

RESULTADOS

2T22



COPEL

Pura Energia



Destques 2T22



EBITDA ajustado de R\$ 1,5 bilhão no 2T22 (+9,4% vs. 2T21)



Impactos da Promulgação da Lei Federal nº 14.385/2022
Efeito negativo de R\$ 811 milhões no Ebitda e R\$ 1,2 bilhão no Lucro Líquido



Alavancagem de 1,3x EBITDA e geração de caixa operacional de R\$ 1,4 bilhão no 2T22



Pagamento de R\$ 1,6 bilhão de proventos em 30.06.22



Redução de custo com pessoal 12,9% em termos reais (2T22 vs. 2T21)



Registro da Copel Distribuição como companhia aberta na categoria "B"



Copel Distribuição conquista Prêmio Abradee nas categorias Qualidade da Gestão e Melhor do Sul



Reajuste tarifário da Copel Distribuição – efeito médio de 4,9%



Reajuste da Receita Anual Permitida ("RAPs") - total de R\$ 1,4 bilhão



Copel entre as melhores no ranking Merco Responsabilidade ESG

Webcast de Resultados



10 de Agosto de 2022 | 10h BRT

[Link de acesso](#)



Sumário

1. Resultado Consolidado.....	2	4. Copel Distribuição.....	16
1.1 EBITDA.....	2	4.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	16
1.2 Receita Operacional.....	3	4.1.1 Eficiência Regulatória.....	17
1.3 Custos e Despesas Operacionais.....	4	4.2 Desempenho Operacional.....	18
1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial.....	6	4.2.1 Mercado Fio (TUSD).....	18
1.5 Resultado Financeiro.....	6	4.2.2 Mercado Cativo.....	18
1.6 Resultado Líquido Consolidado.....	7	4.2.3 Contrato de concessão.....	18
1.7 Dívida.....	7	4.2.4 Investimento e Dados Operacionais.....	19
2. Investimentos.....	9	5. Copel Mercado Livre.....	21
2.1 Política de Investimentos.....	9	5.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	21
2.2 Programa de Investimentos.....	9	5.2 Desempenho Operacional.....	22
2.3 Projetos em Construção.....	10	6. Performance ESG.....	23
3. Copel Geração e Transmissão.....	11	6.1 Copel pioneira no setor em ESG.....	23
3.1 Desempenho Econômico-Financeiro.....	11	6.2 Destaques recentes.....	23
3.2 Desempenho Operacional.....	13	6.3 Indicadores.....	24
3.2.1 Geração.....	13	6.4 Avaliações, Classificações e Índices.....	24
3.2.2 Geração Hídrica e Eólica.....	13	7. Outros destaques do Período.....	25
3.2.3 Geração Térmica.....	14	Lista de Anexos.....	29
3.3 Transmissão.....	14		
3.3.1 Reperfilamento RBSE.....	15		

1. Resultado Consolidado

As análises a seguir referem-se ao segundo trimestre de 2022 e ao acumulado no primeiro semestre, em comparação com o mesmo período de 2021.

1.1 EBITDA

O EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.499,5 milhões no 2T22, montante 9,4% superior aos R\$ 1.371,0 milhões registrados no 2T21. Esse aumento deve-se, sobretudo, ao resultado dos ativos de geração e transmissão, parcialmente compensado, principalmente, pelo desempenho da UTE Araucária, que não registrou despacho no período. Os principais fatores que explicam o aumento são:

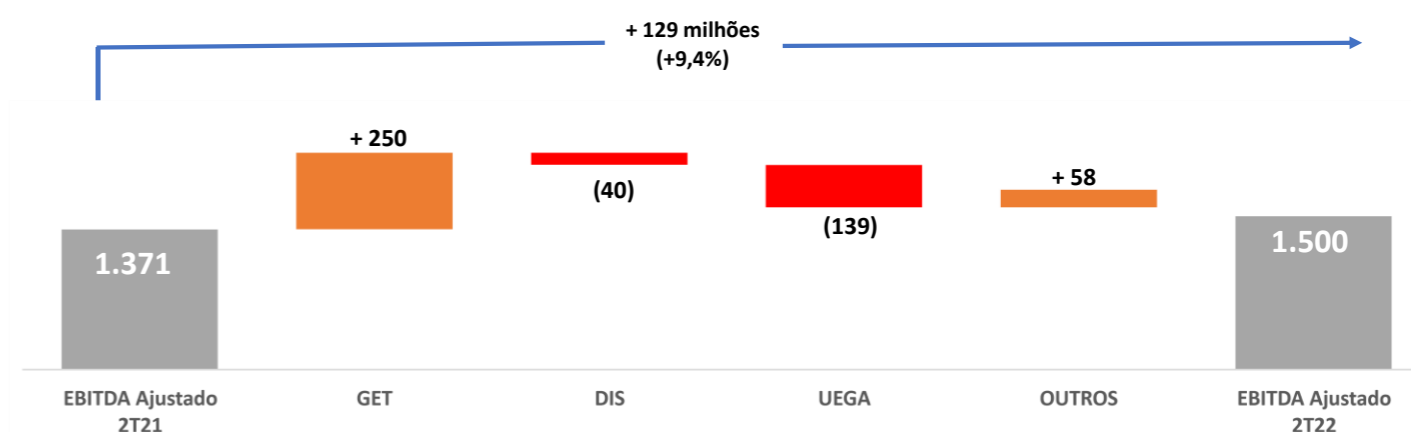
- (i) o melhor desempenho da Copel GeT e da Elejor no resultado da compra e venda de energia, justificado, essencialmente, pelo cenário hidrológico mais favorável no 2T22 (PLD junho/22 de R\$ 55,70 ante R\$ 337,00 junho/21 e GSF junho/22 de 83,0% ante 70,1% junho/21);
- (ii) a maior remuneração sobre ativos de transmissão de controladas e controladas em conjunto, em função, principalmente, da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos e do maior IPCA (Índice de Preços ao Consumidor – Amplo) no período (2,21% no 2T22 ante 1,68% no 2T21), contribuindo para um acréscimo de R\$ 142,4 milhões no resultado de equivalência patrimonial e um efeito positivo de R\$ 31,8 milhões no EBITDA consolidado proveniente das controladas Costas Oeste e Marumbi;
- (iii) a redução de 12,9% em termos reais nas despesas com pessoal e administradores (neutralizando os efeitos das provisões e reversões referentes ao prêmio por desempenho e participação nos lucros, e considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 12,59% entre 2T21 e o 2T22), em função, sobretudo, da redução de 643 empregados no comparativo entre períodos;

- (iv) a entrada do Complexo Eólico Vilas no portfólio de geração, ativo adquirido em 30 de novembro de 2021, com efeito positivo de R\$ 17,0 milhões no EBITDA consolidado.

Esses eventos foram parcialmente compensados:

- (i) pela redução de R\$ 274,1 milhões com “suprimento de energia elétrica” devido, principalmente, a ausência de despacho da UTE Araucária no 2T22 ante 508 GWh despachados no 2T21, consequência da melhora das condições hidrológicas; e
- (ii) pelo aumento de R\$ 130,3 milhões nas despesas com materiais, serviços de terceiros e outros custos operacionais (MSO), devido, basicamente, (i) ao crescimento de R\$ 77,6 milhões (+116,4%) na rubrica “outros custos e despesas operacionais” em decorrência, sobretudo, da maior compensação financeira pela utilização de recursos hídricos devido ao maior despacho das usinas hidrelétricas (+R\$ 22,5 milhões) e da revisão de estimativa para o valor justo indenizável da concessão para ativos do segmento de geração (+R\$ 26,4 milhões); (ii) o aumento de R\$ 41,3 milhões (+26,6%) com “serviços de terceiros”, em razão, principalmente, de maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, comunicação e processamento de dados; e (iii) a elevação de R\$ 11,3 milhões nas despesas com “materiais”, em função, basicamente, das variações nos preços de combustíveis e do efeito da inflação nas aquisições.

EBITDA Consolidado Ajustado



No 2T22, foram registrados os seguintes itens não recorrentes: (i) R\$ 810,6 milhões na linha de “Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins”, referente a destinação de créditos do PIS/Cofins em decorrência da Lei nº 14.385, sancionada em 27/06/2022 (mais informações no item 1.3.1 ou na nota explicativa 12.2.1 de nossas demonstrações financeiras intermediárias); (ii) R\$ 58,1 milhões relativo a revisão das provisões associadas com participação nos lucros e resultados (PLR) e prêmio por desempenho (PPD); (iii) R\$ 42,1 milhões em decorrência da revisão de *impairment* de ativos de geração, remensuração do valor justo do ativo indenizável da concessão das usinas UHE GPS e UHE Mourão I e perdas societárias; e (iv) R\$ 4,4 milhões referente ao valor justo na 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. No 2T21, destaque para a reversão de *impairment* no valor de R\$ 124,8 milhões, em virtude, essencialmente, da reversão realizada para a termelétrica UEGA no montante de R\$ 138,8 milhões. Dessa forma, o EBITDA do trimestre, abrangendo os fatores não recorrentes, totalizou R\$ 709,4 milhões, montante 53,1% inferior aos R\$ 1.514,1 milhões registrados no 2T21.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
EBITDA operações continuadas	709,4	1.514,1	(53,1)	2.200,3	2.817,3	(21,9)
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(4,4)	(18,3)	(75,7)	17,4	(19,4)	-
(-)/+ Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-)/+ Impairment de ativos	42,1	(124,8)	-	42,1	(126,2)	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	(58,1)	-	-	(58,1)	-	-
(-)/+ Reversão PDI	-	-	-	(7,9)	-	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins	810,6	-	-	810,6	-	-
EBITDA ajustado operações continuadas	1.499,5	1.371,0	9,4	2.960,9	2.671,6	10,8
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(208,4)	(66,1)	215,5	(321,2)	(152,8)	110,2
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.291,1	1.304,9	(1,1)	2.639,7	2.518,8	4,8

Considerando o primeiro semestre de 2022, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 2.960,9 milhões, montante 10,8% superior aos R\$ 2.671,6 milhões registrados no 1S21, justificado, essencialmente, pelo melhor resultado dos ativos de geração e transmissão, parcialmente compensado, principalmente, pelo desempenho da UTE Araucária que registrou menor despacho no período (238 GWh no 1S22 ante 1.195GWh no 1S21).

1.2 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.258,6 milhões no 2T22, redução de 3,1% em relação aos R\$ 5.427,0 milhões registrados no 2T21. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) da redução de R\$ 274,1 com “suprimento de energia elétrica” devido, principalmente, a ausência de despacho da UTE Araucária no 2T22 ante 508 GWh despachados no 2T21, consequência da melhora das condições hidrológicas;
- (ii) da redução de R\$ 205,8 milhões na receita de “disponibilidade de rede elétrica” em razão, sobretudo, da conta redutora de receita “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE” da distribuidora, destinada ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei, e do efeito do reperfilamento da RBSE em 2021; e
- (iii) da redução de R\$ 76,6 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, e outros componentes financeiros.

Esses resultados foram parcialmente compensados por:

- (i) o aumento de 9,4% na receita de “fornecimento de energia elétrica” (+R\$ 160,7 milhões) em razão, principalmente, do maior volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre (2.840 GWh no 2T22 ante 2.002 GWh no 2T21) e do efeito médio de 11,32% de reajuste aplicado nas tarifas de energia – TE do mercado cativo da Copel Distribuição, no 5º ciclo de revisão tarifária;
- (ii) o aumento de R\$ 157,6 milhões na receita de “distribuição de gás canalizado” em razão, basicamente, do aumento no volume de venda ao mercado não térmico e dos reajustes tarifários aplicados aos consumidores de gás em agosto de 2021 e fevereiro de 2022, com efeitos médios de 19% e 30%, respectivamente; e
- (iii) o acréscimo de R\$ 22,1 milhões na linha “outras receitas operacionais” em razão, principalmente, de arrendamento e aluguéis através da 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.

1.3 Custos e Despesas Operacionais

No 2T22, os custos e despesas operacionais, desconsiderando o efeito negativo de R\$ 810,6 milhões referente a provisão da destinação de créditos de PIS e Cofins, totalizaram R\$ 4.268,5 milhões ante R\$ 4.233,5 milhões registrados no 2T21, aumento de R\$ 35,0 milhões (+0,8%), devido, principalmente:

- (i) ao aumento de R\$ 154,4 milhões na linha "provisões e reversões", em virtude, basicamente, (a) da reversão de impairment no valor de R\$ 124,8 milhões realizado no 2T21 devido, essencialmente, a reversão de R\$ 138,8 milhões da termelétrica UEGA naquele trimestre; (b) do acréscimo de R\$ 21,2 milhões nas provisões para litígios, sobretudo, ações trabalhistas e ações cíveis no âmbito da distribuidora e ações cíveis no âmbito da Copel GeT; e (c) do registro de R\$ 31,0 milhões na estimativa de perdas de créditos esperadas, ante R\$ 27,0 milhões no 2T21;
- (ii) do registro de R\$ 251,0 milhões na linha "gás natural e insumos para operação de gás", ante R\$ 123,4 milhões no 2T21, consequência do maior volume de venda e da aquisição de gás natural com custo mais elevado devido a variações cambiais e preço do petróleo.

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões, apresentaram aumento de 7,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, em virtude, sobretudo, (i) do crescimento de R\$ 77,6 milhões (+116,4%) na rubrica "outros custos e despesas operacionais" em decorrência, principalmente, da maior compensação financeira pela utilização de recursos hídricos devido o maior despacho das usinas hidrelétricas (+R\$ 22,5 milhões) e da revisão de estimativa para o valor justo indenizável da concessão para ativos do segmento de geração (+R\$ 26,4 milhões); (ii) do aumento de R\$ 41,3 milhões (+26,6%) com "serviços de terceiros", em razão, principalmente, de maiores despesas com manutenção do sistema elétrico, comunicação e processamento de dados; e (iii) da elevação de R\$ 11,3 milhões nas despesas com "materiais", em função, basicamente, das variações nos preços de combustíveis e do efeito da inflação nas aquisições.



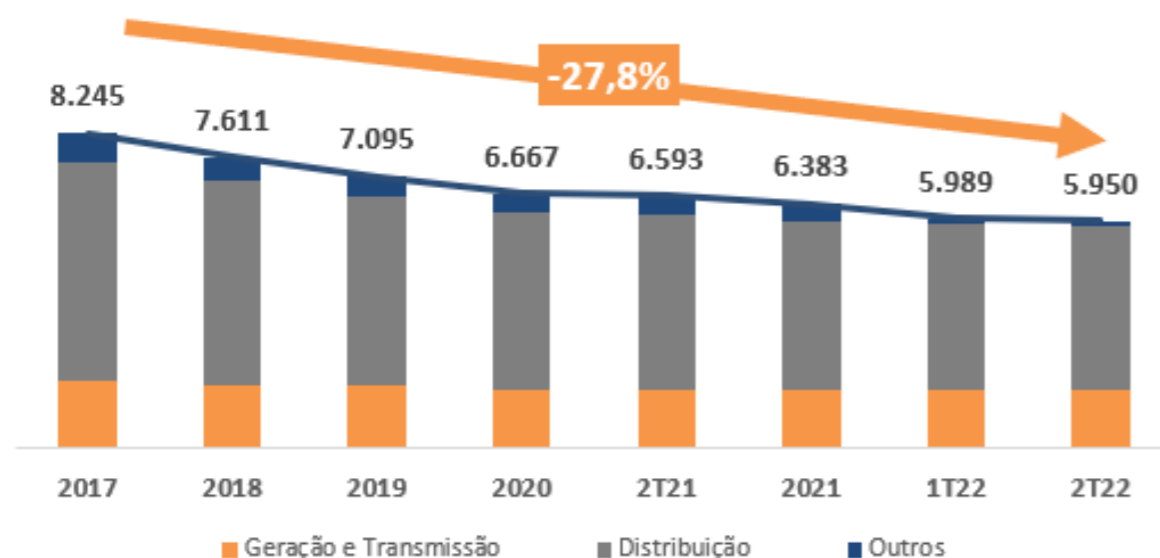
No acumulado do semestre a receita operacional líquida totalizou R\$ 10.846,3 milhões, aumento 4,2% em relação aos R\$ 10.412,8 milhões registrados no mesmo período de 2021, com destaque para as seguintes variações: (i) aumento de R\$ 544,1 milhões (+15,8%) na receita de "fornecimento de energia elétrica"; (ii) crescimento de R\$ 255,8 milhões (+83,7%) da receita com "distribuição de gás canalizado"; e (iii) acréscimo de R\$ 64,7 milhões (+46,8%) na linha "outros custos e despesas operacionais".

