecutivo o Selo Ouro do Programa Brasileiro GHG Protocol sobre a elaboração e publicação de seu Inventário de Gases de Efeito Estufa (GEE).

Ambiental

- Possui Plano de Neutralidade Copel 2030, aprovado pelo Conselho de Administração: focando em metas baseadas em ciência (SBTi), 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;

- Movimento Ambição Net Zero – a Copel aderiu ao 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 2Gton CO2e até 2030;
- Possui políticas corporativas de Mudança do Clima, Ambiental, e Biodiversidade.;
- 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; Direitos Humanos; EducaODS; Iluminando Gerações; Mais que Energia, entre outros.
- Possui políticas corporativas de Direitos Humanos, de Engajamento com as Partes Interessadas, de Investimento Social Privado, de Gestão de Pessoas, de Saúde e Segurança do Trabalho, entre outras.

Governança

- Possui Comitês Estatutários de Assessoramento ao Conselho de Administração: Comitê de Auditoria Estatutário - CAE; Comitê de Desenvolvimento Sustentável Estatutário - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê dos Minoritários - CDM;
- O Conselho de Administração é formado em sua maioria por membros independentes;
- O Comitê de Auditoria Estatutário - 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.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.3 Indicadores

Os indicadores poderão sofrer alterações devido a asseguarção da auditoria externa independente.

Indicador Ambiental	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,8	93,8	-
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	91,2	99,2	8,8
Emissão de GEE escopo 1 (tCO ₂) ¹	15.377,7	50.834,4	230,6
Emissão de GEE escopo 2 (tCO ₂) ²	451.356,9	163.700,8	(63,7)

¹Escopo 1 refere-se às emissões diretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (frota, mudança do solo e emissões fugitivas)







²Escopo 2 refere-se às emissões indiretas de gases de efeito estufa das operações da Copel (consumo e perda de eletricidade)

Indicador Social	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	22,2	21,6	(2,8)
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	10,5	12,6	20,4
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Próprios)	1,8	1,8	-
Taxa de frequência de acidentes - TFIFR (% Empregados Terceiros)	7,4	6,6	(10,7)

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 ABNT – NBR 14280: 2001

Indicador de Governança	Realizado		
	2021	2022	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	22,8	23,0	0,7
Mulheres no Conselho de Administração (%)	11,1	11,1	-
Conselheiros independentes (%)	77,8	88,8	14,1
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	95,2	81,8	(14,0)

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 14º	2022
	CSA Score 68	2022
	B	2022
	Sim	2023
	Low Risk	2023
	A	2023

7. Outros destaques do Período

Transformação em Corporation – Oferta Pública de Ações

Conforme Fato Relevante 06/22 de 21 de novembro de 2022, o Estado do Paraná, acionista controlador da Companhia, manifestou a intenção de transformar a Copel em companhia de capital disperso e sem acionista controlador (Corporação), mediante oferta pública de distribuição secundária de ações ordinárias e/ou certificados de depósito de ações (units) de emissão da Companhia. Em 26.07.2023 a Copel submeteu à Comissão de Valores Mobiliários o pedido de registro automático de oferta pública de distribuição primária e secundária de, inicialmente, 549.171.000 ações ordinárias de emissão da Companhia todas nominativas, escriturais e sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames. Em 11.08.2023 foi efetuada a liquidação da oferta das ações, com o preço de R\$ 8,25 por ação, perfazendo o montante total de R\$ 4.530,6 milhões. Houve ainda o exercício de 72.821.650 ações do lote suplementar, concluído em 06.09.23. Dessa forma, o total da oferta pública de distribuição, constituído de oferta base mais lote suplementar, sendo (i) primária de 246.256.841 ações ordinárias de emissão da Companhia; e (ii) secundária de 375.735.809 ações de titularidade do Estado do Paraná, perfazendo o montante total de R\$ 5.131.439.362,50.

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 30 de setembro de 2023:

	R\$ mil
	30.09.2023
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.762.218
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(2.602.277)
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(24.156)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(2.626.433)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"	1.135.785

Copel na carteira do IDIVERSA B3

As ações preferenciais da Companhia (CPLE6) foram incluídas na carteira teórica do Índice de Diversidade da Brasil, Bolsa, Balcão ("IDIVERSA B3"). O IDIVERSA B3 tem por objetivo tornar os indicadores de diversidade visíveis e tangíveis para o mercado e gerar comparabilidade no desempenho das empresas, induzindo-as a adotarem as melhores práticas em relação à diversidade. O indicador representa o desempenho médio das ações dos ativos de empresas listadas que se destacam no critério de diversidade, baseado no Score de Diversidade desenvolvido pela B3, a partir dos dados disponíveis no Formulário de Referência ("FRE"). A participação neste índice reflete o compromisso com a estratégia de desenvolvimento sustentável e com a promoção das relações profissionais baseadas na diversidade, inclusão, igualdade de oportunidade e não discriminação na gestão de pessoas. Mais informações no [Comunicado ao Mercado 19/23](#).

Programa de Demissão Voluntária (PDV)

A Copel lançou, em 24 de agosto de 2023, conforme previsto no Acordo Coletivo de Trabalho ("ACT") assinado em janeiro deste ano, o novo Programa de Demissão Voluntária (PDV). Foram efetivadas 1.437 adesões, com base em avaliação que considerou os aspectos financeiros e a manutenção de suas operações. O custo total estimado do programa, incluindo as indenizações e custos adicionais, é de R\$ 610 milhões, que será reconhecido no exercício de 2023.

Mais informações no [Comunicado ao Mercado 20/23](#) e [Comunicado ao Mercado 23/23](#).

Desinvestimento na UEGA – Fase de proposta vinculante

Em 04 de setembro de 2023 a Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras"), sócia da Copel na UEGA, informou em comunicado divulgado ao mercado a continuidade no processo de venda da sua participação na

UEG Araucária S.A. Com isso, o desinvestimento da Copel na UEGA seguirá de forma conjunta com a Petrobras. Em 27 de outubro de 2023 iniciou a fase de proposta vinculante, em que os proponentes habilitados terão a oportunidade de realizar suas due diligences, visitas técnicas e submissão das respectivas propostas vinculantes. As etapas subsequentes da operação envolvem a apreciação e aprovação da proposta vinculante dentro dos trâmites internos de governança corporativa. Mais informações no [Comunicado ao Mercado 21/23](#) e [Comunicado ao Mercado 25/23](#).

Desinvestimento na Compagas – Contratação das assessorias

Em 20 de setembro de 2023 o Conselho de Administração aprovou a contratação das assessorias necessárias para estruturação e execução do projeto de potencial desinvestimento na Companhia Paranaense de Gas - Compagas. Mais informações no [Fato Relevante 16/23](#).

Copel aprova JCP de R\$ 958,0 milhões

Em 20 de setembro de 2023 o Conselho de Administração aprovou a distribuição de Juros sobre Capital Próprio – JCP de 2023, no montante de R\$ 958.000.000,00 conforme segue: (a) JCP no valor de R\$ 456.920.036,75, com pagamento a ser realizado em 30.11.2023; (b) JCP no valor de R\$ 501.079.963,25, com pagamento a ser realizado até o final de junho de 2024, em data a ser fixada pela Assembleia Geral Ordinária realizada em 2024. Mais informações no [Fato Relevante 17/23](#).

Copel protocola carta sobre concessão da UTE Figueira

Em 31 de outubro de 2023 a Companhia protocolou carta na Aneel requerendo a desistência da intenção de prorrogação da concessão da UTE Figueira, formulada em 2017, com retorno imediato ao Poder Concedente de todos os bens reversíveis, direitos e privilégios vinculados à UTE Figueira e com a correspondente indenização à Copel GeT pela reversão dos bens. A usina passou por recente processo de modernização, tendo como benefícios diretos a melhora na eficiência energética e a redução das emissões de poluentes na atmosfera, em comparação a antiga planta. A usina foi liberada para operação comercial em 07 de dezembro de 2022 por meio do Despacho nº 3.502/2022.

Recomposição do prazo de concessão da UHE Mauá

A usina hidrelétrica Jayme Canet Junior (UHE Mauá) teve seu prazo de concessão estendido em mais 763 dias, devido ao reconhecimento do excludente de responsabilidade solicitado pela Copel Get. Foram adicionados 469 dias em virtude do deferimento do excludente de responsabilidade em si e

mais 294 dias referentes à recomposição da extensão da outorga do acordo GSF do ano de 2021, em decorrência do excludente de responsabilidade.

Dessa forma, o prazo final de concessão da outorga passou a ser em 28 de junho de 2049, conforme demonstrado no quadro a seguir.

UHE JAYME CANET JUNIOR - MAUÁ	
PRAZO FINAL DE CONCESSÃO ORIGINAL	03/07/2042
Recomposição da Extensão da Outorga do acordo GSF de 2021 (Resolução Homologatória Aneel nº 2.919 e 2.932/2021)	1.789 dias
Deferimento de Excludente de Responsabilidade (Resolução Autorizativa Aneel nº 14.435/2023)	469 dias
Recomposição da Extensão da Outorga, adicional, pelo deferimento de Excludente de Responsabilidade (Resolução Homologatória Aneel nº 3.242/2023)	294 dias
NOVO PRAZO FINAL DA CONCESSÃO	28/06/2049

Na data base de 30 de setembro de 2023 foi registrado contabilmente um valor adicional ao intangível da referida usina de R\$ 26,4 milhões, sendo que a vida útil dos ativos será revisada para nova data fim da concessão e a depreciação será recalculada de forma prospectiva. Mais informações na Nota Explicativa 17.2 das nossas Demonstrações Financeiras.

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

3T23

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

DRE COPEL COM

DRE POR EMPRESA
TRIMESTRE

DRE POR EMPRESA
ACUMULADO

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	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.543.989	5.108.442	8,5	15.911.770	15.270.561	4,2
Fornecimento de energia elétrica	2.023.937	1.750.075	15,6	5.753.677	5.746.937	0,1
Suprimento de energia elétrica	998.600	996.566	0,2	2.738.710	2.832.912	(3,3)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.502.528	1.171.966	28,2	4.347.990	3.532.405	23,1
Receita de construção	616.653	563.740	9,4	1.746.127	1.591.794	9,7
Valor justo do ativo indenizável da concessão	8.283	(13.918)	-	41.898	45.045	(7,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	273.256	530.548	(48,5)	879.709	1.209.056	(27,2)
Outras receitas operacionais	120.732	109.465	10,3	403.659	312.412	29,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(5.160.282)	(4.325.281)	19,3	(13.647.472)	(13.299.650)	2,6
Energia elétrica comprada para revenda	(1.995.559)	(2.166.216)	(7,9)	(5.694.126)	(6.024.123)	(5,5)
Encargos de uso da rede elétrica	(764.852)	(595.186)	28,5	(2.118.488)	(1.858.728)	14,0
Pessoal e administradores	(859.142)	(236.338)	263,5	(1.561.690)	(728.178)	114,5
Planos previdenciário e assistencial	(64.280)	(64.137)	0,2	(194.209)	(195.712)	(0,8)
Material	(23.497)	(20.142)	16,7	(64.751)	(64.183)	0,9
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(7.175)	-	-	(17.654)	-	-
Serviços de terceiros	(265.685)	(196.110)	35,5	(728.352)	(544.926)	33,7
Depreciação e amortização	(347.778)	(305.986)	13,7	(1.027.232)	(914.882)	12,3
Provisões e reversões	(141.171)	(55.588)	154,0	(204.772)	(226.564)	(9,6)
Custo de construção	(615.011)	(557.378)	10,3	(1.734.494)	(1.573.307)	10,2
Repactuação Risco Hidrológico - GSF - UHE Mauá	26.405	-	-	26.405	-	-
Outros custos e despesas operacionais	(102.537)	(128.200)	(20,0)	(328.109)	(358.484)	(8,5)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	(810.563)	(100,0)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	67.842	8.909	661,5	244.675	330.115	(25,9)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	451.549	792.070	(43,0)	2.508.973	2.301.026	9,0
RESULTADO FINANCEIRO	(322.810)	(216.485)	49,1	(899.289)	(1.726.138)	(47,9)
Receitas financeiras	264.178	228.297	15,7	796.450	723.605	10,1
Despesas financeiras	(586.988)	(444.782)	32,0	(1.695.739)	(1.438.373)	17,9
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
LUCRO OPERACIONAL	128.739	575.585	(77,6)	1.609.684	574.888	180,0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	308.161	(195.004)	-	(93.059)	(85.667)	8,6
Imposto de Renda e Contribuição Social	27.873	(183.802)	-	(297.401)	(547.597)	(45,7)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	280.289	(11.202)	-	204.343	461.930	(55,8)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	436.900	380.581	14,8	1.516.625	489.221	210,0
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	4.263	(2.190)	-	(132.266)	36.590	-
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	441.163	378.391	16,6	1.384.359	525.811	163,3
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	441.894	381.810	15,7	1.520.816	504.595	201,4
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(6.489)	(18.898)	(65,7)	(141.029)	(13.865)	917,2
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	(1.465)	3.663	-	6.114	(4.016)	-
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	7.223	11.816	(38,9)	(1.542)	39.097	-
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	799.327	1.098.056	(27,2)	3.536.205	3.215.908	10,0