Custos Gerenciáveis (R\$ mil)	R\$ mil					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	232.880	319.526	(27,1)	515.205	628.776	(18,1)
Planos previdenciário e assistencial	66.497	61.157	8,7	134.582	122.995	9,4
Material	26.948	15.636	72,3	45.184	32.308	39,9
Serviços de terceiros	196.668	155.318	26,6	364.598	322.399	13,1
Outros custos e despesas operacionais	144.263	66.651	116,4	237.378	180.059	31,8
TOTAL	667.256	618.288	7,9	1.296.947	1.286.537	0,8

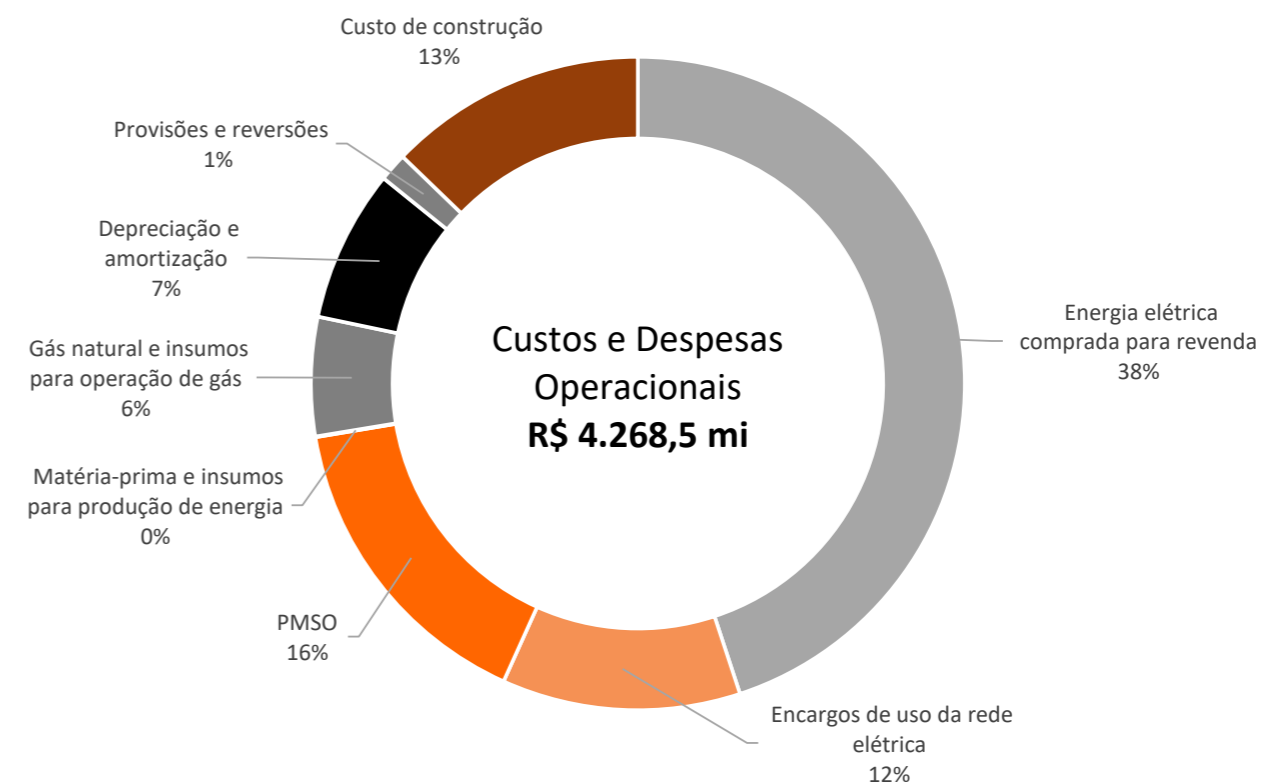
Esses aumentos foram parcialmente compensados pela redução de 27,1% nos custos com “pessoal e administradores”, os quais, neutralizando os efeitos das provisões e reversões referentes ao prêmio por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR) e da reversão associada ao programa de demissão incentivada (PDI), ainda se verifica uma redução de 2,0% no comparativo trimestral, apesar do reajuste salarial de 10,78% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2021. Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 12,59% entre 2T21 e o 2T22, houve uma redução em termos reais de 12,9%, justificado, principalmente, pela redução de 643 empregados por meio, basicamente, de programas de desligamento voluntário realizados no período.

Custo com Pessoal (R\$ mil)	R\$ mil					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	232.880	319.526	(27,1)	515.205	628.776	(18,1)
(-)/+ Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	7.949	(74.069)	(110,7)	(46.356)	(144.345)	(67,9)
(-)/+ Reversão p/ indenização por demissões voluntárias	646	873	(26,0)	8.526	873	-
TOTAL	241.475	246.330	(2,0)	477.375	485.304	(1,6)

Evolução do quadro de pessoal



Destaca-se também a redução de R\$ 283,1 milhões nas despesas com “matéria prima e insumos para produção de energia” em função da ausência de despacho da UTE Araucária, e pela queda nas despesas com “energia elétrica comprada para revenda” e “encargos de uso da rede elétrica”, redução de 2,9% e 11,9% respectivamente.



No acumulado do ano até junho, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 8.798,6 milhões, valor 6,5% superior aos R\$ 8.259,8 milhões registrados no mesmo período de 2021.

1.3.1 Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins

A Copel Dis, com o suporte de seus assessores legais, reconheceu conta de “provisão para destinação de crédito de Pis e Cofins” para registrar os impactos contábeis da Lei Federal n.º 14.385/2022, de 27 de junho de 2022 (“Lei”), o que afetou negativamente o Resultado Líquido da Companhia no segundo trimestre de 2022, no montante de aproximadamente R\$ 1,2 bilhão, sem efeito caixa imediato.

A Lei, apesar da falta de sua regulamentação, disciplina a destinação de valores de tributos que eram de recolhimento obrigatório a maior pelas prestadoras do serviço público de distribuição de energia elétrica no país, em razão da cobrança de PIS/COFINS sobre o ICMS, reconhecida pelo poder judiciário como indevida.

Conforme explicado no Fato Relevante 05/20, a Copel DIS teve, com base em decisão favorável transitada em julgado de ação impetrada em 2009, reconhecido o direito de excluir o valor integral do ICMS da base de cálculo de PIS/COFINS. O efeito imediato foi redução média de 3,8% nas faturas de energia a partir de julho de 2020. Desde então, a Copel DIS já efetuou o repasse para os consumidores, por meio de reduções nos reajustes tarifários homologados pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”), do montante aproximado de R\$ 2,3 bilhões.

A referida provisão de R\$1,2 bilhão, baseada na revisão de avaliação do risco realizada pela Administração e suportada nas opiniões de assessores legais, refere-se ao período compreendido entre o 11º e o 16º ano da data do trânsito em julgado da ação, exacerbando o período prescricional e decadencial.

A Administração da Copel DIS avalia medidas cabíveis, inclusive judiciais, considerando a proteção conferida à coisa julgada, bem como os prazos de prescrição e decadência aplicáveis.

Mais detalhes constam na Nota Explicativa 12.2.1 do formulário de informações trimestrais da Companhia referentes a 30 de junho de 2022.

1.4 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nos empreendimentos controlados em conjunto e nas coligadas da Copel. No 2T22 o valor foi de R\$ 208,4 milhões ante R\$ 66,1 milhões registrados no 2T21, devido, principalmente, ao resultado da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão e do maior IPCA (Índice de Preços ao Consumidor – Amplo) no período (2,21% no 2T22 ante 1,68% no 2T21). Mais detalhes podem ser visualizados no Anexo I.

1.5 Resultado Financeiro

No 2T22, desconsiderando o efeito negativo de R\$ 1.011,4 milhões referente a atualização da provisão da destinação de créditos de PIS e Cofins, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 267,4 milhões, ante R\$ 9,4 milhões positivo registrado no 2T21, reflexo, sobretudo, dos juros mais elevados no período (CDI de 2,86% no 2T22 ante 0,77% no 2T21 e IPCA de 2,21% no 2T22 ante 1,68% no 2T21) e do maior saldo de empréstimos e financiamentos (R\$ 12,9 bilhões vs R\$ 9,6 bilhões no 2T21). As receitas financeiras registraram crescimento de R\$ 32,5 milhões (+13,6%), consequência, basicamente, do maior rendimento com aplicações financeiras (+R\$ 108,6 milhões), em virtude do maior CDI e maior disponibilidade de caixa no período (+124,6%), parcialmente compensado pela quitação integral do saldo devedor da CRC pelo Estado do Paraná em 10 de agosto de 2021.

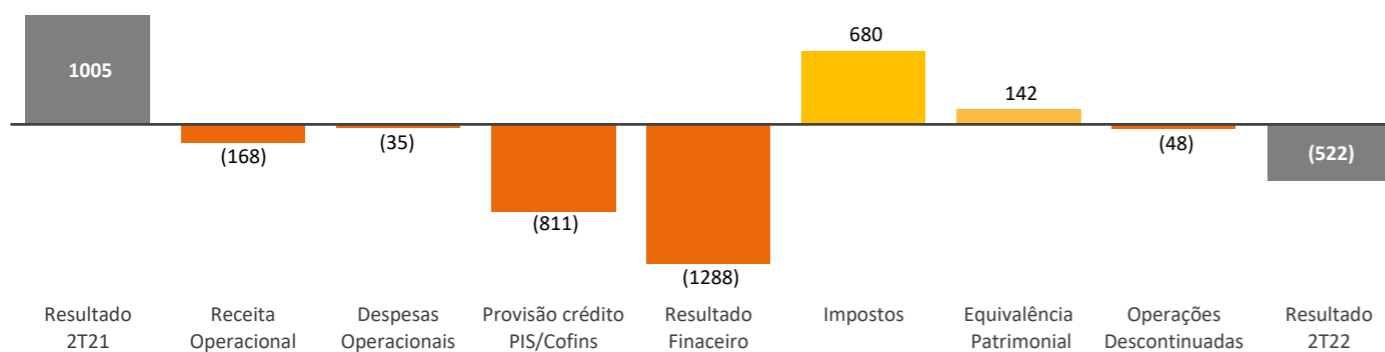
	R\$ mil					
Resultado Financeiro (R\$ mil)	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receitas Financeiras	270.911	238.382	13,6	530.786	506.711	4,8
Despesas Financeiras	(538.340)	(228.961)	135,1	(1.011.442,0)	(516.422,0)	95,9
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(1.011.370)	-	-	(1.011.370,0)	-	-
Resultado Financeiro Total	(1.278.799)	9.421	-	(1.492.026)	(9.711)	-
Resultado Financeiro Ajustado (-) provisão PIS e Cofins	(267.429)	9.421	-	(480.656)	(9.711)	-

1.6 Resultado Líquido Consolidado

No 2T22, a Copel registrou prejuízo líquido de R\$ 522,4 milhões ante lucro líquido de R\$ 957,0 milhões registrado no 2T21, ocasionado pelos efeitos da Lei 14.385/2022 com a provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins com efeito líquido de R\$ 1.202,5 milhões no resultado do trimestre. No acumulado do ano o lucro líquido da companhia foi de R\$ 147,4 milhões. Se não houvesse o referido efeito, o lucro líquido no 2T22 seria de R\$ 666,6 milhões e, para o acumulado de 2022, R\$ 1.336,4 milhões.

Além dos itens já citados, destaca-se o aumento de R\$ 67,0 milhões na linha “depreciação e amortização” devido, basicamente, a entrada dos novos ativos (Complexo Eólico Vilas e PCH Bela Vista) e da adesão, em 2021, à repactuação do risco hidrológico (GSF).

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a operação descontinuada da Copel Telecom. Dessa forma, incluindo os valores provenientes de operações descontinuadas, o lucro líquido registrado para o 2T21 foi de R\$ 1.004,7 milhões.



- considera operações descontinuadas



1.7 Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 12.905,0 milhões em 30 de junho de 2022, variação de 9,1% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2021, de R\$ 11.826,1 milhões.

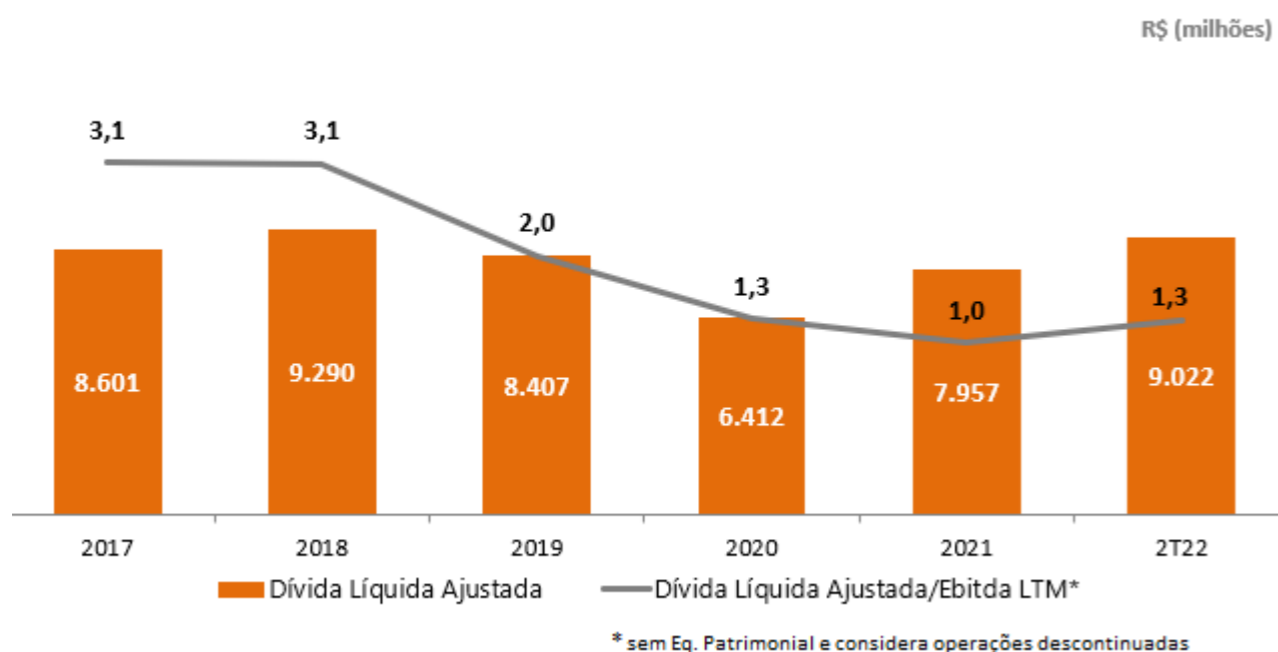
No final do 2T22, o endividamento bruto da Companhia representava 61,6% do patrimônio líquido consolidado, que era de R\$ 20.945,7 milhões.

Os gráficos a seguir demonstram o endividamento da Copel e suas subsidiárias ao final de junho de 2022.

Dívida por Subsidiária

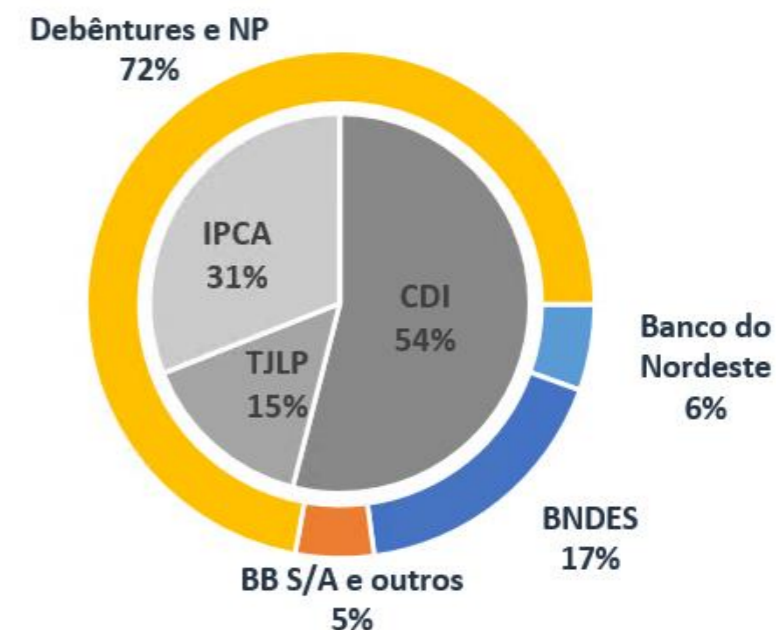
	R\$ mil					
	R\$ mil	GeT	DIS	Holding	Outras	Total
Dívida Total		5.391.273	4.795.644	640.294	2.077.829	12.905.040
Disponibilidade		832.982	944.608	488.665	1.616.826	3.883.081
Dívida Líquida Ajustada		4.558.291	3.851.036	151.629	461.003	9.021.959
Custo médio ponderado		9,09%	7,44%	21,58%	8,05%	9,11%
Duration (anos)		2,5	2,5	0,5	3,7	2,8

Dívida Líquida Ajustada/EBITDA



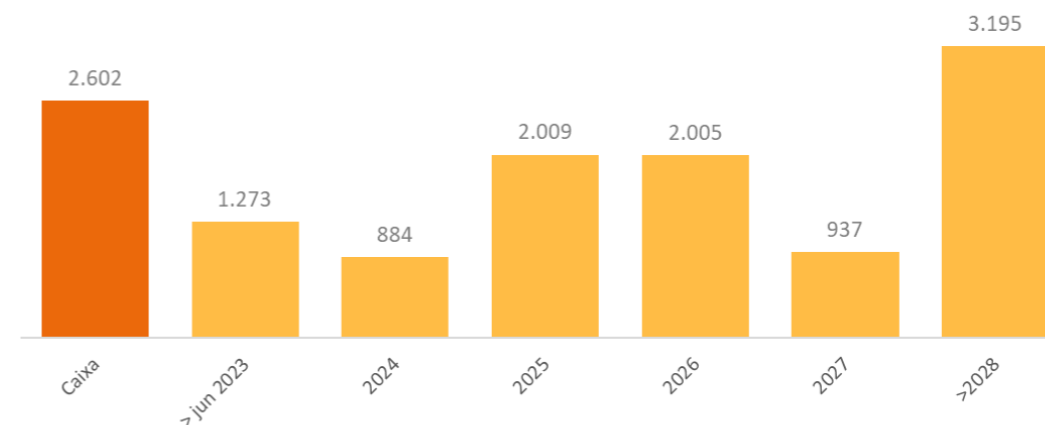
Indexadores da Dívida

Custo médio: 9,11%

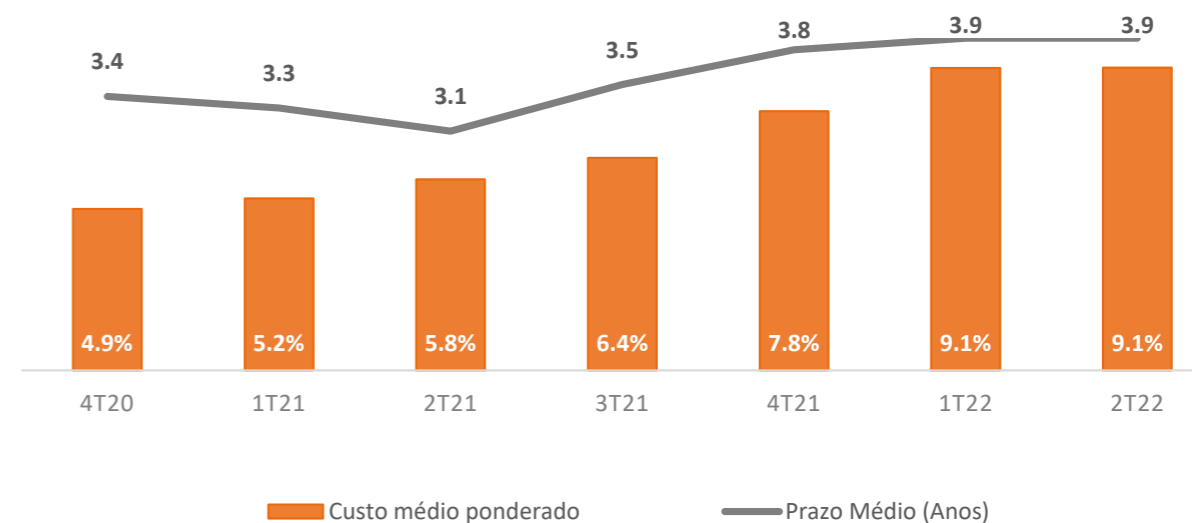


Amortização - R\$ milhões

Prazo Médio: 3,9 anos



Custo Médio Ponderado e Prazo Médio



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.

Em 08 de dezembro de 2021, em sua 221ª Reunião Ordinária, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o montante de R\$ 2.067,1 milhões destinados ao programa de investimentos previsto para 2022. 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, destacando-se a continuidade da execução dos programas Paraná Trifásico e Smart Grid já iniciados em 2021. 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.

2.2 Programa de Investimentos

	R\$ milhões		
Subsidiária / SPE	Realizado 2T22	Realizado 1S22	Previsto 2022
Copel Distribuição ¹	488,8	974,8	1.634,5
Copel Geração e Transmissão	179,2	251,7	407,3
Geração			
Complexo Eólico Jandaíra	114,5	141,8	156,4
Usinas hidrelétricas/modernização	3,7	10,5	37,8
Eólicas	2,3	8,0	22,6
Pequenas Centrais Hidrelétricas	0,9	0,9	20,5
Transmissão			
Melhorias/Reforço	6,7	19,9	73,6
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,4	0,4	13,9
Demais projetos GeT ²	50,7	70,3	82,5
Holding	0,5	1,8	6,7
Copel Comercialização	0,6	1,3	2,9
Copel Serviços	0,1	0,1	2,4
Outras Participações ³	-	-	13,3
Total Geral	669,2	1.229,6	2.067,1

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

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

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

Os Programas de Investimentos seguem seus cronogramas em cada projeto de desenvolvimento e, no acumulado do ano, 59,5% dos investimentos previstos foram realizados. Destaca-se que o montante de R\$ 114,5 milhões realizados em 2T22 para o Complexo Eólico Jandaíra é decorrente da antecipação do projeto para entrada em operação.

2.3 Projetos em Construção

Complexo Eólico Jandaíra

Em 18 de outubro de 2019, a Copel GeT, em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios do Complexo Eólico Jandaíra, aproximadamente 30% da garantia física, conforme segue:

Complexo Eólico Jandaíra	Número de Aerogeradores	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW med)	Capex (R\$ milhões)	Energia Comercializada					Fim da Autorização
					Leilão 1	Montante (Mwmed)	Preço (2) (R\$/Mwh)	Início Suprimento	Fim Suprimento	
EOL Jandaíra I	3	10,4	5,6	411,0	30º LEN (18/10/2019)	14,4	121,02	jan/25	dez/44	abr/55
EOL Jandaíra II	7	24,3	12,3							
EOL Jandaíra III	8	27,7	14,8							
EOL Jandaíra IV	8	27,7	14,2							
Total	26	90,1	46,9							

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Atualizado até Jul/2022. Fonte: CCEE.

Até o início de agosto, 21 aerogeradores, os quais totalizam 72,76 MW de capacidade instalada, já estavam no regime de operação em teste. Durante o regime de teste, a energia gerada é liquidada ao Preço de Liquidação das Diferenças – PLD, no Mercado de Curto Prazo da CCEE. Os demais aerogeradores entrarão em operação de forma escalonada até o final de 2022, mais de dois anos antes do início do prazo para entrega do suprimento contratado. O empreendimento conta com financiamento do Banco do Nordeste para aproximadamente 50% do investimento previsto.



3. Copel Geração e Transmissão

(Resultado Consolidado)

3.1 Desempenho Econômico-Financeiro

A Copel GeT apresentou EBITDA consolidado de R\$ 1.035,1 milhões no 2T22, uma redução de 2,9% em relação aos R\$ 1.065,6 milhões do 2T21. Excetuando-se os efeitos extraordinários, relativos ao registro de impairment de R\$ 34,5 milhões no 2T22, ante a reversão do impairment de UEGA em menos R\$ 138,8 milhões no 2T21, e o decréscimo de R\$ 16,7 milhões em provisão por desempenho e participação nos lucros relativo aos efeitos da Lei 14.385/2022 sobre a devolução dos créditos de PIS/Cofins, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou aumento de 11,9% no comparativo com o mesmo período do ano anterior.

Esse resultado reflete, principalmente: (i) o aumento no resultado da compra e venda de energia, diante da melhora no cenário hidrológico 2T22 (PLD junho/22 de R\$ 55,70 ante R\$ 337,00 junho/21 e GSF junho/22 de 83,0% ante 70,1% junho/21); (ii) o crescimento de 224,4% na equivalência patrimonial, decorrente da revisão tarifária dos contratos de transmissão; (iii) resultado do Complexo Eólico Vilas, que passou a integrar o resultado da Copel GET em dezembro de 2021, e da PCH Bela Vista.

Esse resultado foi parcialmente compensado (i) ausência de despacho da UTE Araucária no 2T22, ante a 508 Gwh no 2T21, o que impactou negativamente o EBITDA da Copel GET em R\$ 139 milhões; (ii) decréscimo de R\$ 65,4 milhões na receita de transmissão, como efeito do reperfilamento da RBSE em 2021; (iii) diminuição na receita de fornecimento de energia elétrica para consumidores livres, a qual apresentou quantidade nula no 2T22 ante 303GWh no 2T21, devido ao encerramento da maioria dos contratos.

R\$ milhões

EBITDA Ajustado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
EBITDA	1.035,1	1.065,6	(2,9)	2.028,2	1.960,6	3,4
(-)/+ Impairment	34,5	(124,8)	-	34,5	(126,2)	-
(-)/+ Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	(16,7)	-	-	(16,7)	-	-
(-)/+ Reversão PDI	-	-	-	(1,5)	-	-
EBITDA Ajustado	1.052,8	940,8	11,9	2.044,4	1.834,4	11,5
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(207,7)	(64,0)	224,4	(321,4)	(150,2)	113,9
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	845,1	876,7	(3,6)	1.723,1	1.684,2	2,3

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram aumento de 30,8%, em decorrência principalmente do incremento na linha outros custos e despesas operacionais, efeito dos maiores custos com pagamento da Compensação financeira para utilização de recursos hídricos – CFURH (R\$ 32,6 milhões em 2T22 ante R\$ 20,5 milhões 2T21), e da reavaliação de valor justo da UHE GPS e UHE Mourão I em R\$ 26,4 milhões. Também foi registrado o aumento de R\$ 7,8 milhões em serviços de terceiros, referente ao incremento na manutenção do sistema elétrico. Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução de R\$ 19,4 milhões no custo de pessoal.

R\$ mil

Custos Gerenciáveis	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	75.883	95.324	(20,4)	164.264	183.541	(10,5)
Planos previdenciário e assistencial	19.985	17.735	12,7	40.176	35.430	13,4
Material	4.933	3.738	32,0	8.428	6.984	20,7
Serviços de terceiros	52.329	44.477	17,7	101.332	91.615	10,6
Outros custos e despesas operacionais	75.931	13.813	449,7	120.286	158.878	(24,3)
TOTAL	229.061	175.087	30,8	434.486	476.448	(8,8)

Excluindo os efeitos da provisão com participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), a conta pessoal e administradores registrou incremento de 2,0% em relação aos valores registrados no 2T21, menor que o reajuste salarial de 10,78% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2021.

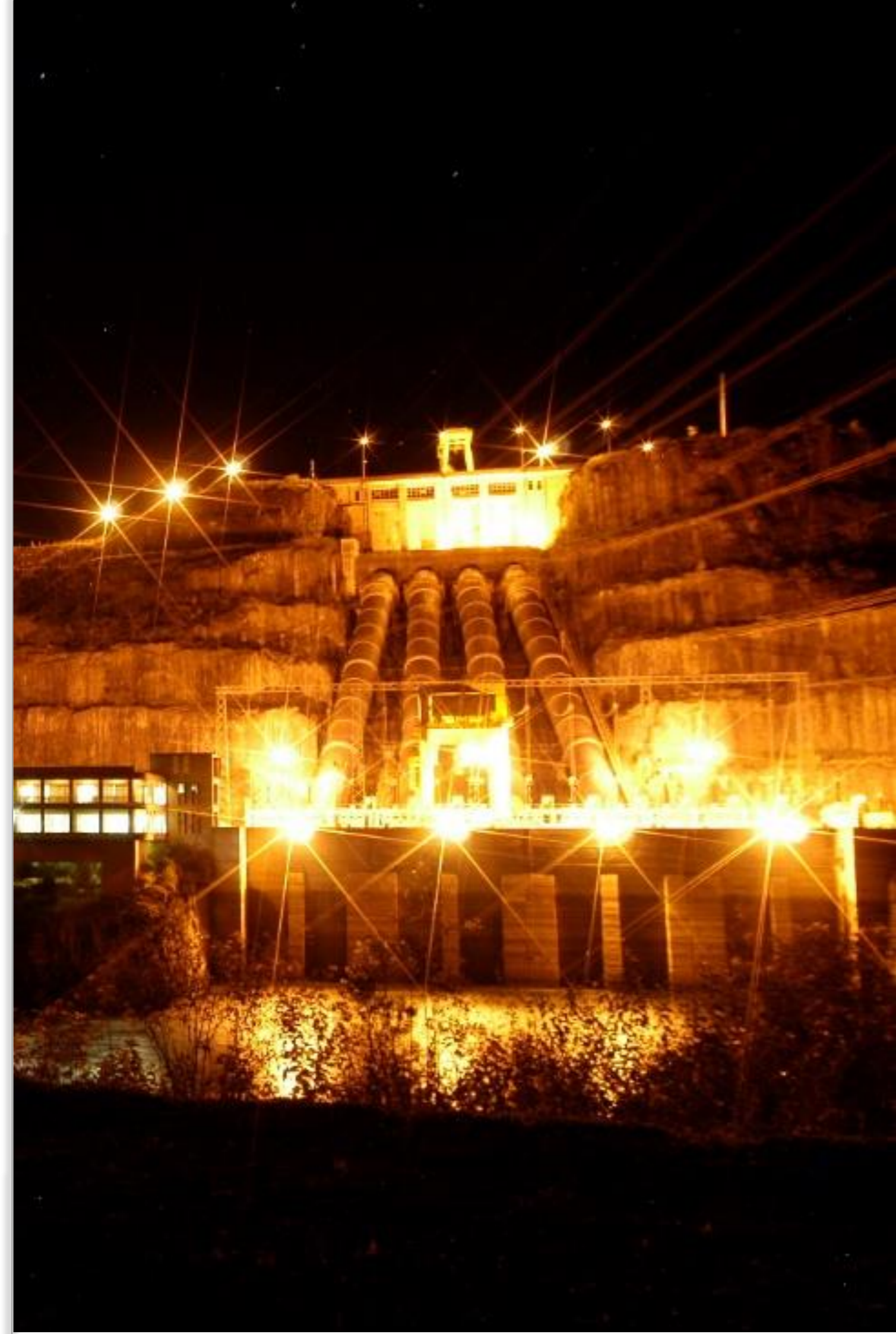
R\$ mil

Custo com Pessoal	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	75.883	95.324	(20,4)	164.264	183.541	(10,5)
(-) Provisão PLR e PPD	2.295	(18.645)	(112,3)	(19.660)	(35.449)	(44,5)
TOTAL	78.178	76.679	2,0	144.604	148.092	(2,4)

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 12,6% entre 2T21 e o 2T22, os custos com pessoal e administradores apresentaram redução de 9,4% em termos reais.

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.276,3	1.709,6	(25,3)	2.675,8	3.275,4	(18,3)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(641,2)	(844,1)	(24,0)	(1.351,6)	(1.738,6)	(22,3)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	662,7	835,4	(20,7)	1.305,3	1.501,9	(13,1)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	503,7	674,8	(25,4)	967,0	1.153,3	(16,2)
EBITDA (R\$ milhões)	1.035,1	1.065,6	(2,9)	2.028,2	1.960,6	3,4
Margem Operacional	51,9%	48,9%	6,3	48,8%	45,9%	6,4
Margem Líquida	39,5%	39,5%	(0,0)	36,1%	35,2%	2,6
Margem EBITDA	81,1%	62,3%	30,1	75,8%	59,9%	26,6
Programa de Investimento (R\$ milhões)	179,2	99,6	79,9	251,7	174,4	44,3

No 2T22, a Copel GeT registrou lucro líquido de R\$ 503,7 milhões, redução de 25,4% em relação ao verificado no 2T21. Esse resultado reflete, principalmente: (i) ausência de despacho da UTE Araucária e (ii) o resultado financeiro negativo em R\$ 180,0 milhões em 2T22, ante R\$ 94,1 milhões negativo registrado no 2T21, decorrente do incremento com encargos da dívida.



3.2 Desempenho Operacional

A Copel está presente em 10 estados, atuando nos segmentos de geração e transmissão. Atualmente é a 10ª maior geradora hidráulica em capacidade instalada do país, com participação de 2,4% na potência instalada nacional. Nosso negócio de Transmissão totaliza uma Receita Anual Permitida (RAP) de R\$ 1.226,9 milhões, incluindo participações, representando 3,7% no mercado brasileiro.

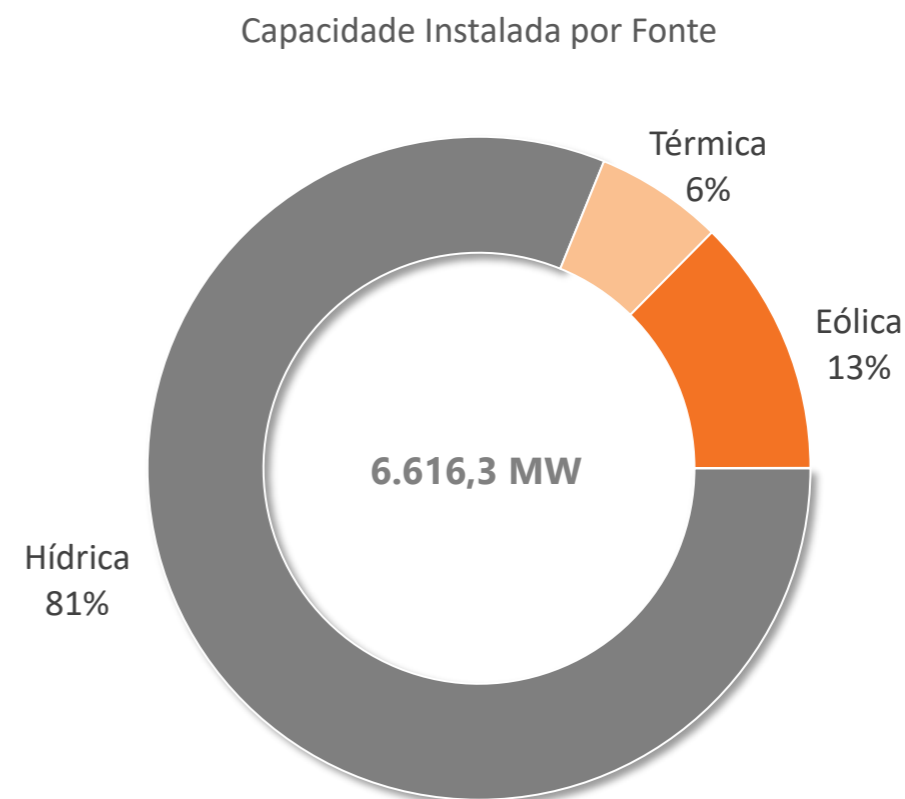
No negócio Geração a Copel GET opera um parque diversificado de usinas hidrelétricas, eólicas e térmicas, totalizando 6.616,3 MW de potência instalada e 3.116,8 MW médios de garantia física (incluindo SPE's, participações e UTE Araucária). Já no segmento Transmissão, a Copel detém uma malha total de 9.616 Km de linha de transmissão e 53 subestações de rede básica, considerando as participações.

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



3.2.1 Geração

O parque gerador da Copel é composto por 94% de fontes renováveis como hídrica e eólica. Além disso, está em construção um parque eólico.

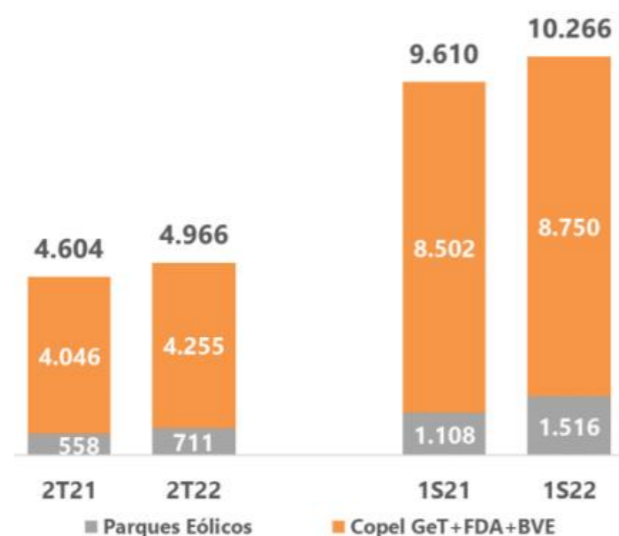


3.2.2 Geração Hídrica e Eólica

A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos nos 6 (seis) primeiros meses de 2022 foi de 9.522 GWh, contra 8.042 GWh em 1S21. Esse crescimento deve-se ao aumento da geração hídrica no segundo trimestre, o que possibilitou, inclusive, fornecer energia a outros submercados, via Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. A geração eólica, por sua vez, sofreu redução em comparação com 1S21, devido aos efeitos do La Niña na Região Nordeste do país, parcialmente compensada pela aquisição do Complexo Vilas pela companhia.