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

Ativo	R\$ mil		
	set/23	dez/22	Δ%
CIRCULANTE	13.313.738	9.327.249	42,7
Caixa e equivalentes de caixa	5.557.791	2.678.457	107,5
Títulos e Valores Mobiliários	96	93	3,2
Cauções e depósitos vinculados	-	157	(100,0)
Clientes	3.619.568	3.342.050	8,3
Dividendos a receber	40.725	138.330	(70,6)
Ativos Financeiros Setoriais	38.924	190.699	-
Contas a receber vinculadas à concessão	9.232	8.603	7,3
Ativos de contrato	296.100	220.660	34,2
Outros créditos	971.681	897.380	8,3
Estoques	185.897	194.850	(4,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social	265.210	355.065	(25,3)
Outros tributos correntes a recuperar	980.436	1.239.694	(20,9)
Despesas antecipadas	64.809	60.076	7,9
Partes Relacionadas	15.344	1.135	-
Ativos classificados como mantidos para venda	1.267.925	-	-
NÃO CIRCULANTE	42.387.651	40.376.451	5,0
Realizável a Longo Prazo	16.858.518	16.442.145	2,5
Títulos e Valores Mobiliários	554.472	430.963	28,7
Outros investimentos temporários	31.462	25.619	22,8
Clientes	114.748	109.819	4,5
Depósitos judiciais	635.578	632.458	0,5
Ativos Financeiros Setoriais	116.773	190.699	(38,8)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.637.401	2.269.690	16,2
Ativos de contrato	7.423.024	7.452.019	(0,4)
Outros créditos	1.083.115	931.452	16,3
Imposto de renda e contribuição social	91.703	127.824	(28,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.797.026	1.644.299	9,3
Outros tributos correntes a recuperar	2.373.216	2.627.293	(9,7)
Despesas antecipadas	-	10	-
Investimentos	3.566.466	3.325.731	7,2
Imobilizado	10.811.117	10.069.468	7,4
Intangível	10.910.839	10.277.727	6,2
Direito de uso de ativos	240.711	261.380	(7,9)
TOTAL DO ATIVO	55.701.389	49.703.700	12,1

Passivo	R\$ mil		
	set/23	dez/22	Δ%
CIRCULANTE	8.995.410	7.156.597	25,7
Obrigações sociais e trabalhistas	920.387	252.789	264,1
Fornecedores	2.177.287	2.090.022	4,2
Imposto de renda e contribuição social	114.337	156.191	(26,8)
Outras obrigações fiscais	276.365	303.606	(9,0)
Empréstimos e financiamentos	271.780	278.838	(2,5)
Debêntures	1.390.058	1.346.347	3,2
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	845.700	482.325	75,3
Benefícios pós-emprego	85.557	73.814	15,9
Encargos do consumidor a recolher	63.359	46.488	36,3
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	348.765	370.244	(5,8)
Contas a pagar vinculadas à concessão	100.083	105.003	(4,7)
Passivos financeiros setoriais líquidos	723.786	433.914	66,8
Passivo de arrendamento	52.757	64.870	(18,7)
Outras contas a pagar	739.440	601.619	22,9
PIS e Cofins a restituir para consumidores	279.295	550.527	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	606.454	-	-
NÃO CIRCULANTE	23.197.845	21.415.878	8,3
Fornecedores	134.730	125.448	7,4
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.668.534	1.517.682	9,9
Outras Obrigações fiscais	618.134	633.491	(2,4)
Empréstimos e financiamentos	5.098.831	4.371.525	16,6
Debêntures	8.379.671	6.457.508	29,8
Benefícios pós-emprego	1.006.066	996.223	1,0
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	208.279	244.514	(14,8)
Contas a pagar vinculadas à concessão	783.318	832.539	(5,9)
Passivos financeiros setoriais líquidos	27.119	49.341	(45,0)
Passivo de arrendamento	202.767	208.886	(2,9)
Outras contas a pagar	802.087	645.234	24,3
PIS e Cofins a restituir para consumidores	404.329	1.444.631	(72,0)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.910.295	1.851.257	-
Provisões para litígios	1.953.685	2.037.599	(4,1)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23.508.134	21.131.225	11,2
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	23.253.055	20.817.364	11,7
Capital social	12.816.678	10.800.000	18,7
Ajustes de avaliação patrimonial	565.957	593.382	(4,6)
Reserva legal	1.512.687	1.512.687	-
Reserva de retenção de lucros	7.867.135	7.911.295	(0,6)
Lucros acumulados	490.598	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	255.079	313.861	(18,7)
TOTAL DO PASSIVO	55.701.389	49.703.700	12,1

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

	30.09.2023	30.09.2022
R\$ mil		
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	1.516.625	489.221
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	3.344.571	2.508.566
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	1.433.850	963.354
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(87.910)	(89.157)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(561.622)	(582.687)
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.821.933
Imposto de renda e contribuição social	297.404	547.597
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(204.345)	(461.930)
Resultado da equivalência patrimonial	(244.675)	(330.115)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	192.058	193.860
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	123.556	116.016
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(41.898)	(45.045)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(969.376)	(1.332.293)
Depreciação e amortização	1.027.232	914.882
Provisão decorrente do programa de demissão voluntária	610.057	-
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	204.772	226.564
Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	(26.405)	-
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(542)	(541)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	6.347	4.139
Valor justo nas operações com derivativos	-	2.907
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	186	26.529
Baixas de ativos de contrato	8.346	5.971
Resultado das baixas de imobilizado	3.079	978
Resultado das baixas de intangíveis	58.582	36.485
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(750)	(102)
Redução (aumento) dos ativos	57.585	2.428.470
Clientes	164.172	1.239.898
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	111.960	59.336
Depósitos judiciais	22.198	(15.116)
Ativos financeiros setoriais	52.035	953.947
Outros créditos	(61.482)	47.834
Estoques	7.570	(1.139)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(142.982)	(59.761)
Outros tributos a recuperar	(77.858)	206.480
Despesas antecipadas	(3.819)	(2.076)
Partes relacionadas	(14.209)	(933)
Aumento (redução) dos passivos	360.062	(702.611)
Obrigações sociais e trabalhistas	158.508	(205.145)
Fornecedores	53.968	(319.036)
Outras obrigações fiscais	728.036	450.852
Benefícios pós-emprego	(160.277)	(144.936)
Encargos setoriais a recolher	16.871	(155.669)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(193.727)	(141.839)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(87.200)	(78.769)
Outras contas a pagar	-	-
Provisões para litígios quitadas	86.143	51.401
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.762.218	4.234.425
Imposto de renda e contribuição social pagos	(272.512)	(322.688)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(434.261)	(264.920)
Encargos de debêntures pagos	(708.469)	(541.204)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(17.257)	(14.228)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	2.329.719	3.091.385
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	118.351	128.041
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	2.448.070	3.219.426
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	(102.812)	53.375
Aquisições de ativos de contrato	(1.422.976)	(1.483.399)
Aquisições de controladas - efeito no caixa	(911.450)	(18.031)
Aportes em investimentos	(10.780)	(4.829)
Redução de capital em investidas	-	61.537
Aquisições de imobilizado	(148.152)	(309.827)
Aquisições de intangível	(6.107)	(6.244)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(2.602.277)	(1.707.418)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(24.156)	(133.706)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(2.626.433)	(1.841.124)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	45.325	1.891.201
Custos de transação na captação de empréstimos e financiamentos	(6.886)	(19.781)
Ingressos de debêntures emitidas	2.900.000	1.500.000
Custos de transação na emissão de debêntures	(60.677)	(14.445)
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(194.678)	(940.584)
Amortizações de principal de debêntures	(1.174.084)	(1.271.900)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(51.896)	(40.747)
Aumento de capital	2.031.619	-
Custos de transação no aumento de capital	(14.941)	-
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(335.026)	(1.623.381)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	3.138.756	(519.637)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	158.062	(2.180)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	3.296.818	(521.817)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	3.118.455	856.485
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	2.678.457	3.472.845
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	5.557.791	3.827.962
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	239.121	501.368
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	3.118.455	856.485

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E RESULTADO FINANCEIRO

	R\$ mil					
	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
EBITDA DAS OP. EM CONTINUIDADE	799.327	1.098.056	(27,2)	3.536.205	3.215.908	10,0
(-/+ Valor justo na compra e venda de energia	34.524	(13.254)		6.347	4.139	
(-/+ Provisão (reversão) de impairment de ativos	(16.078)	-		(53.999)	42.129	
(-/+ Bandeira tarifária sobre GD	-	33.332		-	(10.115)	
(-/+ Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	-	-		-	(58.119)	
(-/+ Indenização abono terço adicional de férias	-	-		138.173	-	
(-/+ Provisão p/ destinação de Créditos do PIS/Cofins	-	-		-	810.563	
(-/+ Provisão/Reversão indenização PDV	610.057	-		610.057	(7.880)	
(-/+ Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	(26.405)	-		(26.405)	-	
EBITDA AJUSTADO DAS OP. EM CONTINUIDADE	1.401.425	1.118.138	25,3	4.210.378	3.996.625	5,3
(-) Ebitda Op. Descontinuadas Compagas e UEGA	37.649	16.800		(23.740)	99.210	
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS	1.439.074	1.134.938	26,8	4.186.638	4.095.835	2,2
(-/+ Equivalência Patrimonial	(67.841)	(8.909)		(244.673)	(330.115)	
EBITDA AJUSTADO COM OP. DESCONTINUADAS sem Equivalência Patrimonial	1.371.233	1.126.029	21,8	3.941.965	3.765.720	4,7

	R\$ mil					
	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Receitas Financeiras	264.177	228.297	15,7	796.450	723.605	10,1
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	168.252	108.936	54,5	367.440	297.398	23,6
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	43.664	59.677	(26,8)	156.334	218.517	(28,5)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	12.883	(318)	-	69.059	2.877	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	9.850	22.224	(55,7)	55.755	97.984	(43,1)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	912	2.041	(55,3)	14.026	41.374	(66,1)
Juros sobre impostos a compensar	17.421	18.121	(3,9)	50.974	49.784	2,4
Rendimentos e atualização monetária de depósitos judiciais	13.115	12.364	6,1	41.392	31.628	30,9
Outras receitas	8.455	15.880	(46,8)	71.335	15.626	-
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(10.375)	(10.628)	(2,4)	(29.865)	(31.583)	(5,4)
Despesas Financeiras	(586.987)	(444.782)	32,0	(1.695.739)	(1.438.373)	17,9
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(442.960)	(341.402)	29,7	(1.355.043)	(1.106.596)	22,5
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(33.441)	(8.667)	285,8	(101.224)	(128.737)	(21,4)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(6.073)	(11.890)	(48,9)	(7.785)	(26.424)	(70,5)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(69.496)	(11.810)	-	(70.754)	(24.188)	192,5
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(845)	(2.383)	(64,5)	(3.774)	(9.679)	(61,0)
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	-	-	-	(2.907)	-
Juros sobre P&D e PEE	(6.604)	(7.740)	(14,7)	(20.155)	(23.579)	(14,5)
Juros sobre parcelamento de tributos	(10.127)	(10.345)	(2,1)	(31.006)	(27.358)	13,3
Juros sobre passivo de arrendamento	(5.617)	(5.277)	6,4	(17.259)	(14.158)	21,9
Variação Monetária de Litígios	(4.746)	(20.024)	(76,3)	(75.993)	(30.641)	148,0
Outras despesas financeiras	(7.078)	(25.244)	(72,0)	(12.746)	(44.106)	(71,1)
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
Resultado Financeiro	(322.810)	(216.485)	49,1	(899.289)	(1.726.138)	(47,9)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL E INDICADORES

	R\$ mil					
Varição na Equivalência Patrimonial	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Empreendimentos controlados em conjunto	61.965	2.289	-	227.989	310.343	(26,5)
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	1.921	3.890	(50,6)	(604)	217	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.678	601	345,6	9.409	17.238	(45,4)
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.514	697	547,6	19.345	27.882	(30,6)
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	18.993	(4.433)	-	64.765	119.542	(45,8)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	6.547	(2.410)	-	25.938	51.700	(49,8)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	6.029	(103)	-	29.652	21.058	40,8
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	12.356	7.214	71,3	45.401	40.645	11,7
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	8.836	(3.267)	-	33.764	31.799	6,2
Solar Paraná	91	100	(9,0)	319	262	21,8
Coligadas	5.877	6.618	(11,2)	16.686	19.772	(15,6)
Dona Francisca Energética S.A.	1.673	1.555	7,6	4.191	4.914	(14,7)
Foz do Chopim Energética Ltda.	4.203	5.065	(17,0)	12.496	14.860	(15,9)
Outras ¹	1	(2)	-	(1)	(2)	(50,0)
TOTAL	67.842	8.907	661,7	244.675	330.115	(25,9)

¹ Inclui Carbocampel S.A.

	R\$ mil	
Principais Indicadores das Coligadas set-23	Dona Francisca	Foz do Chopim
Ativo Total	178.555	46.502
Patrimônio Líquido ¹	137.973	44.435
Rec. Oper. Líquida	50.044	45.199
Lucro Líquido	18.198	34.935
Participação no empreendimento - %	23,0	35,8
Valor contábil do investimento	31.773	15.892

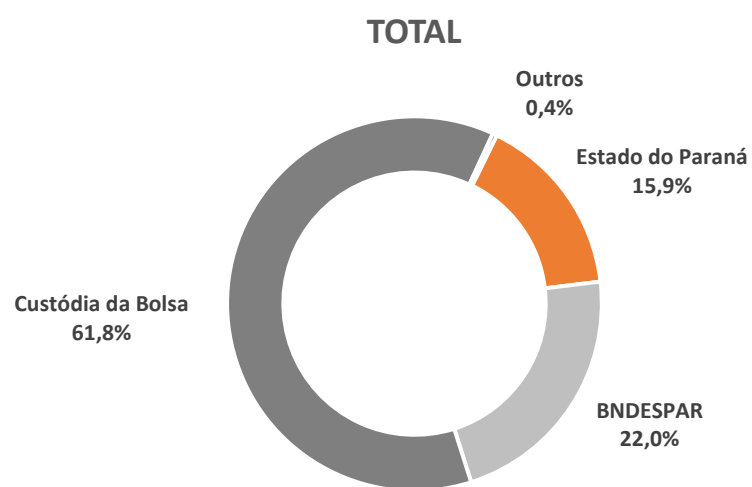
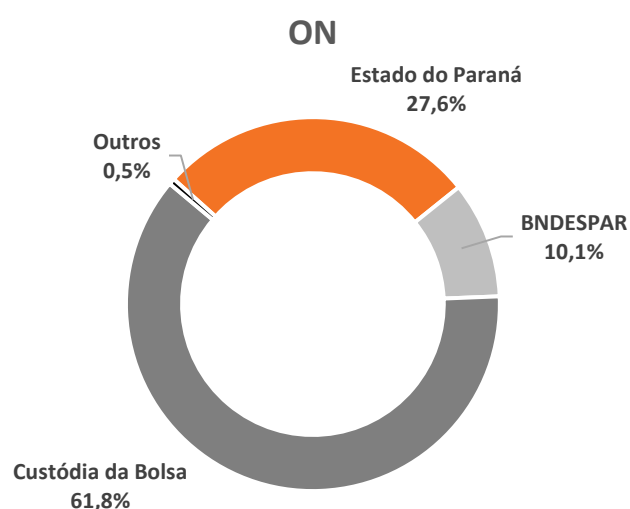
	R\$ mil							
Principais Indicadores das Controladas em Conjunto set-23	Voltalia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	237.862	336.778	622.577	2.991.752	1.614.703	2.020.602	3.762.233	1.882.650
Patrimônio Líquido ¹	235.453	274.910	454.340	2.033.251	1.006.197	1.199.041	1.472.379	1.034.966
Rec. Oper. Líquida	-	27.593	48.814	240.391	126.167	226.433	303.610	134.335
Lucro Líquido	(1.233)	19.203	39.480	132.171	52.935	121.028	90.621	68.908
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	115.372	134.706	222.627	996.293	493.037	293.765	737.662	507.133