O volume de energia vendida da Copel Geração e Transmissão (incluindo a energia oriunda de UHE Foz do Areia – FDA e PCH Bela Vista – BVE, mas excluindo UTE Araucária) atingiu 4.257 GWh no 2T22, um aumento de 5,2% em comparação com o mesmo período do ano anterior. Para os parques eólicos, total de energia vendida foi de 709 GWh, um aumento de 27,1%, influenciado, principalmente, pelo Complexo Vilas, que desde dezembro/21 está no portfólio de energia da Companhia e representou neste trimestre 26,1% da geração própria das eólicas.

Venda Consolidada Geração (GWh)

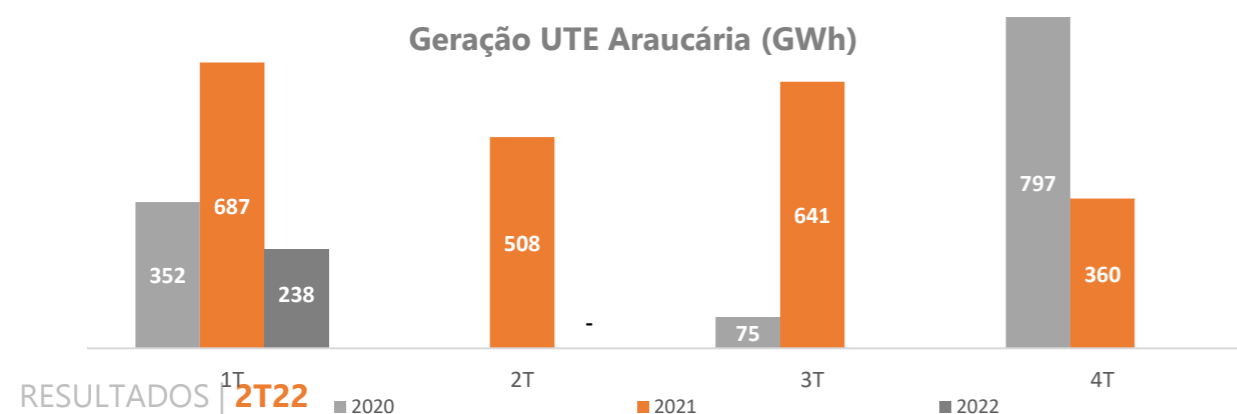


3.2.3 Geração Térmica

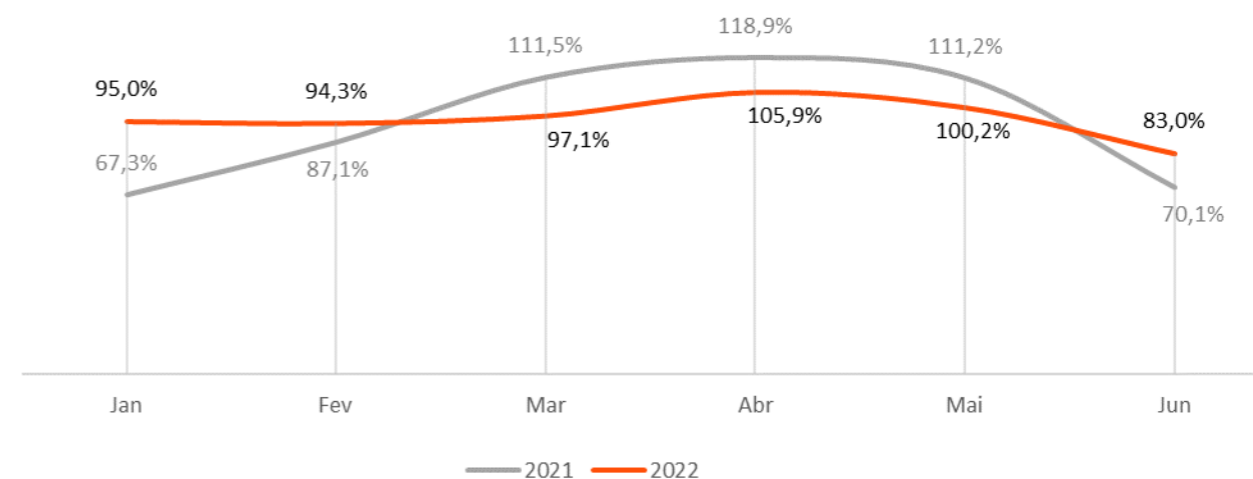
UTE Araucária

No 2T22 não houve despacho da UTE Araucária em decorrência da melhora das condições hidrológicas. Em dezembro 2021, foi firmado termo aditivo ao contrato de fornecimento de gás com a Petróleo Brasileiro S.A ("Petrobras"), conforme comunicado ao mercado 46/21. Assim, a termoeletrica permanece disponível ao Sistema Interligado Nacional ("SIN") e podendo ser despachada a critério do Operador Nacional do Sistema ("ONS").

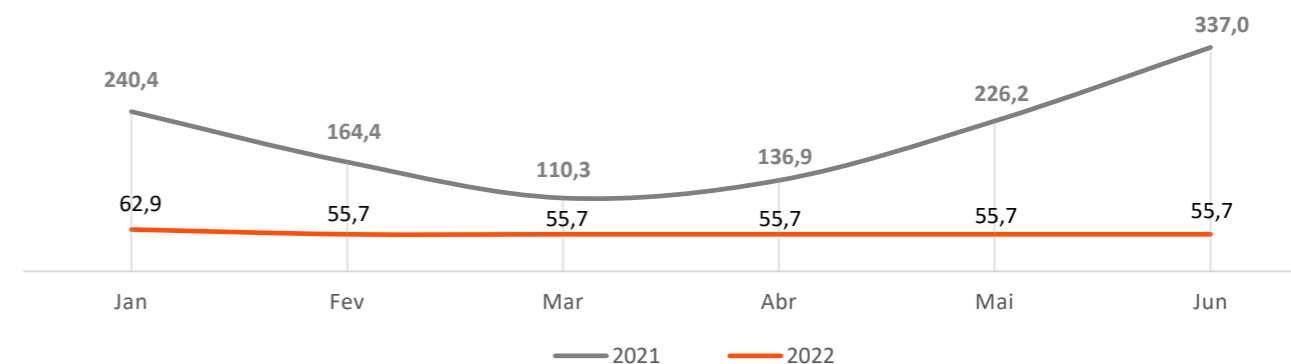
Geração UTE Araucária (GWh)



GSF - Generation Scaling Factor



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



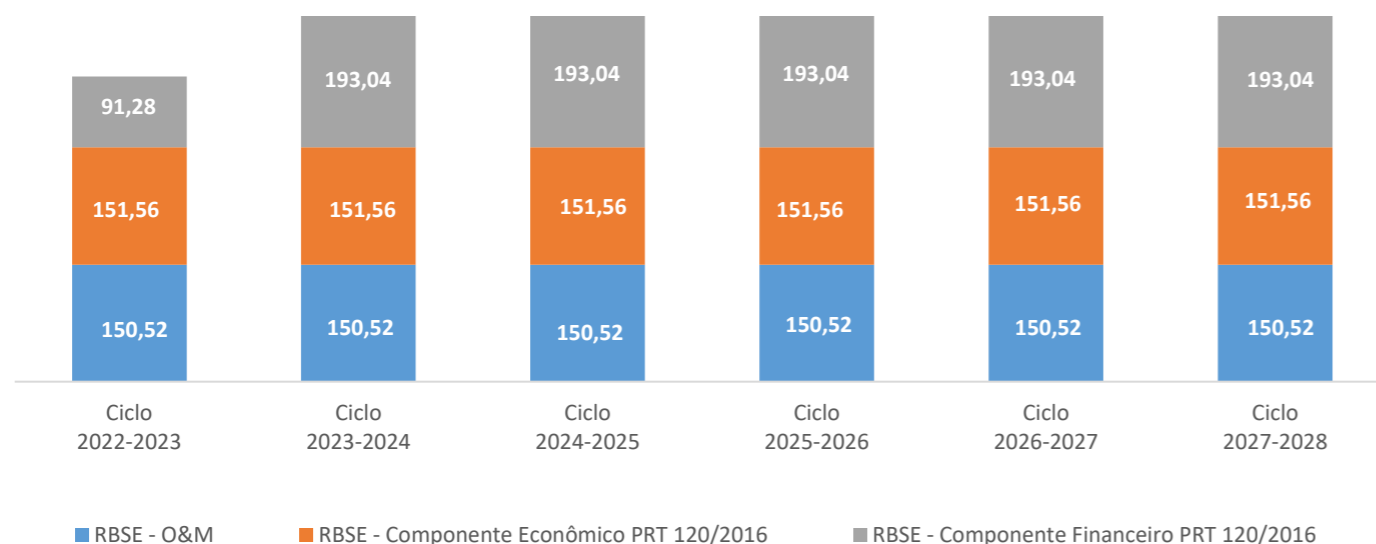
Fonte: CCEE

3.3 Transmissão

A Copel conta com mais de 9,6 mil km de linhas de transmissão em nove 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 37,7% 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 2022-2023 estão baseados no valor atualmente indicado no submódulo 9.1 do Programa de Revisão Tarifária - Proret.



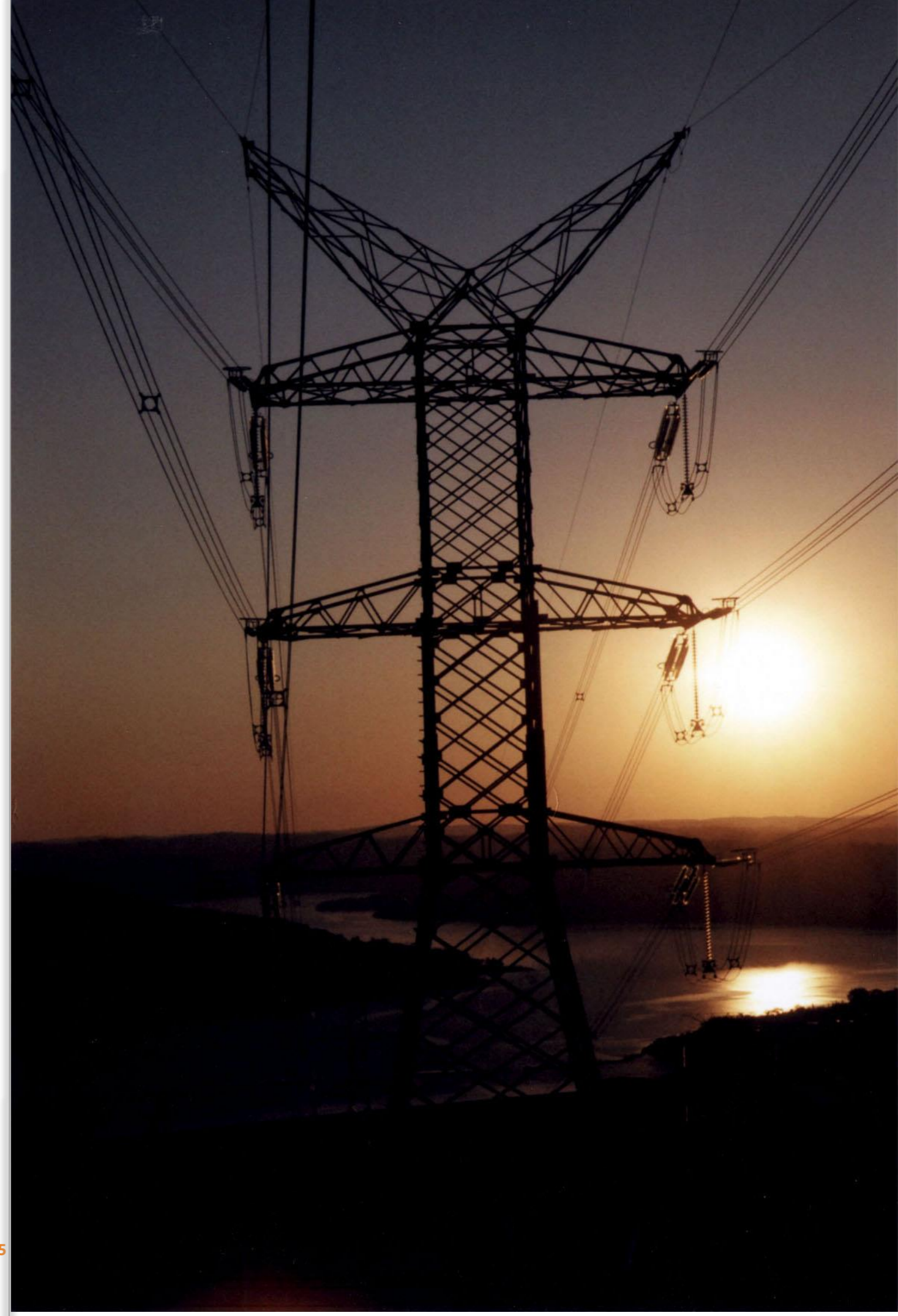
Nota:

Componente econômico: valores futuros baseados no ciclo 2022-2023 (última REH publicada)

Componente financeiro: valores publicados na REH 2847/21. 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 2022/2023 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 da Copel Distribuição foi de R\$ 337,1 milhões no 2T22, resultado 10,6% abaixo do registrado no 2T21. Esta redução deve-se, principalmente, ao aumento dos custos com material, serviços e outros custos operacionais (MSO), parcialmente compensada pela redução dos custos com pessoal e administradores (P) e pelo crescimento do mercado-fio no período, valorado pelo efeito médio de um aumento de 8,73% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD), resultado da 5ª revisão tarifária periódica da companhia.

Considerando-se todos os efeitos não recorrentes do período, no 2T22 a Copel Distribuição reportou um EBITDA negativo de R\$ 434,8 milhões, ante um EBITDA positivo de R\$ 377,2 milhões registrados no 2T21, devido, principalmente, ao registro de R\$ 810,6 milhões na linha de “Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins”, referente a destinação de créditos de PIS e Cofins em decorrência da Lei nº 14.385, sancionada em 27/06/2022 (mais informações no item 1.3.1 ou na nota explicativa 12.2.1 de nossas demonstrações financeiras intermediárias).

No acumulado do ano, a Copel Distribuição reportou um EBITDA ajustado de R\$ 724,9 milhões, um aumento de 0,8%.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
EBITDA	(434,8)	377,2	-	0,4	719,0	-
(+) Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	810,6	-	-	810,6	-	-
(-) Reflexos da provisão PIS/COFINS	(38,7)	-	-	(38,7)	-	-
(-) Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-) Reversão Programa Demissão Incentivada	-	-	-	(3,9)	-	-
EBITDA Ajustado	337,1	377,2	(10,6)	724,9	719,0	0,8

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, aumentaram 2,4% em comparação com o 2T21, devido, principalmente, (i) ao aumento de 23,8% dos custos com serviços de terceiros, ocasionado pelo aumento das despesas com manutenção do sistema elétrico, call center, comunicação

e processamento de dados; (ii) ao aumento de 76,7% de outros custos e despesas operacionais, devido perdas na desativação de bens e ao aumento das despesas com aluguel de equipamentos e veículos; e (iii) ao aumento de 76,9% dos custos com materiais, devido, principalmente, ao aumento das despesas com combustíveis. Esse aumento foi parcialmente compensado pela redução dos custos com pessoal e administradores em 27,3%, reflexo dos Programas de Demissão Incentivada – PDI da companhia e dos efeitos dos reflexos da provisão relativa ao Pis e Cofins na Participação nos Lucros e Prêmio por Desempenho. No acumulado do ano, os custos gerenciais, excluindo provisões e reversões, caíram 0,6%.

	R\$ mil					
Custos Gerenciáveis	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	135.175	185.838	(27,3)	300.636	370.098	(18,8)
Planos previdenciário e assistencial	42.414	38.386	10,5	85.358	77.388	10,3
Material	20.519	11.596	76,9	34.587	24.645	40,3
Serviços de terceiros	129.659	104.714	23,8	238.380	222.947	6,9
Outros custos e despesas operacionais	49.767	28.164	76,7	94.467	62.997	50,0
TOTAL	377.535	368.698	2,4	753.429	758.075	(0,6)

Mesmo com o reajuste salarial de 10,78% aplicado pelo acordo coletivo em outubro de 2021, a conta pessoal e administradores, excluindo os efeitos das provisões/reversões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD) e da reversão da indenização por demissões voluntárias decorrente da desistência de empregados que haviam aderido ao PDI de 2021, registrou uma redução de 0,6% em 2T21 e 2,1% no acumulado do ano.

	R\$ mil					
Custo com Pessoal	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	135.175	185.838	(27,3)	300.636	370.098	(18,8)
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(4.304)	46.385	-	31.623	92.036	(65,6)
(+/-) Reversão da indenização por demissões voluntárias	(25)	(873)	(97,1)	(3.973)	(873)	355,3
TOTAL	139.505	140.326	(0,6)	272.986	278.935	(2,1)

Considerando a inflação acumulada medida pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor – INPC, de 12,59% entre 2T21 e o 2T22, a linha de custo com pessoal registrou redução em termos reais de 11,7% em relação aos valores registrados no 2T21, resultado, especialmente, da redução de 282 funcionários entre os períodos.

A seguir, os principais indicadores da Copel Distribuição, onde destacamos os montantes provisionados para a destinação dos créditos de PIS e COFINS dos custos e despesas operacionais, para fins de comparação entre os períodos.

Principais Indicadores	R\$ milhões					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.226,0	3.336,5	(3,3)	6.748,0	6.411,1	5,3
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(2.961,2)	(3.059,2)	(3,2)	(6.156,6)	(5.892,0)	4,5
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(810,6)	-	-	(810,6)	-	-
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(1.586,7)	356,7	-	(1.238,1)	622,2	-
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(1.007,8)	231,8	-	(779,7)	405,1	-
EBITDA (R\$ milhões)	(434,8)	377,2	-	0,4	719,0	(100,0)
Margem Operacional	-	10,7%	-	-	9,7%	-
Margem Líquida	-	6,9%	-	-	6,3%	-
Margem EBITDA	-	11,3%	-	0,0%	11,2%	(100,0)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	488,8	396,2	23,4	974,8	739,6	31,8

No 2T22, destacam-se também:

- (i) o aumento de 5,4% na receita de fornecimento de energia elétrica, mesmo com a redução do mercado cativo faturado, devido ao efeito médio de um aumento de 11,32% das tarifas de energia (TE) homologadas na 5ª revisão tarifária periódica;
- (ii) a redução de 8,4% dos custos com energia comprada para revenda, devido à redução das despesas com compra de energia do Mercado de Curto Prazo da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, dado um Preço de Liquidação das Diferenças – PLD menor no período, e à redução das despesas com compra de energia de Itaipu Binacional, dado um preço médio do dólar menor no período;
- (iii) a redução de 16,7% dos custos com encargos do uso da rede elétrica, mesmo com o aumento da remuneração sobre ativos de transmissão em decorrência da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão, devido, principalmente, à redução em 88,7% dos Encargos de Serviços do Sistema – ESS, decorrente de um cenário hidrológico mais favorável;
- (iv) a redução de 55,0% na receita com suprimento de energia elétrica, devido à redução na venda de energia do Mercado de Curto Prazo da Câmara de Comercialização de Energia – CCEE, dado um Preço de Liquidação das Diferenças – PLD menor no período;

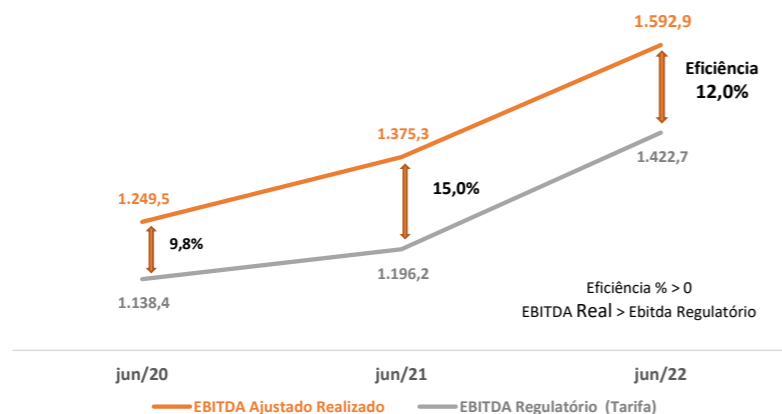
- (v) a redução de 14,3% da receita com disponibilidade da rede elétrica (TUSD), mesmo com o aumento do faturamento bruto da TUSD, dado o crescimento do mercado-fio, devido à conta redutora de receita “Conta de Desenvolvimento Energético – CDE”, destinada ao custeio dos objetivos da CDE previstos em lei e que, para manter a neutralidade do encargo setorial, constitui um ativo setorial na CVA;
- (vi) a redução de 17,4% na receita com o resultado de ativos e passivos financeiros setoriais (CVA), devido à redução na constituição de ativos financeiros, com a redução nos custos de energia, e outros componentes financeiros;
- (vii) o aumento de 38,7% em outras receitas operacionais devido, principalmente, ao crescimento da receita com arrendamentos e aluguéis de equipamentos e estruturas, em especial dos contratos de compartilhamento de postes, decorrente do maior volume de postes/pontos de fixação alocados e do reajuste contratual pelo IGP-M, e
- (viii) o aumento de perdas estimadas e provisões, excluindo a provisão da destinação de créditos de PIS e Cofins, em 33,5%, devido, principalmente, à provisão para litígios trabalhistas (praticamente não houve variação na PECLD, que registrou montantes de R\$30,1 milhões, ante R\$30,5 milhões no 2T21).

Os montantes provisionados para destinação de crédito de PIS e Cofins afetaram negativamente o resultado da Copel Distribuição, que registrou um prejuízo de R\$ 1.007,8 milhões no trimestre e de R\$ 779,7 milhões no acumulado do ano. Excluindo os efeitos não recorrentes, a Copel apresentou um lucro líquido ajustado de R\$ 169,2 milhões no 2T21 e de R\$ 365,9 milhões no acumulado do ano.

4.1.1 Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.592,9 milhões nos últimos 12 meses, montante 12,0% acima do EBITDA regulatório, equivalente a uma eficiência de R\$ 170,2 milhões.

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



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, apresentou um crescimento de 1,7% no consumo de energia elétrica no 2T22 em relação a 2T21 e de 3,8% no acumulado do ano. O mercado-fio faturado, que considera a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, aumentou 0,5% no 2T22 e 2,3% no acumulado do ano.

4.2.2 Mercado Cativo

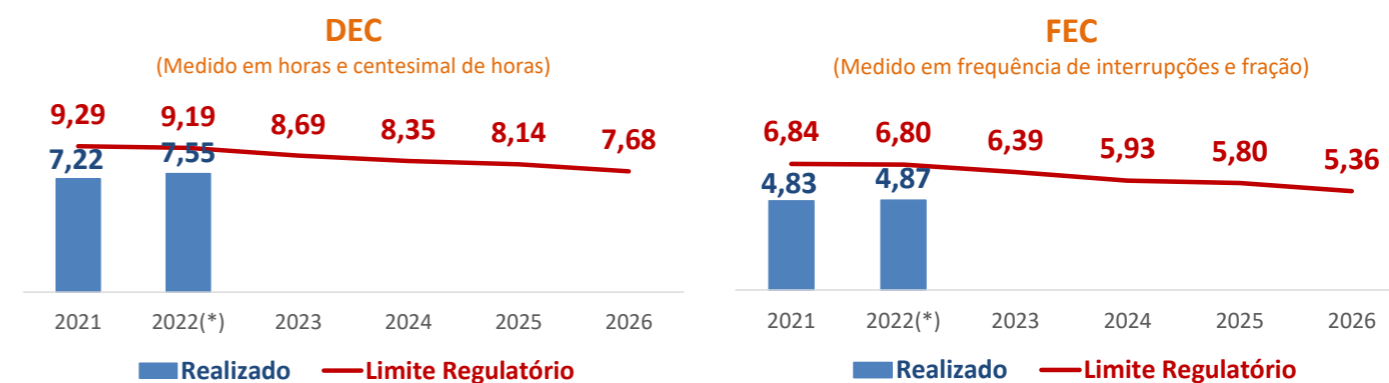
O consumo do mercado cativo da Copel Distribuição apresentou uma redução 1,2% no 2T22 em relação a 2T21 e um aumento de 2,1% no acumulado do ano. Considerando a energia compensada de Mini e Micro Geração Distribuída – MMGD, o mercado cativo faturado registrou uma redução de 3,5% no 2T22 e uma redução de 0,3% no acumulado do ano.

Mais informações sobre o Mercado Fio e Mercado Cativo, em [Comunicado ao Mercado – 18/22](#).

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 implicará 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 apurado em 12 meses, até junho/22, foi de 7,55 horas ante ao limite regulatório de 9,19 horas para 2022. No indicador de FEC, o resultado no mesmo período foi de 4,87 interrupções e abaixo do limite regulatório de 6,80 interrupções. Destaca-se que, em ambos os indicadores de qualidade, o resultado está inferior ao último limite regulatório de fiscalização em 2026.



(*) Valores apurados para o período de julho/21 a junho/22.

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

O Programa Transformação constitui um 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 DEC e 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. Até o final de junho de 2022, já eram beneficiados 144 mil clientes rurais, ao longo de 8.676 km de rede.
- **Smart Grid:** 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 junho de 2022 já estavam instalados 375.000 medidores inteligentes. Na fase 1 do programa, identificou-se avanços para nossa operação, com a redução de homens-hora e km rodados, menos perdas não-técnicas, melhoria na qualidade e redução de compensações, com benefícios estimados na ordem de R\$ 49 milhões/ano.
- **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 junho o projeto concluiu 61,5% 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

A Copel Distribuição vem implantando 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 junho de 2022, a extensão das redes compactas e protegidas instaladas era de 20.207 km ante 15.955 km em junho de 2021, um acréscimo de 4.252 km, ou 26,65%, em doze meses.

Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também investe em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - 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 junho de 2022, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 21.349 km, ante 20.348 km em junho de 2021, um acréscimo de 1.001 km, ou 4,92%, em doze meses.

Perdas

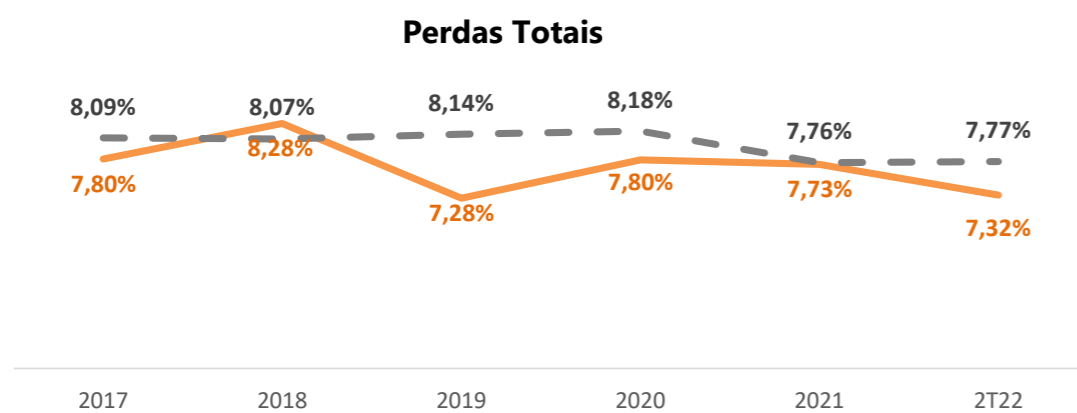
As perdas de energia se referem à energia elétrica gerada que passa pelas linhas de transmissão e redes da distribuição, mas que não chega a ser comercializada, seja por motivos técnicos ou comerciais. As perdas na Distribuição podem ser definidas como a diferença entre a energia elétrica adquirida pelas distribuidoras e a faturada aos seus consumidores, sendo classificadas como técnico e não técnico.

As Perdas Técnicas são inerentes à atividade de distribuição de energia elétrica, pois parte da energia é dissipada no 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 do junho de 2022, as Perdas Técnicas dos últimos 12 meses foram de 2002 GWh, ante 2016 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. O indicador da Companhia se manteve abaixo das metas regulatórias nos últimos 5 anos, reflexo do aprimoramento das técnicas de combate às perdas a partir do desenvolvimento de tecnologias de análise de dados, automatização de processos e exclusividade de equipe de campo para inspeções, permitindo aumento de produtividade e assertividade no retorno das Perdas Não Técnicas. Ao final do junho de 2022, as Perdas Não Técnicas dos últimos 12 meses foram de 621 GWh, ante 677 GWh do mesmo período do ano anterior.

Cabe destacar que as metas estabelecidas para a modicidade tarifária de Perdas Não Técnicas levam em consideração o nível de complexidade da área de concessão da distribuidora e, conforme [Relatório ANEEL 01/2021 de Perdas de Energia Elétrica na Distribuição](#), o índice de complexidade da concessão da Copel Distribuição é um dos menores comparativamente às demais concessionárias do Brasil.

Ao final do junho de 2022, as perdas totais dos últimos 12 meses foram de 2.623 GWh, ante 2,693 GWh do mesmo período do ano anterior. Em termos de classificação, as Perdas Totais ficaram constituídas por 74,2% de Perdas Técnicas e 25,8% de Perdas Não Técnicas.



5. Copel Mercado Livre

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro

No 2T22, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA ajustado de R\$ 21,2 milhões, montante 11,2% superior aos R\$ 19,0 milhões registrados no 2T21, reflexo, principalmente, do aumento de 6,3% no volume de energia vendida, impactada pelo crescimento da venda para consumidores livres em 41,9% e contratos bilaterais em 12,4%.

O aumento significativo do volume de energia vendida entre os trimestres proporcionou acréscimo de receita operacional líquida em 17,9%, passando de R\$ 987,4 milhões no 2T21 para R\$ 1.164,1 milhões no 2T22. Este resultado foi parcialmente compensado pela elevação dos Custos e Despesas Operacionais em 19,8%, com destaque para o aumento de R\$ 187,6 milhões (19,9%) na aquisição de energia elétrica para revenda entre os períodos.

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
EBITDA	26,3	37,3	(29,6)	27,1	60,6	(55,3)
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(4,4)	(18,3)	(75,7)	17,4	(19,4)	(189,6)
(-)/+ Reflexo s/ Provisão do PIS/Cofins	(0,7)	-	-	(0,7)	-	-
EBITDA Ajustado	21,2	19,0	11,2	43,8	41,2	6,3

Em relação ao EBITDA com eventos não recorrentes, o 2T22 obteve redução de 29,6%, passando de R\$ 37,3 milhões no 2T21 para R\$ 26,6 milhões, em função do registro da marcação ao mercado dos contratos de compra e venda de energia, o qual obteve efeito positivo maior no 2T21 de R\$ 18,3 milhões ante o efeito positivo de R\$ 4,4 milhões no trimestre atual. Esta variação é decorrente do cálculo do valor justo que sofreu impacto do aumento da taxa de desconto NTN-B em ambiente de

elevação dos juros básicos da economia (Taxa SELIC¹). Destaca-se também o decréscimo de R\$ 0,7 milhão em provisão por desempenho e participação nos lucros relativo aos efeitos da Lei 14.385/2022 sobre a devolução dos créditos de PIS/Cofins, bem como o aumento de R\$ 0,6 milhão em Perdas Estimadas para Crédito de Liquidação Duvidosa – PECLD na comparação entre períodos.

Os custos gerenciáveis tiveram redução de 9,9% no 2T22 ante 2T21, em decorrência, principalmente da (i) redução de 25,4% com Pessoal e Administradores devido a reversão das provisões de participação dos lucros e/ou resultados e prêmio por desempenho no montante de R\$ 1,1 milhões; (ii) redução em Serviços de terceiros em 14% em função do menor custo com projetos com diminuição de R\$ 0,2 milhão entre os períodos; parcialmente compensados pelo (iii) aumento de 58,9% (R\$ 0,4 milhão) em Outros Custos e Despesas Operacionais pelo acréscimo de R\$ 0,2 milhão em despesa com Seguros e (iv) aumento de 18,1% (R\$ 0,7 milhão) nos gastos com Planos previdenciário e assistencial.

R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	2.783	3.730	(25,4)	6.229	7.267	(14,3)
Planos previdenciário e assistencial	436	369	18,1	899	767	17,3
Material	11	5	133,2	23	10	134,9
Serviços de terceiros	724	842	(14,0)	1.685	1.697	(0,7)
Outros custos e despesas operacionais	1.159	730	58,9	2.352	1.387	69,6
TOTAL	5.115	5.676	(9,9)	11.189	11.128	0,5

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e Prêmio por Desempenho do 2T22, a conta pessoal e administradores registrou aumento de 5,7% em relação aos valores registrados no 2T21, sob efeito do reajuste salarial de 10,78% na data base de outubro/2021.

R\$ mil						
Custo com Pessoal	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Pessoal e administradores	2.783	3.730	(25,4)	6.229	7.267	(14,3)
(-) Provisão PLR e PPD	349	(765)	-	(261)	(1.411)	(81,5)
TOTAL	3.133	2.965	5,7	5.968	5.856	1,9

¹ A Meta da Taxa Selic em 06/2021 era de 4,25% a.a. e a Meta atual é de 13,75% a.a.

O lucro líquido no 2T22 foi de R\$ 22,4 milhões, uma redução de 16,9% em relação aos R\$ 27,0 milhões do 2T21. Desconsiderando os itens não recorrentes nos períodos, o lucro líquido ajustado foi de R\$ 19 milhões, montante 27,7 % maior comparado ao mesmo período do ano anterior de R\$ 15 milhões.