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 30/09/2023

Acionistas	ON		PNA		PNB		TOTAL		mil ações
		%		%		%		%	
Estado do Paraná	358.563	27,6%	-	-	116.081	6,9%	474.644	15,9%	
BNDESPAR	131.162	10,1%	-	-	524.646	31,2%	655.808	22,0%	
Custódia da Bolsa	803.601	61,8%	682	21,8%	1.037.617	61,8%	1.841.900	61,8%	
B3	776.595	59,7%	682	21,8%	928.623	55,3%	1.705.901	57,2%	
NYSE	26.793	2,1%	-	-	107.172	6,4%	133.964	4,5%	
LATIBEX	213	0,0%	-	-	1.822	0,1%	2.035	0,1%	
Outros	7.022	0,5%	2.446	78,2%	991	0,1%	10.459	0,4%	
TOTAL	1.300.347	100%	3.128	100%	1.679.335	100%	2.982.811	100%	

Acionistas	UNIT		mil ações
		%	
Estado do Paraná	28.986	13,7%	
BNDESPAR	131.162	61,9%	
Custódia da Bolsa	51.608	24,4%	
B3	24.602	11,6%	
NYSE	26.793	12,6%	
LATIBEX	213	0,1%	
Outros	70	0,0%	
TOTAL	211.826	100%	



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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.364.139	1.129.706	20,8	3.902.035	3.707.521	5,2
Fornecimento de energia elétrica	-	3	(97,7)	-	103	-
Suprimento de energia elétrica	1.108.787	978.483	13,3	3.054.871	2.819.686	8,3
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	238.372	105.436	-	744.147	752.594	(1,1)
Receita de construção	8.574	33.573	(74,5)	80.168	98.339	(18,5)
Outras receitas operacionais	8.406	12.211	(31,2)	22.849	36.799	(37,9)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(938.675)	(749.054)	25,3	(2.278.856)	(1.967.562)	15,8
Energia elétrica comprada para revenda	(99.266)	(170.360)	(41,7)	(171.239)	(284.134)	(39,7)
Encargos de uso da rede elétrica	(146.550)	(141.381)	3,7	(442.346)	(392.132)	12,8
Pessoal e administradores	(276.159)	(78.058)	-	(501.998)	(238.686)	-
Planos previdenciário e assistencial	(20.232)	(19.452)	4,0	(61.099)	(59.324)	3,0
Material	(5.868)	(4.585)	28,0	(14.792)	(12.921)	14,5
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(6.657)	(121)	-	(17.654)	(2.951)	-
Serviços de terceiros	(66.872)	(59.275)	12,8	(201.050)	(151.360)	32,8
Depreciação e amortização	(205.446)	(183.026)	12,2	(611.009)	(553.815)	10,3
Provisões e reversões	(75.925)	(7.948)	-	(55.240)	(17.874)	-
Custo de construção	(6.932)	(27.211)	(74,5)	(68.535)	(79.852)	(14,2)
Repactuação Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	26.405	-	-	26.405	-	-
Outros custos e despesas operacionais	(55.173)	(57.637)	(50,1)	(160.299)	(174.513)	(23,3)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	64.156	3.365	-	240.769	324.724	(25,9)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	489.620	384.017	27,5	1.863.948	2.064.683	(9,7)
RESULTADO FINANCEIRO	(163.145)	(128.049)	27,4	(583.729)	(475.583)	22,7
Receitas financeiras	83.126	56.569	46,9	255.509	186.416	37,1
Despesas financeiras	(246.271)	(184.618)	33,4	(839.238)	(661.999)	26,8
LUCRO OPERACIONAL	326.475	255.968	27,5	1.280.219	1.589.100	(19,4)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	102.134	(79.073)	-	(162.636)	(416.423)	(60,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social	32.034	(109.741)	-	(188.544)	(322.355)	(41,5)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	70.100	30.668	-	25.908	(94.068)	-
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	428.609	176.895	-	1.117.583	1.172.677	(4,7)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	(19.800)	(45.663)	(56,6)	(216.105)	(74.428)	-
LUCRO LÍQUIDO	408.809	131.232	-	901.478	1.098.249	(17,9)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações continuadas	431.535	181.846	-	1.127.695	1.186.769	(5,0)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	(13.839)	(30.827)	(55,1)	(137.766)	(53.911)	-
Atribuído aos acionistas não controladores	(8.887)	(19.787)	(55,1)	(88.451)	(34.609)	-
EBITDA	695.066	567.043	22,6	2.474.957	2.618.498	(5,5)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.907.992	3.567.903	9,5	11.069.533	10.315.857	7,3
Fornecimento de energia elétrica	1.446.878	1.171.736	23,5	4.049.555	4.027.924	0,5
Suprimento de energia elétrica	48.015	86.385	(44,4)	140.456	203.456	(31,0)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.383.343	1.164.444	18,8	3.918.209	3.065.949	27,8
Receita de construção	608.079	530.166	14,7	1.665.959	1.493.455	11,6
Valor justo do ativo indenizável da concessão	8.283	(13.918)	-	41.898	45.045	(7,0)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	273.256	530.548	(48,5)	879.709	1.209.056	(27,2)
Outras receitas operacionais	140.138	98.542	42,2	373.747	270.972	37,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.870.778)	(3.186.498)	21,5	(10.430.291)	(10.153.660)	2,7
Energia elétrica comprada para revenda	(1.528.666)	(1.566.281)	(2,4)	(4.489.552)	(4.433.361)	1,3
Encargos de uso da rede elétrica	(731.154)	(546.033)	33,9	(1.971.815)	(1.734.129)	13,7
Pessoal e administradores	(545.301)	(144.742)	276,7	(983.750)	(445.379)	120,9
Planos previdenciário e assistencial	(41.429)	(41.920)	(1,2)	(125.133)	(127.278)	(1,7)
Material	(17.244)	(15.472)	11,5	(48.957)	(50.059)	(2,2)
Serviços de terceiros	(163.375)	(123.901)	31,9	(467.631)	(362.280)	29,1
Depreciação e amortização	(132.378)	(115.108)	15,0	(385.557)	(334.669)	15,2
Provisões e reversões	(69.140)	(46.559)	48,5	(146.437)	(211.707)	(30,8)
Custo de construção	(608.079)	(530.166)	14,7	(1.665.959)	(1.493.455)	11,6
Outros custos e despesas operacionais	(34.012)	(56.316)	(39,6)	(145.500)	(150.780)	(3,5)
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(810.563)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	37.214	381.405	(90,2)	639.242	162.197	294,1
RESULTADO FINANCEIRO	(125.173)	(88.344)	41,7	(330.968)	(1.107.205)	(70,1)
Receitas financeiras	110.327	145.337	(24,1)	364.640	455.471	(19,9)
Despesas financeiras	(235.500)	(233.681)	0,8	(695.608)	(551.306)	26,2
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	(1.011.370)	-
LUCRO OPERACIONAL	(87.959)	293.061	-	308.274	(945.008)	-
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	92.569	(67.367)	-	(2.444)	390.967	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	1.474	(38.356)	-	(75.140)	(172.385)	(56,4)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	91.095	(29.011)	-	72.696	563.352	(87,1)
LUCRO LÍQUIDO	4.610	225.694	(98,0)	305.830	(554.041)	-
EBITDA	169.592	496.513	(65,8)	1.024.799	496.866	106,3

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL COM (MERCADO LIVRE)

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	987.856	1.310.911	(24,6)	3.019.731	3.659.025	(17,5)
Fornecimento de energia elétrica	577.462	578.946	(0,3)	1.705.263	1.720.801	(0,9)
Suprimento de energia elétrica	438.200	730.155	(40,0)	1.306.933	1.932.347	(32,4)
Outras receitas operacionais	(27.806)	1.810	-	7.535	5.877	28,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.008.263)	(1.276.146)	(21,0)	(2.931.809)	(3.597.348)	(18,5)
Energia elétrica comprada para revenda	(994.997)	(1.270.610)	(21,7)	(2.901.011)	(3.579.136)	(18,9)
Pessoal e administradores	(8.351)	(3.012)	177,3	(17.463)	(9.240)	89,0
Planos previdenciário e assistencial	(443)	(430)	3,0	(1.424)	(1.329)	7,1
Material	(27)	(13)	107,7	(60)	(37)	62,2
Serviços de terceiros	(747)	(501)	49,1	(2.887)	(2.186)	32,1
Depreciação e amortização	(433)	(91)	375,8	(1.563)	(255)	512,9
Provisões e reversões	(2.006)	(178)	-	(3.255)	(1.504)	116,4
Outros custos e despesas operacionais	(1.259)	(1.311)	(4,0)	(4.146)	(3.661)	13,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	(20.407)	34.765	(158,7)	87.922	61.677	42,6
RESULTADO FINANCEIRO	9.849	9.253	6,4	27.734	23.256	19,3
Receitas financeiras	9.961	9.206	8,2	27.998	23.492	19,2
Despesas financeiras	(112)	47	-	(264)	(236)	11,9
LUCRO OPERACIONAL	(10.558)	44.018	-	115.656	84.933	36,2
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	3.596	(12.595)	-	(34.780)	(26.430)	31,6
Imposto de Renda e Contribuição Social	(7.433)	(5.693)	-	(27.849)	(18.867)	47,6
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	11.029	(6.902)	-	(6.931)	(7.563)	(8,4)
LUCRO LÍQUIDO	(6.962)	31.423	-	80.876	58.503	38,2
EBITDA	(19.974)	34.856	-	89.485	61.932	44,5

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

R\$ mil

Demonstração do Resultado 3T23	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	704.719	240.649	3.907.992	242.573	31.036	-	-	199.932	213.301	7.129	15.481	987.856	-	(1.006.679)	5.543.989
Fornecimento de energia elétrica	-	-	1.446.878	-	-	-	-	-	-	-	-	577.462	-	(403)	2.023.937
Suprimento de energia elétrica	688.765	-	48.015	-	30.789	-	-	199.931	213.298	7.129	-	438.200	-	(627.527)	998.600
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	224.613	1.383.343	-	-	-	-	-	-	-	16.342	-	-	(121.770)	1.502.528
Receita de construção	-	9.442	608.079	4.265	-	-	-	-	-	-	(868)	-	-	(4.265)	616.653
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	8.283	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.283
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	238.304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(238.304)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	273.256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	273.256
Outras receitas operacionais	15.954	6.594	140.138	4	247	-	-	1	3	-	7	(27.806)	-	(14.410)	120.732
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(496.114)	(187.398)	(3.870.778)	(202.225)	(23.651)	(22.213)	357	(129.313)	(126.847)	(4.499)	(1.590)	(1.008.263)	(70.976)	983.228	(5.160.282)
Energia elétrica comprada para revenda	(58.963)	-	(1.528.666)	-	(26)	-	-	(6.421)	(34.156)	(61)	-	(994.997)	-	627.731	(1.995.559)
Encargos de uso da rede elétrica	(91.681)	-	(731.154)	-	(6.225)	(9.051)	-	(16.270)	(40.620)	(337)	-	-	-	130.486	(764.852)
Pessoal e administradores	(156.490)	(114.062)	(545.301)	(12.617)	(1.278)	(1.439)	(15)	(4.479)	(629)	(297)	(206)	(8.351)	(28.037)	14.059	(859.142)
Planos previdenciário e assistencial	(11.318)	(8.154)	(41.429)	(1.555)	(44)	(166)	(2)	(620)	(87)	(24)	(29)	(443)	(2.130)	1.721	(64.280)
Material	(3.755)	(1.289)	(17.244)	(609)	(31)	(10)	-	(570)	(242)	(4)	(12)	(27)	(324)	620	(23.497)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(7.175)	-	-	-	-	(432)	-	-	-	-	-	-	-	432	(7.175)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(165.473)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165.473	-
Serviços de terceiros	(28.990)	(13.071)	(163.375)	(3.942)	(3.912)	(5.737)	(132)	(24.602)	(8.946)	(688)	(1.628)	(747)	(31.678)	21.763	(265.685)
Depreciação e amortização	(94.804)	(4.246)	(132.378)	(10.732)	(8.379)	(5.250)	(373)	(64.275)	(31.897)	(2.860)	(12)	(433)	(768)	8.629	(347.778)
Provisões e reversões	(39.468)	(36.124)	(69.140)	734	-	(3)	-	(161)	-	-	(283)	(2.006)	633	4.647	(141.171)
Custos de construção	-	(7.800)	(608.079)	(4.265)	-	-	-	-	-	-	868	-	-	4.265	(615.011)
Repactuação do Risco Hidrológico (GSF) - UHE Mauá	26.405	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.405
Outros custos e despesas operacionais	(29.875)	(2.652)	(34.012)	(3.766)	(3.756)	(125)	879	(11.915)	(10.270)	(228)	(288)	(1.259)	(8.672)	3.402	(102.537)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	93.239	79.666	-	-	-	-	-	42.565	-	-	-	-	434.934	(582.562)	67.842
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	301.845	132.917	37.214	40.348	7.385	(22.213)	357	113.184	86.454	2.630	13.891	(20.407)	363.958	(606.014)	451.549
RESULTADO FINANCEIRO	(94.132)	(58.596)	(125.173)	(4.244)	(13.798)	(510)	(140)	(19.280)	6.546	841	1.475	9.849	(30.399)	4.751	(322.810)
Receitas financeiras	26.303	14.934	110.327	11.267	18.396	1.125	86	32.205	6.726	842	2.115	9.961	42.933	(13.042)	264.178
Despesas financeiras	(120.435)	(73.530)	(235.500)	(15.511)	(32.194)	(1.635)	(226)	(51.485)	(180)	(1)	(640)	(112)	(73.332)	17.793	(586.988)
LUCRO OPERACIONAL	207.714	74.321	(87.959)	36.104	(6.413)	(22.723)	217	93.904	93.000	3.471	15.366	(10.558)	333.559	(601.264)	128.739
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	97.453	57.675	92.569	(12.649)	1.528	-	-	(16.541)	(31.495)	(508)	(1.223)	3.596	108.335	9.421	308.161
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	305.167	131.996	4.610	23.455	(4.885)	(22.723)	217	77.363	61.505	2.963	14.143	(6.962)	441.894	(591.843)	436.900
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(13.839)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.489)	24.591	4.263
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	291.327	126.370	4.610	23.455	(4.885)	(22.723)	217	77.363	61.505	2.963	14.143	(6.962)	435.405	(561.625)	441.163
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	305.166	126.370	4.610	-	(3.420)	-	217	77.363	61.505	2.963	14.143	(6.962)	428.056	(568.117)	441.894
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(13.839)	-	-	11.962	-	(18.451)	-	-	-	-	-	-	7.349	6.490	(6.489)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(1.465)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.465)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	11.493	-	(4.272)	-	-	-	-	-	-	-	-	7.223
EBITDA operações continuadas	396.649	137.163	169.592	51.080	15.764	(16.963)	730	177.459	118.351	5.490	13.903	(19.974)	364.726	(614.643)	799.327