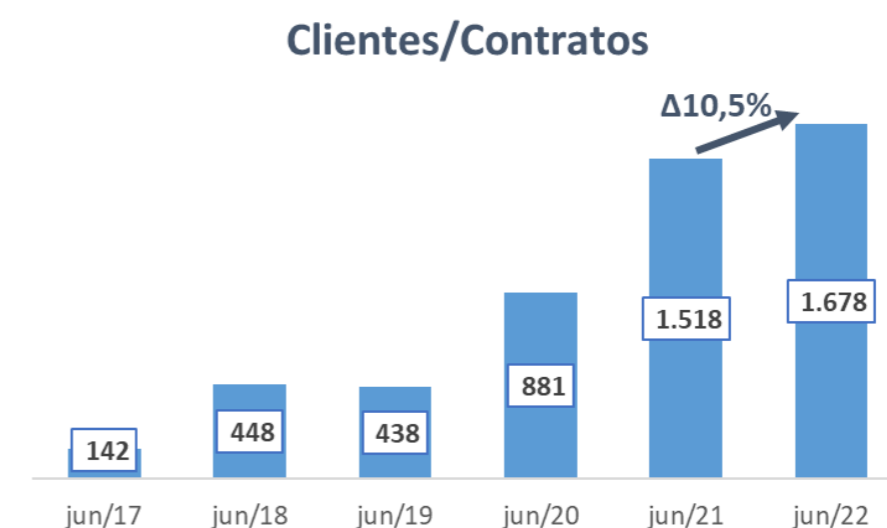
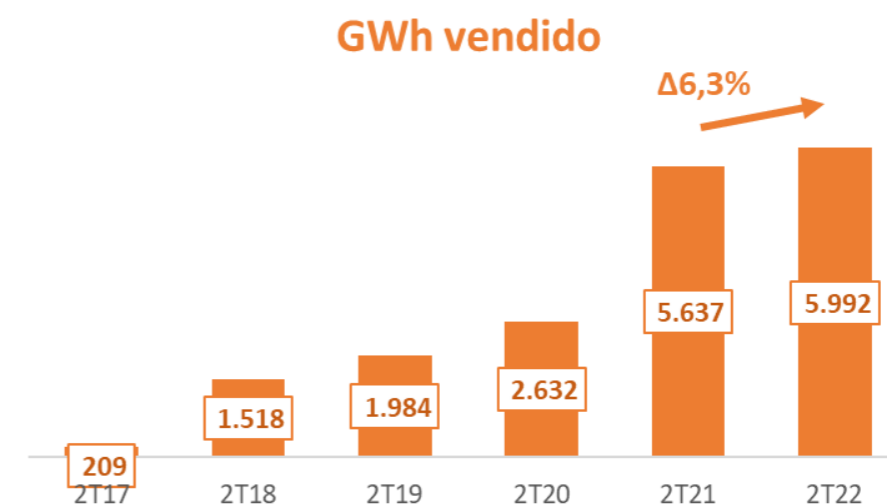
Principais Indicadores	R\$ milhões					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.164,1	987,4	17,9	2.348,1	1.881,9	24,8
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.137,9)	(950,1)	19,8	(2.321,2)	(1.821,4)	27,4
Resultado Operacional (R\$ milhões)	33,9	40,9	(17,1)	40,9	68,0	(39,8)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	22,4	27,0	(16,9)	27,1	44,9	(39,7)
EBITDA (R\$ milhões)	26,3	37,3	(29,6)	27,1	60,6	(55,3)
Margem Operacional	2,9%	4,1%	(29,7)	1,7%	3,6%	(51,8)
Margem Líquida	1,9%	2,7%	(29,5)	1,2%	2,4%	(51,6)
Margem EBITDA	2,3%	3,8%	(40,3)	1,2%	3,2%	(64,2)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,61	-	-	1,3	0,7	85,7

No acumulado do ano, o EBITDA ajustado obteve aumento de 6,3% passando de R\$ 41,2 milhões no 1S21 para R\$ 43,8 milhões no 1S22 devido, principalmente, ao acréscimo de 12,2% no volume de energia vendida, em especial, para Consumidores Livre com aumento de 45,2% e Contratos Bilaterais com aumento de 9,5%.

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 junho de 2022, a Companhia registrou 1.678 clientes/contratos, um crescimento de 10,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. A quantidade de energia comercializada alcançou 12.156 GWh vendidos no 2T22, aumento de 6,3% comparado com 2T21. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de GWh vendido e número de consumidores finais. Para mais informações, consultar o [Comunicado ao Mercado 18/22](#).



6. Performance ESG

6.1 Copel pioneira no setor em ESG

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

- ISE B3: alcançou 11º no Ranking das empresas listadas no Índice de Sustentabilidade Empresarial ISE B3, representando o 4º lugar entre as empresas do setor elétrico (a Copel participa desde 2005);
- Copel assinou em maio de 2022 a Carta Compromisso com a Adoção e Implementação das Métricas do Capitalismo de Stakeholder.

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) para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol) até 2030;

- Gestão da Mudança do Clima: manteve o Conceito B do CDP (Carbon Disclosure Project), uma das principais iniciativas do setor financeiro que visa reduzir emissões de gases de efeito estufa das empresas;
- Integra a carteira do Índice Carbono Eficiente da B3 (ICO2 B3) – 2021; e
- Aderiu ao Pacto pela Resiliência Hídrica e Energética.
- Movimento Ambição Net Zero – No dia 13/04 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.

Social

- Listada no IGPTW B3 - indicador de desempenho médio das cotações das empresas certificadas pela GPTW – Great Place to Work.
- 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.

Governança

- Possui Comitês Estatutários de Assessoramento ao Conselho de Administração: Comitê de Desenvolvimento Sustentável Estatutário - CDS, Comitê de Investimento e Inovação - CII e Comitê dos Minoritários - CDM;
- Aumentou para 3 o número de membros do CAD eleitos por acionistas não controladores;
- Possui membro externo e independente no Comitê de Auditoria Estatutário;
- Estabelecimento de Remuneração variável com metas ESG – 2022: 10% do PPD;
- Conquista do Selo Pró-Ética 2020-2021 concedido pela CGU e Instituto ETHOS – 2021; e
- Listada no Nível 2 de Governança da B3.

ODS Prioritários do Setor Elétrico Brasileiro



6.3 Indicadores

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

Indicador Ambiental	Realizado		
	2020	2021	Δ%
Fontes renováveis (% Capacidade Instalada)	93,5	93,8	0,3
Fontes renováveis (% Energia Gerada)	93,2	91,2	(2,1)
Emissões GEE (Escopo 1 - tCO2e)	33.534,5	15.377,7	
Emissões GEE (Escopo 2 - tCO2e)	174.383,0	451.356,9	

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		
	2020	2021	Δ%
Mulheres na Copel (% Empregados Próprios)	22,7	22,2	(2,2)
Mulheres na Copel (% Empregados Terceiros)	-	10,5	-
Taxa de Frequência de Lesão - LTIFR (Empregados Próprios)	1,12	1,18	5,4
Taxa de Frequência de Lesão - LTIFR (Empregados Terceiros)	5,81	5,85	0,7









TF: 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

TG: Taxa de gravidade de acidentes que representa, em relação a um milhão de horas-homem de exposição ao risco, o somatório dos dias perdidos por todos os empregados acidentados, vítimas de incapacidade temporária total, e dos

ABNT – NBR 14280: 2001

Indicador de Governança	Realizado		
	2020	2021	Δ%
Mulheres em cargos de liderança (%)	22,6	22,8	1,0
Mulheres no Conselho de Administração (%)	22,2	11,1	(50,0)
Conselheiros independentes (%)	77,8	77,8	-
Denúncias Resolvidas pelo Canal de Denúncias (%)	99,7	98,5	(1,2)

6.4 Avaliações, Classificações e Índices

Índice	Ranking	Ano de Referência
	Posição 11º	2022
	CSA Score 68	2021
	Classificação B	2021
		2021
	ICDPR70	2021
	Medium Risk	2022
	BBB	2021
	Classificação C	2022

7. Outros destaques do Período

Fluxo de Caixa Disponível e Dividendos

O Fluxo de Caixa Disponível é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo:

(a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros; (b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD para o segundo trimestre de 2022:

	Consolidado
	30.06.2022
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	2.954.323
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.244.532)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"	1.709.791

Pagamento de Dividendos

No dia 30 de junho de 2022, conforme deliberado pelo Conselho de Administração na 227ª Reunião Ordinária realizada em 15 de junho 2022, e em consonância com a Política de Dividendos, a Companhia realizou o pagamento de R\$ 1.368,7 milhões, a título de proventos adicional do Exercício de 2021 e R\$ 283,1 milhões referente à dividendos intermediários do exercício de 2021, sob a forma de Juros sobre Capital Próprio - JCP, totalizando R\$ 1.651,8 milhões. Para mais informações consultar o [Aviso aos Acionistas 06/22](#).

Fitch Reafirma Rating 'AAA(bra)' da Copel e suas Subsidiárias

A agência de classificação de risco Fitch Ratings ("Fitch") reafirmou o rating 'AAA (bra)' de Longo Prazo da Copel e de suas subsidiárias integrais Copel Geração e Transmissão ("Copel GeT") e Copel Distribuição ("Copel Dis"), o mais alto possível na escala da Fitch. Ao mesmo tempo, a perspectiva

dos ratings corporativos foi mantida como estável. A preservação do rating 'AAA (bra)' reflete, principalmente, o robusto perfil de crédito do grupo Copel, a expectativa de manutenção de seu forte perfil financeiro e a consistente performance operacional com sua atuação integrada no setor de energia, característica que contribui para a diluição de riscos operacionais e regulatórios. Segundo o relatório da Fitch, destacam-se os seguintes fundamentos: (i) Forte Perfil de Negócios justificado pelo benefício da diversificação e da relevância de seus ativos operacionais no setor elétrico brasileiro; (ii) Robusta Geração de Caixa com destaque para o negócio de geração; (iii) Ganhos de Eficiência na Distribuição devido, sobretudo, ao crescimento de mercado acima da média nacional, consistente controle de custos, investimentos em modernização de rede e perdas abaixo dos limites regulatórios; (iv) Risco Hidrológico Gerenciável, dadas as melhores condições hidrológicas e mitigação do risco com níveis conservadores de energia; e (v) Alavancagem Financeira Conservadora, inferior a 2,5 vezes.

Copel está entre as empresas mais responsáveis do setor elétrico no Brasil

A Copel melhorou de posição no ranking Merco Responsabilidade ESG (*Environmental, Social and Governance*), divulgado no final de junho. A Companhia subiu da quinta para a segunda colocação entre as empresas do setor de energia elétrica com as melhores práticas ESG, atrás apenas da Eletrobras. O evento divulgou as 100 Empresas mais Responsáveis ESG Brasil 2021, e o top 25 do ranking nas três variáveis, E – meio ambiente, S – âmbito interno, clientes e sociedade e G – ética e governança. A pesquisa de campo do Ranking Merco Responsabilidade ESG no Brasil aconteceu entre julho de 2021 e abril de 2022. Uma das principais novidades metodológicas nesta oitava edição do ranking é a inclusão de Merco Sociedade, o monitor que mede a reputação da perspectiva cidadã. Este indicador integra o "ser ético" com o "fazer responsável", enfatizando a legitimidade social, a licença social e a plausibilidade social. Em complemento, são consideradas as avaliações de Merco Digital ou seja, a "conversação" gerada nos meios digitais, influenciadores e usuários, além dos indicadores objetivos respondidos pelas próprias empresas.

Copel Distribuição conquista Prêmio ABRADÉE em Qualidade da Gestão e Melhor do Sul

A Associação Brasileira de Distribuidoras de Energia Elétrica (Abradee) anunciou no dia 28 de julho os vencedores da 24ª edição do Prêmio Abradee, realizado em parceria com o Instituto Ethos, o

Instituto Innovare de Pesquisa e Opinião, a Fundação Nacional da Qualidade (FNQ) e a Fundação Instituto de Pesquisas Econômicas (FIPE). A Copel Distribuição foi vencedora nas categorias “Qualidade de Gestão” e “Melhor do Sul”. A Copel também conquistou o segundo lugar na categoria “Satisfação do Cliente”. A categoria de Qualidade da Gestão avalia as distribuidoras com base nos fundamentos da Gestão para Excelência adotados pela Fundação Nacional da Qualidade – FNQ a partir dos critérios de pensamento sistêmico, aprendizado organizacional e inovação, liderança transformadora, compromisso com as partes interessadas, adaptabilidade, desenvolvimento sustentável, orientação por processo e geração de valor.

Carta Anual de Políticas Públicas e Governança Corporativa

No dia 15 de junho de 2022 o Conselho de Administração aprovou a Carta Anual de Políticas Públicas e de Governança Corporativa 2021, conforme previsto na Lei 13.303/2016 (Lei das Estatais). O documento consolida as principais informações do Formulário de Referência, abordando, dentre outros, os segmentos de negócios, políticas e práticas de governança, gestão de riscos e estrutura de controles internos, dados econômico-financeiros e comentários dos administradores, bem como o interesse público que justificou a criação da Companhia, explicitando os seus compromissos de atendimento aos objetivos de políticas públicas. Para acessar o documento na íntegra, [clique aqui](#).

Copel Distribuição é registrada como companhia aberta na categoria “B”

Em 19 de maio de 2022, foi deferido pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM o registro da Copel Distribuição como companhia aberta na categoria “B”, sob o código 2680-8, em conformidade com a Resolução CVM nº 80/22 (normativo que substituiu a Instrução CVM Nº 480/09). Tal registro é parte do plano estratégico da Companhia e não visa a emissão de ações, mas é uma medida que reforça ainda mais a transparência da Companhia, em linha com as melhores práticas de governança. Além disso, possibilita a diversificação das fontes de financiamento e otimização do perfil da dívida. Sendo assim, os documentos exigidos na Resolução CVM nº 80/22 já se encontram disponíveis no site da CVM, inclusive o Formulário Cadastral – FCA e o Formulário de Referência – FRE, dando início às primeiras informações da Copel Dis como companhia aberta. A Companhia também disponibiliza informações em seu site de RI (ri.copel.com/subsidiarias/copel-distribuicao-s-a/).

Reajuste Tarifário da Copel Distribuição

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL autorizou a partir de 24 de junho de 2022 o reajuste tarifário médio de 4,90% para os consumidores atendidos pela Copel Distribuição. Para os clientes residenciais, o reajuste foi de 1,58%. No cálculo da tarifa, a ANEEL considerou a proposta de regulamentação do componente tarifário ‘CDE Modicidade Eletrobras’ que trata da inclusão dos aportes na Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) decorrentes do processo de capitalização da Eletrobras. Outra medida considerada para mitigação das tarifas foi a devolução dos créditos de PIS/COFINS que, no reajuste da Copel, promoveu atenuação de 13,3%. Para mais informações consultar o [Comunicado ao Mercado 15/22](#).

Reajuste das Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) para o Ciclo 2022-2023

A Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel estabeleceu as Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) para os ativos de transmissão de energia elétrica para o ciclo 2022-2023, com vigência a partir de 1º de julho de 2022. As RAPs dos ativos de transmissão em operação da Copel Geração e Transmissão S.A. (“Copel GeT”) e das SPE’s nas quais tem participação de 100% para o ciclo 2022/2023 passam a ser de R\$ 896,9 milhões. Adicionalmente, considerando as RAPs homologadas para as Sociedades de Propósito Específicos (“SPEs”) que a Copel GeT tem participação, o valor total consolidado para a Copel GeT passa a ser de R\$ 1.387,9 milhões, aumento de aproximadamente 15% com relação ao ciclo anterior. Para mais informações consultar o [Comunicado ao Mercado 17/22](#).

Programa de Inovação Aberta da Copel - DemoDay

A primeira edição do programa de inovação aberta Copel Volt encerrou no final de maio, com as demonstrações de resultados dos cinco projetos selecionados no programa. Essa iniciativa reforça ainda mais a cultura de inovação da Companhia e estabelece maior integração com as melhores e mais arrojadas soluções para os principais desafios do setor elétrico brasileiro, com ganhos para a Copel e seus clientes. O Programa recebeu mais de 200 inscrições de projetos do mundo inteiro e foram selecionadas 5 startups, sendo 3 brasileiras e 2 internacionais, com foco em eficiência energética, comercialização de energia, eletromobidade, eficiência operacional e fidelização de clientes. As startups foram selecionadas com base na sua capacidade de execução, grau de inovação dos projetos e o impacto que a solução pode trazer ao mercado. A partir disso, a Copel

poderá viabilizar novos modelos de negócios, incluindo novos produtos e serviços. Mais informações sobre o Programa podem ser obtidas no site <https://copelvolt.com/>.

Chamada pública da Copel beneficia 41 hospitais com ações de eficiência energética

Em 18 de maio de 2022 foi anunciado o resultado da chamada pública da Copel Distribuição para projetos de eficiência energética com energias renováveis em painéis solares nos hospitais públicos e beneficentes do Paraná. A iniciativa vai permitir a redução do consumo e, por consequência, dos custos da energia elétrica dessas unidades. Foram selecionadas 41 propostas de complexos médicos de 33 municípios, totalizando um investimento de R\$ 35 milhões no âmbito do Programa de Eficiência Energética - PEE. A proposta, inédita no País, foi construída pelo Governo do Estado em parceria com a Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel) e a Copel.

Projeto de P&D entre Copel, UFPR e Prefeitura de Curitiba implanta microrrede de energia no Parque de Curitiba

Um projeto piloto foi iniciado no Complexo Imap (Instituto Municipal de Administração Pública, de Curitiba), no Parque Barigui, para testar o funcionamento de pequenas gerações próprias de energia elétrica operando em conjunto. O objetivo é desenvolver uma ferramenta inteligente que permita o gerenciamento ativo diário das redes, levando em consideração a demanda dos consumidores envolvidos em uma microrrede. Ao fim das pesquisas, a Copel espera tornar-se detentora de uma metodologia capaz de simular cenários futuros do sistema de distribuição, antecipando os impactos positivos e negativos na rede. O arranjo é resultado de um projeto de Pesquisa e Desenvolvimento financiado pela Copel e executado pela Universidade Federal do Paraná desde junho de 2020.

Copel implementa sistema pioneiro de operação em todas as subestações

A Copel concluiu mais uma etapa do projeto que moderniza o gerenciamento das redes de distribuição em todo o Paraná. A partir de agora, todas as subestações da companhia que operam em 34,5 kV (quilovolts), 69 kV e 138kV serão controladas remotamente, em Curitiba, pelo Sistema Avançado de Gestão de Distribuição (ADMS, na sigla em inglês). Este sistema moderniza a operação remota das subestações, facilita o serviço dos operadores e permite que, em caso de desligamento, a energia seja restabelecida com muito mais rapidez. Além de unificar toda a operação em um único ambiente, obtendo ganhos de escala, o ADMS automatiza operações que antes eram realizadas

manualmente. Por isso, é esperado que o fornecimento de energia se torne mais eficiente, com maior agilidade e menor custo de operação.

Copel lança funcionalidade de rede inteligente em aplicativo

A Copel Distribuição disponibilizou funcionalidade no aplicativo mobile para o consumidor que tem medidor inteligente Smart Grid. Com ela, é possível consultar a quantidade de quilowatt-hora (kWh) consumida a cada dia e estimar o total de consumo do mês, antes do fechamento da fatura. A nova funcionalidade é um dos passos fundamentais para a consolidação da rede elétrica inteligente no Paraná. A rede elétrica inteligente (REI) da Copel é uma tecnologia que automatiza o sistema, tornando-o mais eficiente, seguro e confiável, com benefícios para a Companhia através do gerenciamento de rede e para o consumidor com acesso à informação e agilidade na prestação do serviço.