Demonstração do Resultado 3T22	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	639.868	146.049	3.567.903	345.970	42.635	443	-	158.275	192.910	8.244	5.420	1.310.911	-	(1.310.186)	5.108.442
Fornecimento de energia elétrica	3	-	1.171.736	-	-	-	-	-	-	-	-	578.946	-	(610)	1.750.075
Suprimento de energia elétrica	622.731	-	86.385	-	42.635	443	-	156.718	192.905	8.244	-	730.155	-	(843.650)	996.566
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	103.344	1.164.444	-	-	-	-	-	-	-	4.608	-	-	(100.430)	1.171.966
Receita de construção	-	32.769	530.166	2.723	-	-	-	-	-	-	806	-	-	(2.724)	563.740
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	(13.918)	(5.512)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.512	(13.918)
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	348.721	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(348.721)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	530.548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	530.548
Outras receitas operacionais	17.134	9.936	98.542	38	-	-	-	1.557	5	-	6	1.810	-	(19.563)	109.465
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(461.284)	(83.851)	(3.186.499)	(296.964)	(21.271)	(54.061)	(1.477)	(97.728)	(111.808)	(5.034)	(2.933)	(1.276.146)	(25.065)	1.298.840	(4.325.281)
Energia elétrica comprada para revenda	(152.691)	-	(1.566.281)	-	(21)	-	-	(3.216)	(15.856)	(701)	-	(1.270.610)	-	843.160	(2.166.216)
Encargos de uso da rede elétrica	(90.953)	-	(546.033)	-	(4.526)	(8.709)	-	(13.190)	(39.220)	(322)	-	-	-	107.767	(595.186)
Pessoal e administradores	(43.185)	(30.316)	(144.742)	(12.517)	(1.196)	(1.437)	294	(3.384)	(656)	(307)	(215)	(3.012)	(9.624)	13.959	(236.338)
Planos previdenciário e assistencial	(11.164)	(7.751)	(41.920)	(1.466)	(58)	(152)	(821)	(406)	(81)	(22)	(26)	(430)	(1.456)	1.616	(64.137)
Material	(2.639)	(1.542)	(15.472)	(33)	32	(164)	(2)	(156)	(216)	-	(28)	(13)	(102)	193	(20.142)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	(22.959)	-	-	-	-	-	-	-	22.959	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(263.510)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263.510	-
Serviços de terceiros	(25.293)	(11.018)	(123.901)	(3.718)	(6.171)	(11.060)	(553)	(21.264)	(11.437)	(640)	(1.567)	(501)	(10.540)	31.553	(196.110)
Depreciação e amortização	(93.416)	(3.964)	(115.108)	(10.591)	(6.571)	(5.930)	(549)	(48.238)	(31.901)	(2.799)	(8)	(91)	(642)	13.822	(305.986)
Provisões e reversões	(8.949)	1.034	(46.559)	81	-	-	186	(44)	(1)	-	12	(178)	7.460	(8.630)	(55.588)
Custos de construção	-	(26.407)	(530.166)	(2.723)	-	-	-	-	-	-	(806)	-	-	2.724	(557.378)
Outros custos e despesas operacionais	(32.994)	(3.887)	(56.317)	(2.487)	(2.760)	(3.650)	(32)	(7.830)	(12.440)	(243)	(295)	(1.311)	(10.161)	6.207	(128.200)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	70.286	1.058	-	-	-	-	-	3.174	-	-	-	-	424.182	(489.791)	8.909
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	248.870	63.256	381.404	49.006	21.364	(53.618)	(1.477)	63.721	81.102	3.210	2.487	34.765	399.117	(501.137)	792.070
RESULTADO FINANCEIRO	(78.080)	(46.442)	(88.344)	9.440	(2.846)	2.998	50	(34.077)	3.786	464	902	9.253	(6.546)	12.957	(216.485)
Receitas financeiras	21.705	9.227	145.337	15.895	5.388	5.010	366	30.199	3.913	464	1.672	9.206	11.802	(31.887)	228.297
Despesas financeiras	(99.785)	(55.669)	(233.681)	(6.455)	(8.234)	(2.012)	(316)	(64.276)	(127)	-	(770)	47	(18.348)	44.844	(444.782)
LUCRO OPERACIONAL	170.790	16.814	293.060	58.446	18.518	(50.620)	(1.427)	29.644	84.888	3.674	3.389	44.018	392.571	(488.180)	575.585
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(41.065)	4.480	(67.367)	(14.907)	(6.308)	-	-	(14.753)	(29.097)	(416)	(748)	(12.595)	(29.660)	17.432	(195.004)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	129.725	21.294	225.693	-	12.210	-	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(477.829)	380.581
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	43.539	-	(50.620)	-	-	-	-	-	-	-	4.891	(2.190)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	129.725	21.294	225.693	43.539	12.210	(50.620)	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(472.938)	378.391
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	129.725	21.294	225.693	-	8.548	-	(1.427)	14.891	55.791	3.258	2.641	31.423	362.911	(472.938)	381.810
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	22.205	-	(41.103)	-	-	-	-	-	-	-	-	(18.898)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	3.663	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.663
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	21.333	-	(9.517)	-	-	-	-	-	-	-	-	11.816
EBITDA operações continuadas	342.286	67.220	496.512	59.597	27.935	(47.688)	(928)	111.959	113.003	6.009	2.495	34.856	399.759	(514.959)	1.098.056

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

Demonstração do Resultado 9M23														R\$ mil	
	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	1.893.231	803.171	11.069.533	765.757	106.292	-	-	609.976	582.984	22.950	48.148	3.019.731	-	(3.010.003)	15.911.770
Fornecimento de energia elétrica	-	-	4.049.555	-	-	-	-	-	-	-	-	1.705.263	-	(1.141)	5.753.677
Suprimento de energia elétrica	1.847.567	-	140.456	-	105.591	-	-	609.399	582.974	22.950	-	1.306.933	-	(1.877.160)	2.738.710
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	703.138	3.918.209	-	-	-	-	-	-	-	48.466	-	-	(321.823)	4.347.990
Receita de construção	-	80.506	1.665.959	10.188	-	-	-	-	-	-	(338)	-	-	(10.188)	1.746.127
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	41.898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.898
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	755.565	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(755.565)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	879.709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	879.709
Outras receitas operacionais	45.664	19.527	373.747	4	701	-	-	577	10	-	20	7.535	-	(44.126)	403.659
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.157.937)	(406.333)	(10.430.291)	(629.702)	(69.017)	(216.900)	(827)	(391.666)	(336.101)	(14.407)	(6.822)	(2.931.809)	(110.806)	3.055.146	(13.647.472)
Energia elétrica comprada para revenda	(96.974)	-	(4.489.552)	-	(1.048)	-	-	(19.628)	(61.983)	(673)	-	(2.901.011)	-	1.876.743	(5.694.126)
Encargos de uso da rede elétrica	(281.841)	-	(1.971.815)	-	(17.913)	(26.400)	-	(47.420)	(119.016)	(988)	-	-	-	346.905	(2.118.488)
Pessoal e administradores	(280.122)	(204.630)	(983.750)	(32.780)	(3.815)	(4.611)	(15)	(13.224)	(2.263)	(1.001)	(758)	(17.463)	(54.649)	37.391	(1.561.690)
Planos previdenciário e assistencial	(34.577)	(24.535)	(125.133)	(4.506)	(140)	(519)	(2)	(1.562)	(264)	(71)	(90)	(1.424)	(6.411)	5.025	(194.209)
Material	(8.414)	(4.043)	(48.957)	(1.071)	(190)	(32)	-	(1.111)	(1.072)	(39)	(116)	(60)	(748)	1.102	(64.751)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(17.654)	-	-	-	-	(1.031)	-	-	-	-	-	-	-	1.031	(17.654)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(533.679)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533.679	-
Serviços de terceiros	(76.962)	(36.387)	(467.631)	(10.097)	(12.442)	(16.086)	(382)	(86.991)	(27.334)	(2.336)	(4.911)	(2.887)	(47.449)	63.543	(728.352)
Depreciação e amortização	(284.112)	(11.985)	(385.557)	(30.367)	(25.396)	(16.432)	(1.457)	(190.345)	(95.695)	(8.483)	(30)	(1.563)	(2.250)	26.440	(1.027.232)
Provisões e reversões	(17.508)	(45.483)	(146.437)	602	-	(150.472)	-	2.183	(2)	-	(343)	(3.255)	11.651	144.292	(204.772)
Custos de construção	-	(68.873)	(1.665.959)	(10.188)	-	-	-	-	-	-	338	-	-	10.188	(1.734.494)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF - UHE Mauá	26.405	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.405
Outros custos e despesas operacionais	(86.178)	(10.397)	(145.500)	(7.616)	(8.073)	(1.317)	1.029	(33.568)	(28.472)	(816)	(912)	(4.146)	(10.950)	8.807	(328.109)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	259.457	274.716	-	-	-	-	-	70.988	-	-	-	-	1.519.621	(1.880.107)	244.675
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	994.751	671.554	639.242	136.055	37.275	(216.900)	(827)	289.298	246.883	8.543	41.326	87.922	1.408.815	(1.834.964)	2.508.973
RESULTADO FINANCEIRO	(286.619)	(231.133)	(330.968)	(9.171)	(10.221)	4.298	(633)	(91.186)	17.769	2.427	5.013	27.734	(1.471)	4.872	(899.289)
Receitas financeiras	80.906	44.733	364.640	24.872	85.862	9.201	359	102.134	18.255	2.428	7.053	27.998	76.069	(48.060)	796.450
Despesas financeiras	(367.525)	(275.866)	(695.608)	(34.043)	(96.083)	(4.903)	(992)	(193.320)	(486)	(1)	(2.040)	(264)	(77.540)	52.932	(1.695.739)
LUCRO OPERACIONAL	708.132	440.421	308.274	126.884	27.054	(212.602)	(1.460)	198.112	264.652	10.970	46.339	115.656	1.407.344	(1.830.092)	1.609.684
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(15.233)	(5.626)	(2.444)	(43.239)	(6.673)	(13.614)	-	(50.690)	(89.463)	(2.390)	(3.959)	(34.780)	113.472	61.580	(93.059)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	692.899	434.795	305.830	83.645	20.381	(226.216)	(1.460)	147.422	175.189	8.580	42.380	80.876	1.520.816	(1.768.512)	1.516.625
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(137.766)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(141.029)	146.529	(132.266)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	555.133	434.795	305.830	83.645	20.381	(226.216)	(1.460)	147.422	175.189	8.580	42.380	80.876	1.379.787	(1.621.983)	1.384.359
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	692.899	434.795	305.830	-	14.267	-	(1.460)	147.422	175.189	8.580	42.380	80.876	1.383.050	(1.763.012)	1.520.816
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	(137.766)	-	-	42.659	-	(183.687)	-	-	-	-	-	-	(3.263)	141.028	(141.029)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	6.114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.114
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	40.986	-	(42.529)	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.542)
EBITDA operações continuadas	1.278.863	683.539	1.024.799	166.422	62.671	(200.468)	630	479.643	342.578	17.026	41.356	89.485	1.411.065	(1.861.404)	3.536.205

Demonstração do Resultado 9M22	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	1.871.448	794.907	10.315.857	935.162	150.033	98.475	8.014	435.576	557.175	22.527	87.341	3.659.025	-	(3.664.979)	15.270.561
Fornecimento de energia elétrica	103	-	4.027.924	-	-	-	-	-	-	-	-	1.720.801	-	(1.891)	5.746.937
Suprimento de energia elétrica	1.816.398	-	203.456	-	150.033	98.475	-	431.955	557.158	22.527	-	1.932.347	-	(2.379.437)	2.832.912
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	674.091	3.065.949	-	-	-	-	-	-	-	86.189	-	-	(293.824)	3.532.405
Receita de construção	-	97.206	1.493.455	9.039	-	-	-	-	-	-	1.133	-	-	(9.039)	1.591.794
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	45.045	12.831	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.831)	45.045
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	913.190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(913.190)	-
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	1.209.056	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.209.056
Outras receitas operacionais	54.947	23.610	270.972	102	-	-	8.014	3.621	17	-	19	5.877	-	(54.767)	312.412
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.160.059)	(245.562)	(10.153.660)	(798.976)	(63.616)	(196.305)	(10.055)	(287.754)	(298.997)	(14.534)	(6.944)	(3.597.348)	(89.402)	3.623.562	(13.299.650)
Energia elétrica comprada para revenda	(248.206)	-	(4.433.361)	-	(124)	-	-	(13.881)	(28.941)	(1.442)	-	(3.579.136)	-	2.280.968	(6.024.123)
Encargos de uso da rede elétrica	(253.494)	-	(1.734.129)	-	(17.681)	(24.423)	-	(35.243)	(109.398)	(966)	-	-	-	316.606	(1.858.728)
Pessoal e administradores	(133.083)	(92.467)	(445.379)	(32.245)	(3.593)	(5.074)	(3.387)	(9.637)	(1.961)	(904)	(634)	(9.240)	(27.894)	37.320	(728.178)
Planos previdenciário e assistencial	(34.663)	(23.290)	(127.278)	(4.170)	(173)	(456)	(2.924)	(1.034)	(214)	(54)	(69)	(1.329)	(4.683)	4.625	(195.712)
Material	(7.908)	(4.048)	(50.059)	(1.084)	(577)	(256)	(50)	(392)	(543)	-	(31)	(37)	(539)	1.341	(64.183)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	(112.718)	-	-	-	-	-	-	-	112.718	-
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	(701.924)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	701.924	-
Serviços de terceiros	(66.554)	(27.613)	(362.280)	(10.408)	(11.947)	(25.776)	(2.055)	(58.515)	(27.735)	(1.921)	(4.479)	(2.186)	(29.454)	85.997	(544.926)
Depreciação e amortização	(280.255)	(10.302)	(334.669)	(31.717)	(22.730)	(17.780)	(1.540)	(144.733)	(102.535)	(8.364)	(23)	(255)	(1.872)	41.893	(914.882)
Provisões e reversões	(23.578)	-	(211.707)	(2.020)	-	(2.761)	(4)	(258)	(6)	-	(28)	(1.504)	(4.845)	20.147	(226.564)
Custos de construção	-	(78.719)	(1.493.455)	(9.039)	-	-	-	-	-	-	(1.133)	-	-	9.039	(1.573.307)
Outros custos e despesas operacionais	(112.318)	(9.123)	(150.780)	(6.369)	(6.791)	(7.061)	(95)	(24.061)	(27.664)	(883)	(547)	(3.661)	(20.115)	10.984	(358.484)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	(810.563)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(810.563)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	174.676	392.707	-	-	-	-	-	20.594	-	-	-	-	681.243	(939.105)	330.115
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	886.065	942.052	162.197	136.186	86.417	(97.830)	(2.041)	168.416	258.178	7.993	80.397	61.677	591.841	(980.522)	2.301.026
RESULTADO FINANCEIRO	(254.333)	(162.156)	(1.107.205)	19.820	(106.735)	10.246	528	(105.416)	17.568	831	2.525	23.256	(60.399)	(4.668)	(1.726.138)
Receitas financeiras	81.548	39.880	455.471	39.543	13.187	16.840	1.483	77.684	17.961	831	4.818	23.492	48.925	(98.058)	723.605
Despesas financeiras	(335.881)	(202.036)	(551.306)	(19.723)	(119.922)	(6.594)	(955)	(183.100)	(393)	-	(2.293)	(236)	(109.324)	93.390	(1.438.373)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
LUCRO OPERACIONAL	631.732	779.896	(945.008)	156.006	(20.318)	(87.584)	(1.513)	63.000	275.746	8.824	82.922	84.933	531.442	(985.190)	574.888
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(159.683)	(119.088)	390.967	(42.249)	6.931	(940)	-	(38.665)	(93.977)	(985)	(4.389)	(26.430)	(40.712)	43.553	(85.667)
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	472.049	660.808	(554.041)	-	(13.387)	-	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(916.404)	489.221
LUCRO LÍQUIDO COM OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	113.757	-	(88.524)	-	-	-	-	-	-	-	11.357	36.590
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	472.049	660.808	(554.041)	113.757	(13.387)	(88.524)	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(905.047)	525.811
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	472.049	660.808	(554.041)	-	(9.371)	-	(1.513)	24.335	181.769	7.839	78.533	58.503	490.730	(905.046)	504.595
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	58.016	-	(71.881)	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.865)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Continuidade	-	-	-	-	(4.016)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.016)
Atribuído aos acionistas não controladores - Op. Descontinuadas	-	-	-	55.740	-	(16.643)	-	-	-	-	-	-	-	-	39.097
EBITDA operações continuadas	1.166.320	952.354	496.866	167.903	109.147	(80.050)	(501)	313.149	360.713	16.357	80.420	61.932	593.713	(1.022.415)	3.215.908

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

R\$ mil

Ativo-set/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	2.125.737	5.389.773	378.798	215.810	47.088	5.916	945.651	346.673	35.121	96.096	1.024.926	4.663.225	(1.961.075)	13.313.738
Caixa e equivalentes de caixa	876.014	921.693	230.338	174.615	8.783	405	732.293	274.763	32.065	69.750	272.363	2.203.831	(239.120)	5.557.791
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96	-	96
Cauções e depósitos vinculados	-	-	258	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(258)	-
Clientes	449.984	2.829.098	103.406	21.631	-	-	105.246	68.060	2.448	7.902	378.988	-	(347.198)	3.619.568
Dividendos a receber	100.860	-	-	-	-	-	38.318	-	-	-	0	2.089.981	(2.188.434)	40.725
Ativos financeiros setoriais	-	38.924	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.924
Contas a receber vinculadas à concessão	9.232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.232
Ativos de contrato	280.258	-	-	-	-	-	-	-	-	15.842	-	-	-	296.100
Outros créditos	134.563	454.127	36.073	8.319	55	3.075	13.812	12	-	678	364.910	2.301	(46.243)	971.681
Estoques	34.650	145.797	5.501	249	-	249	4.375	372	-	205	-	-	(5.501)	185.897
Imposto de renda e contribuição social	169.304	4.102	2.456	8.615	13.906	1.876	19.094	1.377	413	1.325	7.915	51.186	(16.362)	265.210
Outros tributos a recuperar	18.755	950.190	8	-	23.836	311	9.601	1.228	19	-	334	(0)	(23.844)	980.436
Despesas antecipadas	9.899	37.753	759	2.381	508	-	11.689	861	176	395	416	1.243	(1.267)	64.809
Partes relacionadas	13.737	8.089	-	-	-	-	11.223	-	-	-	-	14.519	(32.224)	15.344
Ativos classificados como mantidos para venda	28.480	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300.068	939.377	1.267.925
NÃO CIRCULANTE	20.918.024	16.466.995	782.924	602.914	59.115	40.963	8.254.733	478.986	201.683	490.398	984.508	20.346.368	(27.239.956)	42.387.651
Realizável a Longo Prazo	5.874.137	8.362.882	65.551	83.584	22.709	1.788	677.586	26.630	226	490.074	974.029	660.830	(381.505)	16.858.518
Títulos e valores mobiliários	133.733	981	-	-	-	-	397.596	15.998	-	4.328	1.835	-	-	554.472
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	1.204	-	-	-	-	-	30.258	-	31.462
Clientes	-	114.748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114.748
Depósitos judiciais	97.362	379.646	65	-	52	583	73	-	218	-	15.278	142.418	(117)	635.578
Ativos financeiros setoriais	-	116.773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	116.773
Contas a receber vinculadas à concessão	850.733	1.786.668	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.637.401
Ativos de contrato	4.639.858	2.305.994	36.326	-	-	-	-	-	-	484.813	-	-	(43.967)	7.423.024
Outros créditos	73.334	39.532	29.160	2.508	-	-	-	10.005	-	933	956.784	19	(29.160)	1.083.115
Imposto de renda e contribuição social	504	89.827	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	91.703
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.275.753	-	73.924	22.657	-	-	-	-	-	-	447.349	(22.657)	1.797.026
Outros tributos a recuperar	78.613	2.252.960	-	-	-	-	162	627	8	-	61	40.786	-	2.373.216
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	279.755	-	-	-	-	-	(285.604)	-
Investimentos	8.720.267	443	-	-	-	-	2.794.427	-	-	-	-	19.665.640	(27.614.311)	3.566.466
Imobilizado	5.182.029	-	-	331.157	36.372	34.504	4.751.036	308.046	196.036	251	534	7.523	(36.372)	10.811.117
Intangível	1.075.478	7.973.290	705.924	187.357	34	938	2.669	144.310	5.421	72	5.902	5.765	803.681	10.910.839
Direito de uso de ativos	66.113	130.380	11.449	815	-	3.734	29.015	-	-	-	4.043	6.610	(11.448)	240.711
TOTAL	23.043.761	21.856.768	1.161.722	818.724	106.203	46.879	9.200.383	825.659	236.804	586.494	2.009.434	25.009.593	(29.201.032)	55.701.389

Ativo -Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.647.236	4.937.240	282.714	224.833	97.587	6.075	937.476	376.804	26.828	94.931	990.867	1.180.872	(1.476.214)	9.327.249
Caixa e equivalentes de caixa	380.955	430.121	61.059	185.916	64.991	3.748	755.355	284.624	22.934	71.141	217.736	199.877	-	2.678.457
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93	-	93
Cauções e depósitos vinculados	-	90	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
Clientes	389.967	2.429.434	128.589	23.272	-	-	97.594	88.764	2.997	7.184	475.170	-	(300.921)	3.342.050
Dividendos a receber	352.718	-	-	-	-	-	45.676	-	-	-	-	824.143	(1.084.207)	138.330
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	8.603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.603
Ativos de contrato	205.647	-	-	-	-	-	-	-	-	15.013	-	-	-	220.660
Outros créditos	137.224	408.462	49.518	12.237	5	2	5.616	2	-	66	292.962	977	(9.691)	897.380
Estoques	30.024	158.487	5.694	195	-	249	-	-	-	201	-	-	-	194.850
Imposto de renda e contribuição social	102.625	95.397	8.705	3.097	12.885	1.693	16.522	1.620	250	1.129	3.619	107.523	-	355.065
Outros tributos a recuperar	11.312	1.178.192	28.505	-	19.705	241	120	1.225	16	-	378	-	-	1.239.694
Despesas antecipadas	13.000	37.593	577	116	-	142	5.394	569	631	197	1.002	855	-	60.076
Partes relacionadas	15.162	8.765	-	-	-	-	11.199	-	-	-	-	47.404	(81.395)	1.135
NÃO CIRCULANTE	20.110.117	15.601.575	800.999	623.364	236.832	16.870	6.623.943	561.976	210.555	496.329	818.104	20.894.673	(26.618.884)	40.376.451
Realizável a Longo Prazo	5.924.570	8.200.557	59.505	80.811	43.358	536	476.931	15.875	15	496.232	809.498	538.071	(203.812)	16.442.145
Títulos e valores mobiliários	123.022	905	-	-	-	-	286.623	14.750	-	3.974	1.689	-	-	430.963
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.619	-	25.619
Clientes	-	109.472	-	-	-	-	347	-	-	-	-	-	-	109.819
Depósitos judiciais	87.125	384.425	69	58	7.087	536	49	-	-	-	14.362	138.747	-	632.458
Ativos financeiros setoriais	-	190.699	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190.699
Contas a receber vinculadas à concessão	826.871	1.442.819	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.269.690
Ativos de contrato	4.607.214	2.332.171	30.032	-	-	-	-	-	-	490.785	-	-	(8.183)	7.452.019
Outros créditos	89.225	15.020	29.394	2.508	-	-	-	475	-	1.473	793.339	18	-	931.452
Imposto de renda e contribuição social	106.729	19.723	-	1.301	-	-	-	-	-	-	71	-	-	127.824
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.203.057	-	71.094	36.271	-	-	-	-	-	-	333.877	-	1.644.299
Outros tributos a recuperar	84.383	2.502.266	-	-	-	-	133	649	15	-	37	39.810	-	2.627.293
Despesas antecipadas	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	189.779	-	-	-	-	-	(195.630)	-
Investimentos	7.720.268	534	-	-	-	-	2.402.494	-	-	-	-	20.339.344	(27.136.909)	3.325.731
Imobilizado	5.278.437	-	-	345.813	193.421	1.977	3.720.908	315.167	205.250	5	541	7.948	-	10.069.468
Intangível	1.126.526	7.257.827	726.107	195.778	53	1.263	1.104	230.934	5.288	92	6.193	4.724	721.837	10.277.727
Direito de uso de ativos	60.316	142.657	15.387	962	-	13.094	22.506	-	-	-	1.872	4.586	-	261.380
TOTAL	21.757.353	20.538.815	1.083.713	848.198	334.418	22.946	7.561.419	938.779	237.382	591.260	1.808.971	22.075.545	(28.095.099)	49.703.700