Copel e Lactec criam sistema com sensores para monitorar linhas de energia à distância

A Copel, em parceria com o Instituto de Tecnologia para o Desenvolvimento - LACTEC, desenvolveu nova técnica para monitorar de forma remota o desempenho de isoladores em linhas de transmissão e distribuição de energia e, assim, prevenir falhas e desligamentos na rede elétrica. Os sensores medem a corrente de fuga dos isoladores e enviam informações em tempo real para o software de supervisão desenvolvido pela equipe do projeto. Assim, é possível diagnosticar o estado do equipamento remotamente para subsidiar o planejamento das intervenções na rede. Este projeto atende aos requisitos de segurança com custos inferiores aos métodos convencionais, gerando valor aos negócios da Companhia e contribuindo para a confiabilidade do Sistema Elétrico de Potência.

Copel Mercado Livre oferece seguro de crédito como garantia financeira

A Copel Mercado Livre firmou parceria com uma seguradora para oferecer aos consumidores uma nova modalidade de garantia financeira, o seguro de crédito. Este processo contribui para desburocratizar a relação comercial com o cliente e permite garantir a Companhia em caso de inadimplência. O seguro está disponível aos clientes que contratarem energia nas modalidades convencional e incentivada com volume de até 2 MW médios.

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

Lista de Anexos

Anexo I – Resultado Consolidado

Demonstração do Resultado Consolidado

Balanço Patrimonial

Fluxo de Caixa

Resultado Financeiro

EBITDA Ajustado e Equivalência Patrimonial

Anexo II – Resultado por Subsidiária

DRE Copel GET

DRE Copel DIS

DRE Copel COM

DRE por Empresa

Ativo por Empresa

Passivo por Empresa

Anexo III – Mercado de Energia

Mercado Total e Mercado Distribuição

Fluxo de Energia

Tarifas

Energia Comprada e Encargos

Balanço de Energia

Anexo IV – Dados Operacionais

Resumo de Indicadores

Geração

Geração - Participações

Transmissão

Distribuição

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > DRE

R\$ mil

Demonstração do Resultado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.258.566	5.427.020	(3,1)	10.846.315	10.412.813	4,2
Fornecimento de energia elétrica	1.862.709	1.702.022	9,4	3.996.862	3.452.738	15,8
Suprimento de energia elétrica	932.703	1.206.772	(22,7)	1.934.378	2.359.108	(18,0)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.097.535	1.303.301	(15,8)	2.360.439	2.428.223	(2,8)
Receita de construção	547.307	496.526	10,2	1.034.370	870.806	18,8
Valor justo do ativo indenizável da concessão	34.756	39.849	(12,8)	77.305	68.719	12,5
Receita de Telecomunicações	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	328.353	170.797	92,2	561.442	305.666	83,7
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	354.323	428.939	(17,4)	678.508	789.288	(14,0)
Outras receitas operacionais	100.880	78.813	28,0	203.011	138.264	46,8
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.268.518)	(4.233.542)	0,8	(8.798.568)	(8.259.849)	6,5
Energia elétrica comprada para revenda	(1.918.409)	(1.976.430)	(2,9)	(3.857.907)	(3.662.726)	5,3
Encargos de uso da rede elétrica	(503.440)	(571.690)	(11,9)	(1.278.415)	(1.131.972)	12,9
Pessoal e administradores	(232.880)	(319.526)	(27,1)	(515.205)	(628.776)	(18,1)
Planos previdenciário e assistencial	(66.497)	(61.157)	8,7	(134.582)	(122.995)	9,4
Material	(26.948)	(15.636)	72,3	(45.184)	(32.308)	39,9
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.499)	(284.561)	(99,5)	(86.930)	(604.723)	(85,6)
Gás natural e insumos para operação de gás	(251.003)	(123.356)	103,5	(438.415)	(218.364)	100,8
Serviços de terceiros	(196.668)	(155.318)	26,6	(364.598)	(322.399)	13,1
Depreciação e amortização	(321.494)	(254.515)	26,3	(641.872)	(511.491)	25,5
Provisões e reversões	(59.889)	94.479	-	(175.837)	28.517	-
Custo de construção	(545.528)	(499.181)	9,3	(1.022.245)	(872.553)	17,2
Outros custos e despesas operacionais	(144.263)	(66.651)	116,4	(237.378)	(180.059)	31,8
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	(810.563)	-	-	(810.563)	-	-
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	208.425	66.071	215,5	321.206	152.805	110,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	387.910	1.259.549	(69,2)	1.558.390	2.305.769	(32,4)
RESULTADO FINANCEIRO	(1.278.799)	9.421	-	(1.492.026)	(9.711)	-
Receitas financeiras	270.911	238.382	13,6	530.786	506.711	4,8
Despesas financeiras	(538.340)	(228.961)	135,1	(1.011.442)	(516.422)	95,9
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(1.011.370)	-	-	(1.011.370)	-	-
LUCRO OPERACIONAL	(890.889)	1.268.970	-	66.364	2.296.058	(97,1)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	368.518	(311.972)	-	81.056	(579.821)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	(114.422)	(69.511)	64,6	(388.271)	(351.616)	10,4
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	482.940	(242.461)	-	469.327	(228.205)	-
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	(522.371)	956.998	-	147.420	1.716.237	(91,4)
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	-	47.661	-	-	83.596	-
LUCRO LÍQUIDO	(522.371)	1.004.659	-	147.420	1.799.833	(91,8)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações contínuadas	(536.523)	904.181	-	127.818	1.655.975	(92,3)
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	-	45.807	-	-	79.858	-
Atribuído aos acionistas não controladores	14.152	54.670	(74,1)	19.602	63.999	(69,4)
LAJIDA	709.404	1.514.064	(53,1)	2.200.262	2.817.260	(21,9)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO PATRIMONIAL

	R\$ mil		
Ativo	jun/22	dez/21	Δ%
CIRCULANTE	10.065.034	11.189.872	(10,1)
Caixa e equivalentes de caixa	3.618.179	3.472.845	4,2
Títulos e Valores Mobiliários	14.662	16.121	(9,1)
Cauções e depósitos vinculados	38.316	182	-
Clientes	3.580.259	4.433.193	(19,2)
Dividendos a receber	33.491	68.162	(50,9)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	-	383.740	-
Contas a receber vinculadas à concessão	8.214	5.121	60,4
Contas a receber vinculadas à indenização da concessão	-	-	-
Ativos de contrato	185.590	148.488	25,0
Outros créditos	705.667	749.816	(5,9)
Estoques	206.789	197.779	4,6
Imposto de Renda e Contribuição Social	274.682	151.912	80,8
Outros tributos correntes a recuperar	1.341.773	1.508.864	(11,1)
Despesas antecipadas	56.459	53.649	5,2
Partes Relacionadas	952	-	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	38.613.175	38.347.663	0,7
Realizável a Longo Prazo	16.104.323	15.743.322	2,3
Títulos e Valores Mobiliários	365.892	344.937	6,1
Outros investimentos temporários	27.481	19.985	37,5
Cauções e depósitos vinculados	-	142.764	-
Clientes	92.592	82.233	12,6
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	-	-
Depósitos judiciais	619.947	591.131	4,9
Ativos Financeiros Setoriais	22.843	383.740	(94,0)
Contas a receber vinculadas à concessão	2.402.213	2.261.684	6,2
Contas a receber vinculadas à indenização da concessão	-	-	-
Ativos de contrato	7.436.364	6.739.560	10,3
Outros créditos	619.938	916.606	(32,4)
Imposto de renda e contribuição social	45.943	153.850	(70,1)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.561.788	963.259	62,1
Outros tributos correntes a recuperar	2.909.295	3.143.546	(7,5)
Despesas antecipadas	27	27	0,4
Partes Relacionadas	-	-	-
Investimentos	3.288.891	3.042.134	8,1
Imobilizado	10.239.484	10.142.591	1,0
Intangível	9.328.748	9.215.560	1,2
Direito de uso de ativos	257.338	204.056	26,1
TOTAL	49.283.817	49.537.535	(0,5)

	R\$ mil		
Passivo	jun/22	dez/21	Δ%
CIRCULANTE	7.484.013	7.979.993	(6,2)
Obrigações sociais e trabalhistas	330.828	604.810	(45,3)
Fornecedores	2.091.060	2.585.735	(19,1)
Imposto de renda e contribuição social	127.931	63.946	100,1
Outras obrigações fiscais	367.467	440.933	(16,7)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.601.641	2.724.255	(4,5)
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	89.141	330.947	(73,1)
Benefícios pós-emprego	74.193	68.836	7,8
Encargos do consumidor a recolher	52.533	198.386	(73,5)
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	267.343	292.495	(8,6)
Contas a pagar vinculadas à concessão	113.250	104.963	7,9
Passivos financeiros setoriais líquidos	885.385	139.770	533,5
Passivo de arrendamento	53.153	47.240	12,5
Outras contas a pagar	430.088	370.383	16,1
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	7.294	-
Provisões para litígios	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	20.854.075	19.382.307	7,6
Coligadas e Controladas	-	-	-
Fornecedores	125.309	125.249	0,0
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.494.030	1.364.828	9,5
Outras Obrigações fiscais	594.183	594.810	(0,1)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	10.303.400	9.101.806	13,2
Benefícios pós-emprego	1.254.208	1.226.338	2,3
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	336.761	334.602	0,6
Contas a pagar vinculadas à concessão	853.849	798.996	6,9
Passivos financeiros setoriais líquidos	46.280	153.409	(69,8)
Passivo de arrendamento	214.309	165.494	29,5
Outras contas a pagar	384.885	599.909	(35,8)
PIS e Cofins a restituir para consumidores	1.861.828	3.319.501	(43,9)
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	1.821.933	-	-
Provisões para litígios	1.563.100	1.597.365	(2,1)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.945.729	22.175.235	(5,5)
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	20.596.167	21.837.024	(5,7)
Capital social	10.800.000	10.800.000	0,0
Ajustes de avaliação patrimonial	405.855	426.170	(4,8)
Reserva legal	1.457.087	1.457.087	(0,0)
Reserva de retenção de lucros	7.785.092	7.785.092	-
Dividendo adicional proposto	-	1.368.675	-
Lucros acumulados	148.133	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	349.562	338.211	3,4
TOTAL DO PASSIVO	49.283.817	49.537.535	(0,5)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > FLUXO DE CAIXA CONSOLIDADO

Fluxo de Caixa Consolidado	30.06.2022	R\$ mil 30.06.2021
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do exercício proveniente de operações em continuidade	147.420	1.716.236
Lucro líquido do exercício proveniente de operações descontinuadas	-	83.596
Lucro líquido do exercício	147.420	1.799.832
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do exercício com a geração de caixa das atividades operacionais:		
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	702.299	226.126
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(78.146)	(60.148)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(547.268)	(538.061)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(11.432)	31.563
Provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	1.821.933	-
Imposto de renda e contribuição social	388.271	351.616
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(469.327)	228.206
Resultado da equivalência patrimonial	(321.206)	(152.805)
Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego	131.075	116.413
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	76.881	83.364
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(77.305)	(68.719)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(747.667)	(869.738)
Depreciação e amortização	641.872	511.495
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	175.837	(7.207)
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(361)	(361)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	17.393	(19.413)
Valor justo nas operações com derivativos	2.907	7.411
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	26.625	90
Baixas de ativos de contrato	4.742	1.985
Resultado das baixas de imobilizado	874	1.394
Resultado das baixas de intangíveis	24.731	12.414
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(54)	(59)
	1.910.094	1.655.398
Redução (aumento) dos ativos		
Clientes	1.091.748	360.596
Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	52.223	19.927
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	184.640
Depósitos judiciais	(10.546)	(46.475)
Ativos financeiros setoriais	606.154	291.232
Outros créditos	113.186	(271.467)
Estoques	(9.010)	(31.728)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	(50.082)	(18.368)
Outros tributos a recuperar	115.107	(141.225)
Despesas antecipadas	(2.810)	117
Partes relacionadas	(952)	-
	1.905.018	347.249
Aumento (redução) dos passivos		
Obrigações sociais e trabalhistas	(183.119)	88.482
Partes relacionadas	-	-
Fornecedores	(529.029)	(236.575)
Outras obrigações fiscais	325.078	(47.491)
Benefícios pós-emprego	(97.848)	(92.448)
Encargos setoriais a recolher	(145.853)	68.739
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	(116.075)	(104.339)
Contas a pagar vinculadas à concessão	(53.735)	(43.353)
Outras contas a pagar	48.109	(29.196)
Provisões para litígios quitadas	(108.317)	(110.124)
	(860.789)	(506.305)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	2.954.323	1.496.342
Imposto de renda e contribuição social pagos	(206.005)	(299.184)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(166.625)	(85.457)
Encargos de debêntures pagos	(370.660)	(121.881)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(9.737)	(2.290)
Encargos de empréstimos concedidos/obtidos de partes relacionadas	-	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	2.201.296	987.530
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	20.770
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	2.201.296	1.008.300
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	77.638	20.131
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(1.021.933)	(701.521)
Aportes em investimentos	(4.829)	(100)
Redução de capital em investidas	61.537	-
Aquisições de imobilizado	(353.477)	(64.585)
Aquisições de intangível	(3.468)	(3.635)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.244.532)	(749.710)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	(47.338)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.244.532)	(797.048)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	121.927	-
Ingressos de debêntures emitidas	1.500.000	-
Custos de transação na emissão de debêntures	(14.445)	-
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(242.732)	(101.965)
Amortizações de principal de debêntures	(526.655)	(335.877)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(26.327)	(25.349)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(1.623.198)	(1.255.581)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(811.430)	(1.718.772)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	(1.608)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(811.430)	(1.720.380)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	145.334	1.509.128
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.472.845	3.222.768
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	3.618.179	1.437.628
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	-	276.012
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	145.334	(1.509.128)

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > RESULTADO FINANCEIRO

	R\$ mil					
	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Receitas Financeiras	270.911	238.382	13,6	530.786	506.711	4,8
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	-	95.534	-	-	223.255	-
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	125.701	17.124	-	213.645	31.599	-
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	-	(14.372)	-	-	11	-
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	86.640	91.868	(5,7)	163.057	174.403	(6,5)
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	1.909	1.017	87,7	3.195	2.259	41,4
Remuneração de ativos e passivos setoriais	43.631	5.368	-	75.760	9.134	-
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	9.826	30.337	(67,6)	39.333	32.801	19,9
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	-	(3.899)	-	-	-	-
Reconhecimento de crédito tributário	9.064	5.256	72,5	17.801	8.656	105,6
Outras receitas	5.425	21.523	(74,8)	39.507	47.572	(17,0)
(-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	(11.285)	(11.374)	(0,8)	(21.512)	(22.979)	(6,4)
Despesas Financeiras	(538.340)	(228.961)	135,1	(1.011.442)	(516.422)	95,9
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(417.464)	(143.247)	191,4	(765.194)	(307.928)	148,5
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(48.595)	(64.475)	(24,6)	(120.070)	(139.793)	(14,1)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(9.934)	(199)	-	(14.534)	(26.625)	(45,4)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(12.004)	(28)	-	(12.378)	(28)	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(3.505)	(940)	272,9	(7.296)	(940)	-
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	-	(7.411)	-	(2.907)	(7.411)	(60,8)
Juros sobre P&D e PEE	(8.156)	(2.953)	176,2	(16.201)	(5.347)	203,0
Variação monetária sobre repasse CRC	-	(1.788)	-	-	(1.788)	-
Outras despesas financeiras	(38.682)	(7.920)	-	(72.862)	(26.562)	174,3
(-) Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(1.011.370)	-	-	(1.011.370)	-	-
Resultado Financeiro	(1.278.799)	9.421	-	(1.492.026)	(9.711)	-

ANEXO I - RESULTADO CONSOLIDADO > EBITDA AJUSTADO E EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
EBITDA operações continuadas	709,4	1.514,1	(53,1)	2.200,3	2.817,3	(21,9)
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(4,4)	(18,3)	(75,7)	17,4	(19,4)	-
(-)/+ Conta bandeira tarifária sobre geração distribuída	-	-	-	(43,4)	-	-
(-)/+ Impairment de ativos	42,1	(124,8)	-	42,1	(126,2)	-
(-)/+ Reflexo sobre Provisão do PIS/Cofins	(58,1)	-	-	(58,1)	-	-
(-)/+ Reversão PDI	-	-	-	(7,9)	-	-
(-)/+ Provisão p/ destinação de créditos do PIS/Cofins	810,6	-	-	810,6	-	-
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.499,5	1.371,0	9,4	2.960,9	2.671,6	10,8
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(208,4)	(66,1)	215,5	(321)	(153)	110,2
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.291,1	1.304,9	(1,1)	2.639,7	2.518,8	4,8

	R\$ mil							
Variação na Equivalência Patrimonial	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%		
Empreendimentos controlados em conjunto	201.506	61.696	226,6	308.054	143.055	115,3		
Votalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	-	1.064	-	111	858,6	(3.673)	(1.778)	106,6
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	12.157	2.791	335,6	16.637	5.697	192,0		
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	20.125	4.290	369,1	27.185	9.050	200,4		
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	95.374	16.172	489,7	123.975	41.338	199,9		
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	40.772	6.786	500,8	54.110	14.853	264,3		
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	8.956	7.138	25,5	21.161	17.108	23,7		
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	9.859	19.625	(49,8)	33.431	39.483	(15,3)		
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	15.229	5.036	202,4	35.066	17.373	101,8		
Solar Paraná	98	-	31	(416,1)	162	(69)	(334,8)	
Coligadas	6.919	4.374	58,2	13.152	9.749	34,9		
Dona Francisca Energética S.A.	1.720	2.194	(21,6)	3.359	4.437	(24,3)		
Foz do Chopim Energética Ltda.	5.199	2.180	138,5	9.795	5.312	84,4		
Outras ¹	-	-	-	(2)	-	-		
TOTAL	208.425	66.070	215,5	321.206	152.804	110,2		

¹ Inclui Carbocampel S.A., Copel Amec S/C Ltda, Escoelectric Ltda e Dois Saltos Ltda.