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

Passivo - set/23	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	3.040.410	5.137.481	324.268	114.735	49.278	138	570.985	142.522	1.169	10.389	862.810	895.626	(2.154.405)	8.995.410
Obrigações sociais e trabalhistas	288.959	595.866	11.199	569	763	-	36	-	14	-	8.535	26.409	(11.963)	920.387
Partes relacionadas	5.317	10.831	-	-	-	17	29.275	715	196	235	332	1.606	(48.526)	-
Fornecedores	312.529	1.609.006	68.193	5.749	6.036	102	81.818	30.220	592	883	368.947	16.560	(323.347)	2.177.287
Imposto de renda e contribuição social	-	-	16.594	5.871	-	-	11.925	95.071	246	677	548	-	(16.594)	114.337
Outras obrigações fiscais	2.209	234.700	12.508	926	536	2	14.680	4.481	112	270	18.504	475	(13.043)	276.366
Empréstimos e financiamentos	143.227	2.577	-	-	-	-	119.762	-	-	6.213	-	-	-	271.780
Debêntures	599.801	734.844	82.688	-	-	-	55.414	-	-	-	-	-	(82.688)	1.390.058
Dividendos a pagar	1.501.852	369.784	126.864	-	41.944	-	74.639	-	-	-	143.400	845.700	(2.258.483)	845.700
Benefícios pós-emprego	21.895	59.722	-	-	-	-	-	-	-	-	124	3.816	-	85.557
Encargos do consumidor a recolher	16.758	44.789	-	-	-	-	-	1.515	-	297	-	-	-	63.359
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	68.816	275.871	-	1.581	-	-	-	937	-	1.560	-	-	-	348.765
Contas a pagar vinculadas à concessão	2.083	-	-	98.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.083
Passivos financeiros setoriais	-	723.786	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	723.786
Passivo de arrendamento	11.007	40.687	2.805	232	-	17	198	-	-	-	156	460	(2.805)	52.757
Outras contas a pagar	65.956	155.722	3.415	1.807	-	0	183.240	9.582	9	254	322.264	601	(3.410)	739.440
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	279.295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	279.295
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606.454	606.454
NÃO CIRCULANTE	7.693.509	9.912.786	323.545	722.413	10.159	4.317	3.090.004	51.952	2.767	46.933	785.607	860.910	(307.061)	23.197.845
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	266.199	-	-	-	-	5.851	(272.050)	-
Fornecedores	134.730	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134.730
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.185.517	-	27.278	1.589	-	-	19.832	44.844	703	18.027	106.148	-	264.599	1.668.534
Outras obrigações fiscais	59.478	553.639	-	-	-	580	-	-	-	-	502	3.935	-	618.134
Empréstimos e financiamentos	2.134.344	749.346	-	-	-	-	2.193.574	-	-	21.565	-	-	-	5.098.831
Debêntures	3.150.664	4.733.952	220.755	-	-	-	495.056	-	-	-	-	-	(220.755)	8.379.671
Benefícios pós-emprego	310.383	669.549	10.309	-	992	-	-	-	-	-	3.499	22.635	(11.301)	1.006.066
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-	200.482	-	-	8.453	-	-	7.108	-	689	-	-	(8.453)	208.279
Contas a pagar vinculadas à concessão	63.101	-	-	720.217	-	-	-	-	-	-	-	-	-	783.318
Passivos financeiros setoriais	-	27.119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.119
Passivo de arrendamento	59.526	98.522	9.530	607	-	3.737	29.830	-	-	-	4.050	6.494	(9.530)	202.767
Outras contas a pagar	49.531	3.670	39.249	-	-	-	78.153	-	-	17	670.685	12.930	(52.150)	802.087
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	404.329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	404.329
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.910.295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.910.295
Provisões para litígios	546.234	561.883	16.425	-	714	-	7.360	-	2.064	6.636	723	809.066	2.579	1.953.685
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.309.844	6.806.502	513.911	(18.425)	46.765	42.424	5.539.378	631.186	232.870	529.170	361.017	23.253.055	(26.739.563)	23.508.134
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.309.844	6.806.502	513.911	(18.425)	46.765	42.424	5.539.378	631.186	232.870	529.170	361.017	23.253.055	(26.994.642)	23.253.055
Capital social	6.242.757	5.372.206	220.966	35.503	425.662	16.685	5.156.936	409.509	223.913	275.161	237.210	12.816.678	(18.616.510)	12.816.678
AFAC	-	-	-	-	-	35.250	18.681	-	-	-	-	-	(53.931)	-
Ajustes de avaliação patrimonial	561.403	15.777	(363)	3.085	137	(1)	-	-	-	-	(1.113)	565.957	(578.925)	565.957
Reserva legal	877.479	306.744	44.193	-	-	-	47.654	46.488	376	24.970	22.794	1.512.687	(1.370.700)	1.512.687
Reserva de retenção de lucros	4.157.246	928.545	165.470	-	-	-	437.119	-	-	186.658	21.250	7.867.135	(5.896.289)	7.867.135
Lucros acumulados	470.958	183.230	83.645	(57.013)	(379.034)	(9.510)	(121.013)	175.189	8.580	42.381	80.876	490.598	(478.287)	490.598
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255.079	255.079
TOTAL	23.043.763	21.856.769	1.161.724	818.723	106.202	46.879	9.200.367	825.660	236.806	586.493	2.009.435	25.009.591	(29.201.029)	55.701.389

R\$ mil

Passivo - Dez/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.077.931	3.970.515	419.277	111.142	45.115	881	490.273	297.517	4.622	34.551	790.165	390.708	(1.476.100)	7.156.597
Obrigações sociais e trabalhistas	77.637	154.982	9.892	352	646	-	51	-	37	-	2.587	6.605	-	252.789
Partes relacionadas	5.897	8.962	-	-	-	-	62.831	913	241	299	378	1.838	(81.359)	-
Fornecedores	312.042	1.447.967	97.759	3.320	5.955	76	41.489	23.378	1.357	883	460.957	5.373	(310.534)	2.090.022
Imposto de renda e contribuição social	-	-	12.534	-	-	-	7.371	130.875	254	546	4.611	-	-	156.191
Outras obrigações fiscais	35.711	182.308	24.641	1.345	358	30	6.604	5.516	248	247	17.908	28.690	-	303.606
Empréstimos e financiamentos	173.609	6.203	-	-	-	-	91.293	-	-	7.733	-	-	-	278.838
Debêntures	923.657	373.634	-	-	-	-	49.056	-	-	-	-	-	-	1.346.347
Dividendos a pagar	372.899	265.574	267.149	-	38.156	-	86.592	125.978	1.788	24.519	39.626	344.251	(1.084.207)	482.325
Benefícios pós-emprego	18.795	51.978	-	-	-	-	-	-	-	-	84	2.957	-	73.814
Encargos do consumidor a recolher	14.914	29.032	-	-	-	-	-	2.343	-	199	-	-	-	46.488
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	83.566	284.305	-	1.467	-	-	-	826	-	80	-	-	-	370.244
Contas a pagar vinculadas à concessão	1.918	-	-	103.085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105.003
Passivos financeiros setoriais	-	433.914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433.914
Passivo de arrendamento	10.777	48.882	3.580	169	-	774	145	-	-	-	107	436	-	64.870
Outras contas a pagar	46.509	132.247	3.722	1.404	-	1	144.841	7.688	697	45	263.907	558	-	601.619
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	550.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550.527
NÃO CIRCULANTE	6.889.354	9.958.028	107.306	771.897	16.322	13.431	2.174.205	78.093	3.108	52.623	600.024	867.473	(115.986)	21.415.878
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	189.888	-	-	-	-	5.851	(195.739)	-
Fornecedores	125.448	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.448
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.188.192	-	36.200	-	-	-	10.632	73.025	416	17.838	99.217	-	92.162	1.517.682
Outras obrigações fiscais	55.695	566.826	-	-	6.331	536	-	-	-	-	427	3.676	-	633.491
Empréstimos e financiamentos	2.215.315	751.805	-	-	-	-	1.378.697	-	-	25.708	-	-	-	4.371.525
Debêntures	2.304.860	3.642.973	-	-	-	-	509.675	-	-	-	-	-	-	6.457.508
Benefícios pós-emprego	300.979	657.867	9.294	-	901	-	-	-	-	-	3.292	23.890	-	996.223
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	5.983	223.805	-	-	7.698	-	-	5.068	-	1.960	-	-	-	244.514
Contas a pagar vinculadas à concessão	61.437	-	-	771.102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	832.539
Passivos financeiros setoriais	-	49.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.341
Passivo de arrendamento	52.848	100.659	12.421	795	-	12.895	23.030	-	-	-	1.865	4.373	-	208.886
Outras contas a pagar	46.169	16.006	33.223	-	-	-	54.340	-	-	-	494.641	25.241	(24.386)	645.234
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	1.444.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.444.631
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	1.851.257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.851.257
Provisões para litígios	532.428	652.858	16.168	-	1.392	-	7.943	-	2.692	7.117	582	804.442	11.977	2.037.599
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.790.068	6.610.272	557.130	(34.841)	272.981	8.634	4.896.941	563.169	229.652	504.086	418.782	20.817.364	(26.503.013)	21.131.225
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.790.068	6.610.272	557.130	(34.841)	272.981	8.634	4.896.941	563.169	229.652	504.086	418.782	20.817.364	(26.816.874)	20.817.364
Capital social	6.242.757	5.359.206	220.966	35.503	425.662	15.085	4.685.823	409.509	223.913	239.000	237.210	10.800.000	(18.094.634)	10.800.000
AFAC	-	-	-	-	-	1.600	1.460	-	-	-	-	-	(3.060)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	586.054	15.777	(363)	7.050	137	(1)	-	-	-	-	(1.113)	593.382	(607.541)	593.382
Reserva legal	877.479	306.744	44.193	-	-	-	34.835	46.488	376	24.970	22.794	1.512.687	(1.357.879)	1.512.687
Reserva de retenção de lucros	4.241.625	928.545	292.334	-	-	-	382.719	-	-	222.819	123.934	7.911.295	(6.191.976)	7.911.295
Dividendo adicional proposto	842.153	-	-	-	-	-	68.365	107.172	5.363	17.297	35.957	-	(1.076.307)	-
Lucros acumulados	-	-	-	(77.394)	(152.818)	(8.050)	(276.261)	-	-	-	-	-	514.523	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	313.861	313.861
TOTAL	21.757.353	20.538.815	1.083.713	848.198	334.418	22.946	7.561.419	938.779	237.382	591.260	1.808.971	22.075.545	(28.095.099)	49.703.700

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	set/23	set/22	Δ%
Copel Geração e Transmissão	734	251,10	236,75	6,1
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	93	287,48	274,98	4,5
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	7	308,79	294,29	4,9
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	120	218,79	208,96	4,7
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	36	226,92	215,82	5,1
Leilão - CCEAR 2009 - 2016 (Salto Caxias)*	478	252,99	-	-
Copel Distribuição				
Concessionárias no Estado do Paraná	13	273,04	262,70	3,9
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	747	251,30	236,75	6,1

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

*Contrato de suprimento de maio/2023 a setembro/2023.

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	set/23	set/22	Δ%
Itaipu ¹	516,4	241,31	305,44	(21,0)
Leilão 2010 - H30	68,9	299,44	291,12	2,9
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	199,39	191,68	4,0
Leilão 2011 - H30	56,8	308,73	298,96	3,3
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	259,42	245,74	5,6
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	177,61	166,78	6,5
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	228,49	207,90	9,9
Angra	99,5	348,35	346,59	0,5
CCGF ³	514,0	162,73	137,49	18,4
Santo Antônio	135,8	191,60	185,53	3,3
Jirau	225,9	168,58	163,25	3,3
Outros Leilões ⁴	749,6	209,35	225,66	(7,2)
Total / Tarifa Média de Compra	2.615,1	211,57	218,37	(3,1)

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)	set/23	set/22	Δ%
Industrial	560,61	538,84	4,0
Residencial	558,28	562,97	(0,8)
Comercial	634,07	671,06	(5,5)
Rural	608,38	664,56	(8,5)
Outros	456,41	407,75	11,9
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade	623,45	627,28	(0,6)
Tarifa média de demanda (R\$/kW)	37,86	29,78	27,1

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	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	901.620	916.205	(1,6)	2.733.586	2.620.554	4,3
Itaipu Binacional	262.672	378.077	(30,5)	727.924	1.092.451	(33,4)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	126.710	135.902	(6,8)	351.525	302.469	16,2
Micro e mini geradores e recompra de clientes	280.518	153.676	82,5	779.695	477.941	63,1
Proinfa	93.256	108.635	(14,2)	276.732	330.146	(16,2)
Contratos bilaterais	540.684	755.703	(28,5)	1.451.261	1.939.807	(25,2)
Valor justo na compra e venda de energia	6.347	(13.254)	-	6.347	4.139	53,3
(-) PIS/Pasep e Cofins	(216.248)	(268.728)	(19,5)	(632.944)	(743.384)	(14,9)
TOTAL	1.995.559	2.166.216	(7,9)	5.694.126	6.024.123	(5,5)

	R\$ mil					
Encargos de uso da rede elétrica	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Encargos de transporte de Itaipu	57.786	42.021	37,5	133.755	109.629	22,0
Encargos dos serviços do sistema - ESS	28.760	(2.759)	-	40.795	338.994	(88,0)
Encargos de uso do sistema	653.420	563.572	15,9	1.825.493	1.446.319	26,2
Encargo de Energia de Reserva - EER	95.034	70.130	35,5	347.788	199.596	74,2
Encargos de Uso da Rede - Provisões	155	587	(73,6)	11.680	2.105	455,0
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(86.962)	(70.004)	24,2	(241.021)	(214.680)	12,3
TOTAL	748.193	603.547	24,0	2.118.489	1.881.962	12,6

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > BALANÇO DE ENERGIA

(MW médio)

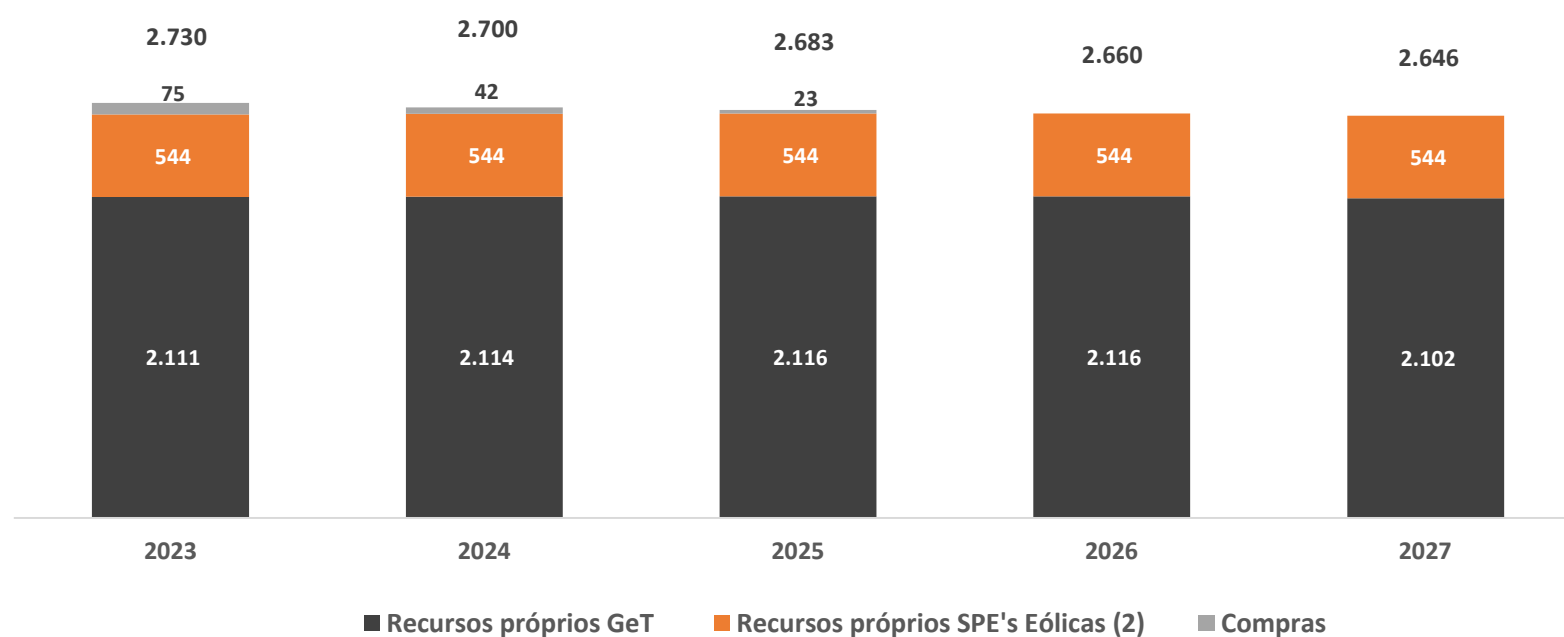
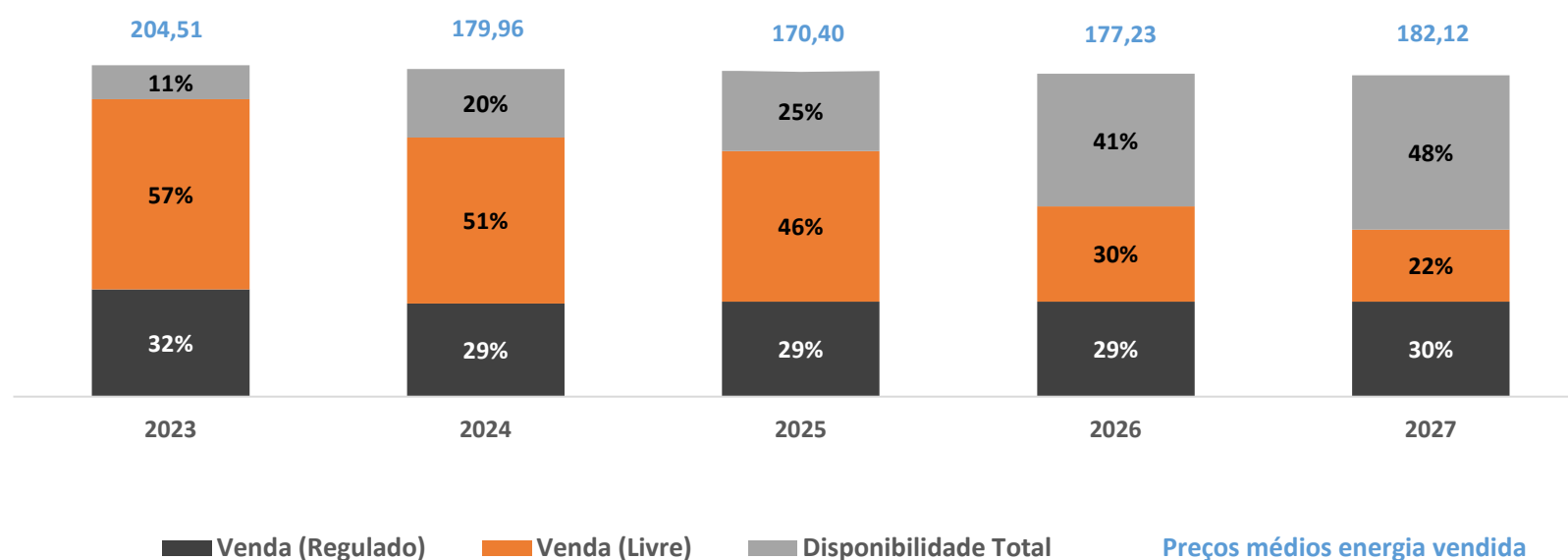
Balanço de Energia - Copel GET - set/23	2023	2024	2025	2026	2027
Recursos próprios GeT	2.111	2.114	2.116	2.116	2.102
GeT ⁽¹⁾	1.498	1.491	1.491	1.491	1.470
GPS (CCGF) + Bela Vista + FDA	613	623	625	625	632
Recursos próprios SPE's Eólicas ⁽²⁾	544	544	544	544	544
Compras	75	42	23	-	-
TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS	2.730	2.700	2.683	2.660	2.646
TOTAL DE VENDAS	2.451	2.134	2.024	1.568	1.376
Venda (Regulado)	884	766	781	781	781
Venda (Regulado) %	32%	29%	29%	29%	30%
Venda (Livre)	1.567	1.368	1.243	787	595
Venda (Livre) %	57%	51%	46%	30%	22%
Disponibilidade Total	280	565	659	1092	1271
Disponibilidade Total (%)	11%	20%	25%	41%	48%
Preços médios energia vendida (R\$)	204,51	179,96	170,40	177,23	182,12

Referência: Setembro/23

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) Não inclui Complexo Eólico Voltália.

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 setembro/2023.
- 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	Quantidade MW médio/ano	Início Suprimento	Fim Suprimento
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.					
GE Boa Vista S.A.		297,21	5,70		
GE Farol S.A.	2º LFA	288,55	9,10	01.01.2013	31.12.2032
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	288,55	14,90		
GE São Bento do Norte S.A.		288,55	14,00		
Copel Brisa Potiguar S.A.					
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		291,63	13,20		
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	291,63	12,80	01.01.2013	31.12.2032
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	291,63	12,50		
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		291,63	13,70		
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		205,52	15,70		
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER	205,52	16,00	01.07.2014	30.06.2034
Ventos de Santo Uriel S.A.	(18/08/2011)	203,93	9,00		
Complexo Eólico Cutia					
UEE Cutia S.A.		241,75	9,60		
UEE Esperança do Nordeste S.A.		241,75	9,10		
UEE Guajiru S.A.		241,75	8,30		
UEE Jangada S.A.	6º LER	241,75	10,30	01.10.2017	30.09.2037
UEE Maria Helena S.A.	(31/10/2014)	241,75	12,00		
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		241,75	10,60		
UEE Potiguar S.A.		241,75	11,30		
Complexo Eólico Bento Miguel					
CGE São Bento do Norte I S.A.		228,99	9,70		
CGE São Bento do Norte II S.A.		228,99	10,00		
CGE São Bento do Norte III S.A.	20ª LEN	228,99	9,60	01.01.2019	31.12.2038
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	228,99	8,70		
CGE São Miguel II S.A.		228,99	8,40		
CGE São Miguel III S.A.		228,99	8,40		
Complexo Eólico Vilas					
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)		123,13	8,20		
Vila Maranhão I	28ª LEN	123,13	8,30	01.01.2024	31.12.2043
Vila Maranhão II	(31/08/2018)	123,13	8,30		
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)		123,13	8,20		
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	29ª LEN	102,71	3,30	01.01.2023	31.12.2042
	(28/06/2019)				
Complexo Jandaira					
Jandaira I		125,61	1,60		
Jandaira II	30ª LEN	125,61	4,10	01.01.2025	31.12.2044
Jandaira III	(18/10/2019)	125,61	4,40		
Jandaira IV		125,61	4,30		
Aventura					
Aventura II		132,78	11,70		
Aventura III	26º LEN	132,78	12,80	01.01.2023	31.12.2042
Aventura IV	(20/12/2017)	132,78	14,10		
Aventura V		132,78	15,00		
Santa Rosa & Mundo Novo					
Santa Rosa & Mundo Novo I		135,52	16,50		
Santa Rosa & Mundo Novo II		135,52	17,00		
Santa Rosa & Mundo Novo III	26º LEN	135,52	18,00	01.01.2023	31.12.2042
Santa Rosa & Mundo Novo IV	(20/12/2017)	135,52	7,50		
Santa Rosa & Mundo Novo V		135,52	8,10		
Complexo Voltália³					
Caranaúbas		199,36	13,10		
Reduto	04ª LER	199,36	13,90	01.07.2014	30.06.2034
Santo Cristo	(18/08/2011)	199,36	14,80		
São João		199,36	14,30		

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

²Preço atualizado pelo IPCA até set/2023 (Referência out/23). Fonte: CCEE

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

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/23	set/22	Δ%	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Copel DIS	5.075.638	4.996.189	1,6%	5.526	5.919	-6,6%	16.977	17.509	-3,0%
Mercado Cativo	5.075.363	4.995.872	1,6%	4.772	4.591	4,0%	14.853	14.624	1,6%
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	20	21	-3,3%	67	69	-2,8%
CCEE (Cessão MCS D EN)	268	288	-6,9%	75	54	38,7%	172	159	7,8%
CCEE (MVE)	-	22	-	-	177	-	-	524	-
CCEE (MCP) ²	-	-	-	658	1.076	-38,9%	1.886	2.133	-11,6%
Copel GeT + FDA + Bela Vista	352	280	25,7%	4.501	4.256	5,8%	12.513	12.893	-3,0%
CCEAR (Copel DIS)	3	3	0,0%	29	31	-3,5%	91	91	0,1%
CCEAR (outras concessionárias)	118	101	16,8%	1.741	547	218,2%	3.189	1.649	93,4%
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	227	172	32,0%	2.694	3.328	-19,0%	9.125	10.441	-12,6%
Contratos Bilaterais ¹	4	4	-	36	37	-1,3%	108	109	-0,6%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	313	-	-	604	-
Complexos Eólicos	600	397	51,1%	1.206	849	42,0%	3.322	2.265	46,7%
CCEAR (Copel DIS)	15	6	150,0%	31	8	287,5%	85	23	269,6%
CCEAR (outras concessionárias)	546	334	63,5%	577	325	77,5%	1.623	964	68,4%
CER	10	10	-	231	231	-	684	684	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	13	38	-65,8%	180	91	97,8%	450	234	92,3%
Contratos Bilaterais	16	9	77,8%	187	139	34,5%	448	335	33,7%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	55	-	32	25	28,0%
Copel Mercado Livre	1.753	1.677	4,5%	5.526	6.451	-14,3%	16.724	18.607	-10,1%
Consumidores Livres	1.620	1.482	9,3%	3.014	2.934	2,7%	8.862	8.696	1,9%
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	24	26	-7,7%	330	625	-47,2%	398	899	-55,7%
Contratos Bilaterais	109	169	-35,5%	2.182	2.854	-23,5%	7.221	8.898	-18,8%
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	38	-	243	114	113,2%
Total Copel	5.078.343	4.998.543	1,6%	16.759	17.475	-4,1%	49.535	51.275	-3,4%
Eliminações (Operações entre Empresas do Grupo)	-	-	-	3.264	4.083	-20,1%	10.251	11.690	-12,3%
Total Copel Consolidado				13.495	13.392	0,8%	39.284	39.585	-0,8%

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² Não considera montantes negativos.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva. MCS D 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)					
	set/23	set/22	Δ%	3T23	3T22	Δ%	9M23	9M22	Δ%
Residencial	4.190.534	4.108.640	2,0	2.119	1.948	8,8	6.488	6.157	5,4
Industrial	69.318	70.220	(1,3)	3.102	3.118	(0,5)	9.194	9.202	(0,1)
Cativo	68.090	69.149	(1,5)	490	543	(9,7)	1.464	1.595	(8,2)
Livre	1.228	1.071	14,7	2.612	2.575	1,4	7.731	7.607	1,6
Comercial	438.443	429.040	2,2	1.573	1.489	5,7	4.947	4.737	4,4
Cativo	436.796	427.641	2,1	1.041	996	4,6	3.317	3.246	2,2
Livre	1.647	1.399	17,7	532	493	7,8	1.630	1.492	9,3
Rural	325.182	334.480	(2,8)	570	551	3,4	1.874	1.916	(2,2)
Cativo	325.111	334.433	(2,8)	530	519	2,2	1.754	1.821	(3,7)
Livre	71	47	51,1	40	32	23,0	120	95	26,5
Outros	54.844	53.485	2,5	593	587	1,0	1.836	1.810	1,4
Cativo	54.832	53.473	2,5	591	585	1,0	1.830	1.805	1,4
Livre	12	12	-	2	2	-	5	5	-
Total Mercado Cativo	5.075.363	4.993.336	1,6	4.772	4.591	4,0	14.853	14.624	1,6
Total Mercado Livre	2.958	2.529	17,0	3.185	3.102	2,7	9.486	9.198	3,1
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	238	230	3,4	698	700	(0,3)
Total Mercado Fio	5.078.328	4.995.872	1,7	8.195	7.923	3,4	25.036	24.522	2,1
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)	293.245	183.893	59,5	(428)	(233)	83,7	(1.280)	(751)	70,4
Total Mercado Faturado				7.767	7.690	1,0	23.756	23.771	(0,1)

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	3T23	3T22	3T23	3T22	3T23	3T22	3T23	3T22	3T23	3T22	3T23	3T22
Geração Própria			5.724	6.427	1.225	969					6.949	7.396
Energia Comprada	5.939	6.394	453	741	21	-	5.526	6.451	3.264	4.083	8.675	9.503
Copel Mercado Livre			330	625	-	-			330	625	-	-
Empresas do grupo	60	39			-		2.874	3.419	2.934	3.458	-	-
Itaipu	1.200	1.329					-				1.200	1.329
Leilão – CCEAR	3.233	3.100					-				3.233	3.100
CCEE (MCP)	-	-	-	-			85				85	-
Angra	220	234									220	234
CCGF	1.101	1.476									1.101	1.476
Proinfa	110	118									110	118
Outros (1)	15	98			21	-	2.555	3.032			2.591	3.130
Elejor							12	-			12	-
Dona Francisca			34	34							34	34
Recebimento MRE			89	82							89	82
Disponibilidade	5.939	6.394	6.177	7.168	1.246	969	5.526	6.451	3.264	4.083	15.624	16.898
Mercado cativo	4.772	4.591									4.772	4.591
Concessionárias e Permissionárias (2)	20	21									20	21
Suprimento concessionária CCEE (3)			36	36							36	36
CCEE (Cessões MCS D EN) (4)	75	54									75	54
CCEE (MVE) (5)	-	177									-	177
CCEE (MCP) (6)	658	1.076	-573	313	-56	55	-	38			29	1.482
Consumidores Livres			-	-			3.014	2.934			3.014	2.934
Contratos Bilaterais			-	-	187	139	2.182	2.854			2.369	2.993
Leilão CCEAR (7)			1.741	547	577	325					2.318	872
Entrega/ Cessão MRE (8)			2.250	2.913							2.250	2.913
CER (9)					231	231					231	231
Copel Mercado Livre			2.694	3.328	180	91			2.874	3.419	-	-
Empresas do grupo			29	31	31	8	330	625	390	664	-	-
Perdas e diferenças (10)	414	474			96	120					510	594

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	9M23	9M22	9M23	9M22	9M23	9M22	9M23	9M22	9M23	9M22	9M23	9M22
Geração Própria	-	-	14.850	14.957	2.860	1.898	0	-	-	-	17.710	16.855
Energia Comprada	17.950	18.988	897	2.694	127	108	16.724	18.608	10.251	11.690	25.447	28.708
Copel Mercado Livre	-	-	398	899	106	-	-	-	504	899	-	-
Empresas do grupo	173	116	-	-	-	-	9.574	10.675	9.747	10.791	-	-
Itaipu	3.561	3.943	-	-	-	-	-	-	-	-	3.561	3.943
Leilão – CCEAR	9.790	9.224	-	-	-	-	-	-	-	-	9.790	9.224
CCEE (MCP)	-	-	296	63	-	-	85	12	-	-	381	75
Angra	652	694	-	-	-	-	-	-	-	-	652	694
CCGF	3.409	4.396	-	-	-	-	-	-	-	-	3.409	4.396
Proinfa	314	322	-	-	-	-	-	-	-	-	314	322
Outros (1)	51	293	-	-	21	108	7.033	7.921	-	-	7.105	8.322
Elejor	-	-	-	-	-	-	32	-	-	-	32	-
Dona Francisca	-	-	100	100	-	-	-	-	-	-	100	100
Recebimento MRE	-	-	103	1.632	-	-	-	-	-	-	103	1.632
Disponibilidade	17.950	18.988	15.747	17.651	2.987	2.006	16.724	18.608	10.251	11.690	43.157	45.562
Mercado cativo	14.852	14.624	-	-	-	-	-	-	-	-	14.852	14.624
Concessionárias e Permissionárias (2)	66	69	-	-	-	-	-	-	-	-	66	69
Suprimento concessionária CCEE (3)	-	-	121	114	-	-	-	-	-	-	121	114
CCEE (Cessões MCSD EN) (4)	172	159	-	-	-	-	-	-	-	-	172	159
CCEE (MVE) (5)	-	525	-	-	-	-	-	-	-	-	-	525
CCEE (MCP) (6)	1.887	2.133	-191	605	-7	88	243	115	-	-	1.932	2.941
Consumidores Livres	-	-	-	-	-	-	8.862	8.696	-	-	8.862	8.696
Contratos Bilaterais	-	-	106	108	449	334	7.115	8.898	-	-	7.670	9.340
Leilão CCEAR (7)	-	-	3.189	1.649	1.626	964	-	-	-	-	4.815	2.613
Entrega/ Cessão MRE (8)	-	-	3.307	4.642	-	-	-	-	-	-	3.307	4.642
CER (9)	-	-	-	-	685	685	-	-	-	-	685	685
Copel Mercado Livre	-	-	9.124	10.441	450	234	-	-	9.574	10.675	-	-
Empresas do grupo	-	-	91	92	82	24	504	899	677	1.015	-	-
Perdas e diferenças (10)	973	1.476	-	-	-298	-323	-	-	-	-	675	1.154

- (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 Déficit 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 IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

Quadro de Pessoal Copel	2018	2019	2020	2021	2022	set/23
Geração e Transmissão	1.660	1.620	1.533	1.523	1.487	1.482
Distribuição	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257	4.224
Telecomunicações	478	412	355	0	0	0
Holding	75	61	96	169	84	83
Comercialização	34	38	42	44	47	41
Serviços	-	-	-	217	-	-
TOTAL	7.611	7.095	6.667	6.383	5.875	5.830

Quadro de Pessoal Controladas	2018	2019	2020	2021	2022	set/23
Compagas	159	148	142	133	132	129
UEG Araucária	17	16	17	15	15	14
Elejor	7	7	7	7	7	7

GERAÇÃO

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.067,9
Termelétrica	1	20,0	17,7
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
Termelétrica	1	294,8	162,6
Total Copel GET		6.613,1	2.964,7
Outras Participações Copel		Capacidade Instalada (MW) proporcional	Garantia Física (MW médio) proporcional
Hidrelétrica	5	201,3	109,7
Termelétrica	1	98,3	54,2
Eólica	4	52,9	28,0
Solar	1	1,1	-
Total Outras Participações	11	353,6	191,9
TOTAL Grupo Copel		6.966,7	3.156,6

TRANSMISSÃO

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.705	1.049,2
Subestações (quantidade)	43	
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.980	512,6
Subestações (quantidade)	8	
TOTAL	Linhas 9.685	1.561,8
	Subestações 51	

DISTRIBUIÇÃO

Linhas e redes de distribuição (km)	208.133	Consumidores cativos	5.075.363
Subestações	389	Consumidores por empregado da Dis	1.202
Potência instalada em subestações (MVA)	11.815	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,97
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	5,41
Localidades atendidas	1.068		

MERCADO LIVRE

Número de contratos	1.753
Energia vendida (GWh)	5.526

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física ⁽⁷⁾ (MW médio)	Geração 9M23 (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hídrica	4.868,5	2.067,9	14.289,3	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)	4.772,0	2.006,8	13.926,0	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia - FDA) ⁽⁵⁾	1.676,0	575,3	4.109,6	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾	1.260,0	558,3	3.986,6	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾	1.240,0	575,4	3.995,1	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza (GPS) ^{(1) (5)}	260,0	103,6	757,2	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	72,5	530,0	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	31,1	227,2	
Colíder ⁽⁵⁾	300,0	178,1	959,3	30.01.2046
Guaricana ⁽⁵⁾	36,0	16,1	118,2	21.07.2028
Pequena central hidrelétrica (PCH)	86,9	55,9	335,8	
Bela Vista ⁽²⁾	29,8	18,6	102,0	02.01.2041
Cavernoso ⁽⁵⁾	1,3	1,0	0,9	23.06.2033
Cavernoso II ⁽⁵⁾	19,0	10,6	70,0	06.12.2050
Chaminé ⁽⁵⁾	18,0	11,6	70,5	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁵⁾	10,0	6,7	45,4	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ^{(5) **}	6,5	5,9	36,0	21.06.2032
São Jorge ⁽⁵⁾	2,3	1,5	11,0	24.07.2026
Central geradora hidrelétrica (CGH)	9,6	5,2	27,5	
Marumbi	4,8	2,4	15,9	⁽⁶⁾
Chopim I	2,0	1,5	0,5	⁽³⁾
Melissa	1,0	0,6	4,2	⁽³⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	4,5	⁽³⁾
Pitangui **	0,9	0,1	2,5	⁽³⁾
Térmica	20,0	17,7	40,1	
Figueira ⁽⁸⁾	20,0	17,7	40,1	27.03.2019
Eólica	1.130,2	561,3	2.963,0	
Palmas⁽⁴⁾	2,5	0,4	1,7	29.09.2029
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.	94,0	38,1	202,8	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	24,7	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	43,6	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	69,7	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	64,8	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.	183,6	89,4	423,7	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	58,5	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	57,8	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	49,6	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	63,3	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	73,9	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	78,1	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	42,4	09.04.2047
Cutia	180,6	71,4	423,4	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	59,8	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	49,8	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	46,6	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	68,2	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	68,3	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	65,7	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	65,0	11.05.2050
Bento Miguel	132,3	58,7	310,0	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	58,0	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	62,6	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	50,7	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	47,1	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	45,8	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	45,7	04.08.2050
Vilas	186,7	98,6	443,4	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraiba IV)	32,0	17,8	74,4	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	81,8	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	82,9	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraiba III)	32,0	16,6	73,6	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	130,8	06.12.2054
Jandaira	90,1	46,9	257,9	
Jandaira I	10,4	5,6	34,1	02.04.2055
Jandaira II	24,3	12,3	73,9	02.04.2055
Jandaira III	27,7	14,8	72,5	02.04.2055
Jandaira IV	27,7	14,2	77,4	02.04.2055
Aventura⁽⁹⁾	105,0	65,0	369,8	
Aventura II	21,0	13,1	73,8	06.05.2053
Aventura III	25,2	15,5	87,6	06.11.2053
Aventura IV	29,4	18,5	106,0	06.05.2053
Aventura V	29,4	17,9	102,3	06.05.2053
Santa Rosa e Mundo Novo⁽⁹⁾	155,4	92,8	530,4	
Santa Rosa e Mundo Novo I	33,6	17,3	94,5	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo II	29,4	17,2	108,5	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo III	33,6	21,5	124,6	06.04.2053
Santa Rosa e Mundo Novo IV	33,6	21,0	123,6	06.01.2053
Santa Rosa e Mundo Novo V	25,2	15,8	79,2	06.01.2053
TOTAL	6.018,7	2.646,9	17.292,4	

(1) RAG de R\$ 160,9 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 3.225, de 18 de julho 2023, da Aneel.

(2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora pendente.

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

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

(5) Extensão de Outorga Conforme REH 2919/2021, 2932/2021 e 3.242/2023.

(6) Em homologação na ANEEL.

(7) Garantia Física atualizada pela Portaria N°709/2022 para: FDA, Segredo, Salto Caxias e GPS, válidas a partir de janeiro/2023.

(8) Entrou em operação em teste no dia 25/04/2022, conforme Despacho ANEEL n°1047/2022. Em operação comercial desde 07/12/2022, pelo despacho ANEEL n°2502/2022.

(9) O Complexo Aventura e Santa Rosa & Novo Mundo passaram a compor o portfólio da Companhia em jan/23.

* Considera consumo interno dos geradores.

** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física ² (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
Hídrica		1.111,7	586,8	500,9	264,9	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)		1.076,5	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 (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 - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	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 Andreoli⁶ (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	
PCH Santa Clara I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	(2)
PCH Fundão I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	(2)
Térmica		484,2	267,0	393,1	216,8	
UTE Araucária³ (UEG Araucária)	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	484,2	267,0	393,1	216,8	23.12.2029
Eólica		108,0	57,1	52,9	28,0	
Voltaia - São Miguel do Gostoso (4 parques)	COPEL - 49% Voltaia - 51%	108,0	57,1	52,9	28,0	(4)
Solar		2,3	-	1,1	-	
Solar Paraná⁵	COPEL - 49%	2,3	-	1,1	-	15.09.2036
TOTAL		1.706,2	910,9	948,0	509,7	

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 A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEG. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant". Garantia Física nos termos da Portaria SPE/MME 05/2021. Os dados mais recentes do SIGA/ANEEL indicam a Garantia Física de 267 MW enquanto não há Garantia Física.

⁴ 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).

⁵ 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, Bandeirantes Solar II e Bandeirantes Solar III, em pré-operacional.

⁶ Extensão de Outorga Conforme REH 3.242/2023.

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	33	12.440	661,3	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ⁴	LT Bateias - Jaguariaiva	PR	138	-	-	16,8	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	PR	32	-	-	3,6	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	PR	117	-	-	16,0	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	SP	334	-	-	43,6	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	SP	-	1	300	7,0	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	PR	102	-	-	7,8	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	SP	83	1	150	12,2	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	PR	31	1	300	12,9	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	PR	52	1	300	13,0	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	SP/PR	122	-	-	27,1	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	154,8	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	19,0	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	PR	29	1	672	27,3	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 ⁶	LT Ivaiporã - Londrina	PR	122	-	-	26,9	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁷				3.705	43	15.362	1.049,2	
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	16,4	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	MA	365	-	-	24,7	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	MT	2.033	4	800	133,7	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondó	GO/MG	930	1	-	69,0	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2013	LT Barreiras II - Pirapora II	GO/MG	967	-	-	44,5	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	MG/SP	656	-	-	68,1	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	SP/PR	887	1	3.600	156,4	14.05.2044
Subtotal SPEs⁸				5.980	8	5.100	512,6	
Total				9.685	51	20.462,0	1.561,8	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2023/2024, com vigência a partir de 01 de julho de 2023, conforme REH 3.216/2023 - Nota Técnica nº 39/2023 - STR/ANEEL, de 30 de junho de 2023. Considera ativos que entraram em operação até 30/09/2023.

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 2023-2024, excluindo a RBSE, conforme a REH 3.216/2023, é de R\$ 146,1 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias, vigentes quando da publicação da REH 3.216/2023.

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 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
5.078.328	1.068	395	13,8 kV	-	-	111.358
			34,5 kV	236	1.646	89.356
			69 kV	36	2.502	767
			138 kV	117	7.662	6.652
				389	11.815	208.133

Relação Consumidor por empregado DIS	2018	2019	2020	2021	2022	set/23
Consumidores Cativos	4.637.804	4.713.240	4.835.852	4.926.608	5.011.555	5.075.363
Empregados Copel Dis	5.364	4.964	4.641	4.430	4.257	4.224
Consum/Emp	865	949	1.042	1.112	1.177	1.202

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

Ano	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)
2019	9,11	6,02
2020	7,83	5,61
2021	7,20	4,76
2022	7,98	5,29
2023 *	7,97	5,41

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)
set/19	6,05%	5,91%	4,70%	4,21%	8,10%	7,89%
set/20	6,05%	6,02%	4,70%	3,49%	8,16%	7,61%
set/21	5,79%	5,90%	4,47%	4,48%	7,71%	7,70%
set/22	5,79%	5,73%	4,47%	4,22%	7,63%	7,53%
set/23	5,79%	5,57%	4,47%	4,03%	7,58%	7,40%

(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.