	R\$ mil							
Informações Financeiras das Participações								
Controladas (Consolida com Copel)	Compagas	Elejor	UEGA					
Ativo Total	905.479	833.761	624.323					
Patrimônio Líquido ¹	527.212	(62.005)	532.147					
Rec. Oper. Líquida	253.647	54.867	98.032					
Lucro Líquido	27.249	(21.060)	(8.430)					
Coligadas (Equivalência Patrimonial)	Dona Francisca	Foz do Chopim						
Ativo Total	179.554	50.060						
Patrimônio Líquido ¹	112.085	47.288						
Rec. Oper. Líquida	33.128	38.135						
Lucro Líquido	14.587	27.382						
Participação no empreendimento - %	23	36						
Valor contábil do investimento	25.809	16.914						
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)	Votalia	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
Ativo Total	227.105	326.426	596.930	2.968.919	1.658.480	1.951.732	3.265.107	1.809.888
Patrimônio Líquido ¹	224.788	252.274	395.406	1.907.720	942.296	1.012.594	1.363.043	964.071
Rec. Oper. Líquida	-	50.703	85.269	435.893	210.322	157.159	273.390	133.141
Lucro Líquido	(8.443)	33.956	55.479	253.009	110.428	86.376	66.728	71.563
Participação no empreendimento - %	49	49	49	49	49	25	50	49
Valor contábil do investimento	110.148	123.614	193.749	934.782	461.724	248.086	682.884	472.395

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.276.252	1.709.641	(25,3)	2.675.847	3.275.435	(18,3)
Fornecimento de energia elétrica	17	43.846	(100,0)	100	95.256	(99,9)
Suprimento de energia elétrica	911.814	1.200.162	(24,0)	1.939.235	2.417.153	(19,8)
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	331.264	396.727	(16,5)	647.158	645.263	0,3
Receita de construção	21.085	62.756	(66,4)	64.766	102.879	(37,0)
Outras receitas operacionais	12.072	6.150	96,3	24.588	14.883	65,2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(641.199)	(844.060)	(24,0)	(1.351.612)	(1.738.560)	(22,3)
Energia elétrica comprada para revenda	(59.421)	(199.185)	(70,2)	(113.774)	(249.095)	(54,3)
Encargos de uso da rede elétrica	(133.158)	(115.491)	15,3	(265.624)	(229.732)	15,6
Pessoal e administradores	(75.883)	(95.324)	(20,4)	(164.264)	(183.540)	(10,5)
Planos previdenciário e assistencial	(19.985)	(17.735)	12,7	(40.176)	(35.430)	13,4
Material	(4.933)	(3.738)	32,0	(8.428)	(6.984)	20,7
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.583)	(290.411)	(99,5)	(89.760)	(616.786)	(85,4)
Serviços de terceiros	(52.329)	(44.477)	17,7	(101.332)	(91.615)	10,6
Depreciação e amortização	(192.334)	(135.961)	41,5	(382.640)	(273.508)	39,9
Provisões e reversões	(6.336)	137.486	-	(12.687)	129.083	(109,8)
Custo de construção	(19.306)	(65.411)	(70,5)	(52.641)	(104.626)	(49,7)
Outros custos e despesas operacionais	(75.931)	(13.813)	449,7	(120.286)	(76.327)	57,6
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	207.670	64.018	224,4	321.359	150.215	113,9
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	842.723	929.599	(9,3)	1.645.594	1.687.090	(2,5)
RESULTADO FINANCEIRO	(180.005)	(94.193)	91,1	(340.287)	(185.147)	83,8
Receitas financeiras	79.866	20.458	290,4	141.677	44.661	217,2
Despesas financeiras	(259.871)	(114.651)	126,7	(481.964)	(229.808)	109,7
LUCRO OPERACIONAL	662.718	835.406	(20,7)	1.305.307	1.501.943	(13,1)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(159.055)	(160.595)	(1,0)	(338.290)	(348.598)	(3,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(87.974)	(71.147)	23,7	(213.554)	(238.788)	(10,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(71.081)	(89.447)	(20,5)	(124.736)	(109.810)	13,6
LUCRO LÍQUIDO	503.663	674.812	(25,4)	967.017	1.153.345	(16,2)
EBITDA	1.035.057	1.065.560	(2,9)	2.028.234	1.960.598	3,4

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > COPEL DIS

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.225.987	3.336.461	(3,3)	6.747.954	6.411.051	5,3
Fornecimento de energia elétrica	1.302.649	1.236.179	5,4	2.856.189	2.535.831	12,6
Suprimento de energia elétrica	64.517	143.216	(55,0)	117.072	177.907	(34,2)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	860.601	1.004.415	(14,3)	1.901.505	1.978.839	(3,9)
Receita de construção	523.320	430.849	21,0	963.288	762.258	26,0
Valor justo do ativo indenizável da concessão	30.493	27.930	9,2	58.963	41.559	41,9
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	354.322	428.939	(17,4)	678.508	789.288	(14,0)
Outras receitas operacionais	90.085	64.933	38,7	172.430	125.369	37,5
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(2.961.235)	(3.059.201)	(3,2)	(6.156.601)	(5.892.011)	4,5
Energia elétrica comprada para revenda	(1.424.827)	(1.555.452)	(8,4)	(2.867.080)	(2.966.971)	(3,4)
Encargos de uso da rede elétrica	(458.281)	(549.864)	(16,7)	(1.188.096)	(1.089.324)	9,1
Pessoal e administradores	(135.175)	(185.838)	(27,3)	(300.636)	(370.098)	(18,8)
Planos previdenciário e assistencial	(42.414)	(38.386)	10,5	(85.358)	(77.388)	10,3
Material	(20.519)	(11.596)	76,9	(34.587)	(24.645)	40,3
Serviços de terceiros	(129.659)	(104.714)	23,8	(238.380)	(222.947)	6,9
Depreciação e amortização	(111.036)	(99.955)	11,1	(219.561)	(200.009)	9,8
Provisões e reversões	(66.236)	(54.384)	21,8	(165.147)	(115.374)	43,1
Custo de construção	(523.320)	(430.849)	21,5	(963.288)	(762.258)	26,4
Outros custos e despesas operacionais	(49.767)	(28.164)	76,7	(94.467)	(62.997)	50,0
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	(810.563)	-	-	(810.563)	-	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	(545.812)	277.260	-	(219.210)	519.040	-
RESULTADO FINANCEIRO	(1.040.910)	79.473	-	(1.018.860)	103.192	-
Receitas financeiras	147.997	116.878	26,6	310.134	228.180	35,9
Despesas financeiras	(177.537)	(37.406)	-	(317.624)	(124.988)	-
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	(1.011.370)	-	-	(1.011.370)	-	-
LUCRO OPERACIONAL	(1.586.722)	356.732	-	(1.238.071)	622.232	-
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	578.950	(124.962)	-	458.335	(217.158)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social	16	(5.156)	-	(134.029)	(110.987)	20,8
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	578.935	(119.806)	-	592.364	(106.171)	-
LUCRO LÍQUIDO	(1.007.772)	231.770	-	(779.735)	405.074	-
EBITDA	(434.775)	377.215	-	351	719.049	-

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

	R\$ mil					
Demonstração do Resultado	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.164.072	987.405	17,9	2.348.115	1.881.904	24,8
Fornecimento de energia elétrica	560.605	422.592	32,7	1.141.855	822.863	38,8
Suprimento de energia elétrica	601.781	545.889	10,2	1.202.193	1.038.663	15,7
Outras receitas operacionais	1.686	18.924	(91,1)	4.067	20.378	(80,0)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.137.898)	(950.149)	19,8	(2.321.204)	(1.821.381)	27,4
Energia elétrica comprada para revenda	(1.132.117)	(944.498)	19,9	(2.308.526)	(1.809.846)	27,6
Pessoal e administradores	(2.783)	(3.730)	(25,4)	(6.229)	(7.267)	(14,3)
Planos previdenciário e assistencial	(436)	(369)	18,1	(899)	(767)	17,3
Material	(11)	(5)	133,2	(23)	(10)	134,9
Serviços de terceiros	(724)	(842)	(14,0)	(1.685)	(1.697)	(0,7)
Depreciação e amortização	(86)	(56)	53,7	(164)	(83)	97,1
Provisões e reversões	(580)	82	-	(1.325)	(324)	309,0
Outros custos e despesas operacionais	(1.159)	(730)	58,9	(2.352)	(1.387)	69,6
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	-	-	-	-	-	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	26.174	37.256	(29,7)	26.911	60.523	(55,5)
RESULTADO FINANCEIRO	7.735	3.672	110,7	14.004	7.497	86,8
Receitas financeiras	7.932	3.689	115,0	14.286	7.523	89,9
Despesas financeiras	(197)	(18)	-	(283)	(26)	987,2
LUCRO OPERACIONAL	33.909	40.928	(17,1)	40.915	68.020	(39,8)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(11.471)	(13.934)	(17,7)	(13.835)	(23.145)	(40,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(6.230)	(4.722)	32,0	(13.174)	(11.072)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(5.241)	(9.212)	(43,1)	(661)	(12.073)	(94,5)
LUCRO LÍQUIDO	22.438	26.994	(16,9)	27.080	44.875	(39,7)
EBITDA	26.260	37.312	(29,6)	27.075	60.606	(55,3)

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA TRIMESTRAL

Demonstração do Resultado 2T22	GET		Distribuição	Telecom	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	609.628	310.178	3.225.987	-	335.544	52.531	-	-	134.747	178.072	6.985	51.794	1.164.072	-	(810.973)	5.258.566
Fornecimento de energia elétrica	17	-	1.302.649	-	-	-	-	-	-	-	-	-	560.606	-	(563)	1.862.709
Suprimento de energia elétrica	592.017	-	64.517	-	-	52.531	-	-	134.747	178.064	6.985	-	601.781	-	(697.940)	932.703
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	280.286	860.601	-	-	-	-	-	-	-	-	53.553	-	-	(96.905)	1.097.535
Receita de construção	-	22.850	523.319	-	2.903	-	-	-	-	-	-	(1.765)	-	-	-	547.307
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	30.493	-	4.263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.756
Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	328.353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328.353
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	354.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354.323
Outras receitas operacionais	17.594	7.042	90.085	-	25	-	-	-	-	8	-	6	1.686	-	(15.566)	100.880
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(370.955)	(68.577)	(2.961.234)	-	(282.507)	(20.066)	(32.354)	(2.110)	(92.234)	(88.606)	(4.552)	(345)	(1.137.898)	(22.502)	815.423	(4.268.518)
Energia elétrica comprada para revenda	(54.383)	-	(1.424.826)	-	-	(42)	-	-	(2.505)	(2.408)	(125)	-	(1.132.117)	-	697.998	(1.918.409)
Encargos de uso da rede elétrica	(81.034)	-	(458.281)	-	-	(6.584)	(7.850)	-	(11.593)	(35.194)	(317)	-	-	-	97.413	(503.440)
Pessoal e administradores	(40.692)	(28.257)	(135.175)	-	(9.962)	(1.279)	(2.305)	97	(3.421)	(682)	(305)	(222)	(2.783)	(7.893)	-	(232.880)
Planos previdenciário e assistencial	(11.712)	(7.587)	(42.414)	-	(1.312)	(62)	(150)	(821)	(403)	(81)	(22)	(27)	(436)	(1.470)	-	(66.497)
Material	(3.173)	(1.403)	(20.519)	-	(809)	(465)	(82)	(12)	(111)	(163)	-	(1)	(11)	(198)	-	(26.948)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(1.583)	-	-	-	-	-	-	-	84	(1.499)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(251.003)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(251.003)
Serviços de terceiros	(21.135)	(7.086)	(129.658)	-	(3.273)	(2.524)	(9.123)	(676)	(19.270)	(6.103)	(715)	(1.478)	(724)	(11.970)	17.067	(196.668)
Depreciação e amortização	(93.583)	(3.338)	(111.036)	-	(10.578)	(6.308)	(5.927)	(524)	(48.225)	(33.559)	(2.794)	(7)	(86)	(630)	(4.899)	(321.494)
Provisões e reversões	(10.321)	640	(66.238)	-	(345)	-	(2.502)	(189)	(108)	(5)	-	(35)	(580)	10.623	9.172	(59.889)
Custos de construção	-	(21.071)	(523.319)	-	(2.903)	-	-	-	-	-	-	1.765	-	-	-	(545.528)
Outros custos e despesas operacionais	(54.922)	(475)	(49.767)	-	(2.322)	(2.802)	(2.832)	15	(6.596)	(10.410)	(274)	(340)	(1.159)	(10.964)	(1.414)	(144.263)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	(810.563)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(810.563)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	38.710	256.702	-	-	-	-	-	-	5.771	-	-	-	-	(454.678)	361.920	208.425
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	277.384	498.303	(545.810)	-	53.037	32.465	(32.354)	(2.110)	48.284	89.466	2.433	51.449	26.174	(477.180)	366.369	387.910
RESULTADO FINANCEIRO	(91.499)	(59.860)	(1.040.911)	-	7.312	(39.360)	2.881	265	(39.575)	6.886	254	905	7.735	(33.833)	-	(1.278.799)
Receitas financeiras	34.429	17.308	147.997	-	12.879	4.448	5.654	602	26.353	7.045	254	1.684	7.932	20.040	(15.716)	270.911
Despesas financeiras	(125.928)	(77.168)	(177.537)	-	(5.567)	(43.808)	(2.773)	(337)	(65.928)	(159)	-	(779)	(197)	(53.874)	15.716	(538.340)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
LUCRO OPERACIONAL	185.885	438.443	(1.586.721)	-	60.349	(6.895)	(29.473)	(1.845)	8.709	96.353	2.688	52.354	33.909	(511.013)	366.369	(890.889)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(48.812)	(60.325)	578.949	-	(17.381)	2.358	-	627	(12.562)	(32.754)	(304)	(2.197)	(11.471)	(25.511)	(2.099)	368.518
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	137.073	378.118	(1.007.772)	-	42.968	(4.536)	(29.473)	(1.218)	(3.853)	63.599	2.383	50.157	22.438	(536.524)	364.271	(522.371)
LUCRO LÍQUIDO	137.073	378.118	(1.007.772)	-	42.968	(4.536)	(29.473)	(1.218)	(3.853)	63.599	2.383	50.157	22.438	(536.524)	364.271	(522.371)
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(536.523)
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.152
EBITDA operações continuadas	370.966	501.641	(434.774)	-	63.615	38.773	(26.427)	(1.586)	96.509	123.025	5.227	51.456	26.260	(476.550)	371.268	709.404

Demonstração do Resultado 2T21	GET		Distribuição	Telecom	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	556.892	445.066	3.336.461	114.626	192.130	37.924	420.978	-	122.252	161.445	1.067	22.218	987.405	-	(971.445)	5.427.019
Fornecimento de energia elétrica	44.183	-	1.236.179	-	-	-	-	-	-	(402)	-	-	422.592	-	(594)	1.702.022
Suprimento de energia elétrica	493.702	-	143.216	-	-	37.924	420.978	-	122.577	161.837	1.067	-	545.889	-	(720.418)	1.206.772
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	377.280	1.004.415	-	-	-	-	-	-	-	-	21.623	-	-	(100.017)	1.303.301
Receita de construção	-	62.169	430.849	-	2.922	-	-	-	-	-	-	586	-	-	-	496.526
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	27.930	-	11.919	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.849
Telecomunicações	-	-	-	96.391	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(96.391)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	177.265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(6.468)	170.797
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	428.939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	428.939
Outras receitas operacionais	19.007	5.617	64.933	18.235	24	-	-	-	(325)	10	-	9	18.924	-	(47.557)	78.813
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(419.548)	(116.725)	(3.059.199)	(89.232)	(150.743)	(16.631)	(174.444)	(153)	(73.342)	(82.653)	(641)	(2.533)	(950.147)	(42.344)	944.796	(4.233.542)
Energia elétrica comprada para revenda	(171.198)	-	(1.555.452)	-	-	-	-	-	(82)	(27.916)	-	-	(944.498)	-	722.716	(1.976.430)
Encargos de uso da rede elétrica	(71.533)	-	(549.864)	-	-	(3.962)	(6.951)	-	(6.801)	(31.583)	-	-	-	-	99.004	(571.690)
Pessoal e administradores	(53.425)	(36.261)	(185.838)	(17.193)	(9.716)	(1.190)	(1.361)	(19)	(3.433)	(377)	(276)	(192)	(3.730)	(6.515)	-	(319.526)
Planos previdenciário e assistencial	(10.387)	(6.988)	(38.386)	(2.726)	(1.180)	(53)	(126)	(12)	(197)	(23)	(4)	(11)	(369)	(695)	-	(61.157)
Material	(2.649)	(647)	(11.596)	(1.096)	(159)	(79)	(9)	(5)	(273)	(160)	-	(2)	(5)	(54)	1.099	(15.636)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(290.411)	-	-	-	-	-	-	-	5.850	(284.561)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(123.356)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(123.356)
Serviços de terceiros	(19.188)	(7.567)	(104.714)	(18.705)	(5.055)	(3.479)	(8.138)	(39)	(16.772)	(9.124)	(329)	(1.454)	(842)	(7.213)	47.302	(155.318)
Depreciação e amortização	(77.392)	(2.470)	(99.955)	(33.869)	(9.388)	(6.967)	(6.036)	(47)	(40.324)	(9.726)	(2)	(10)	(56)	(587)	32.314	(254.515)
Provisões e reversões	(8.937)	2.112	(54.381)	2.970	1.725	-	139.190	(27)	(250)	-	-	(3)	83	(19.335)	18.922	82.069
Custos de construção	-	(64.824)	(430.849)	-	(2.922)	-	-	-	-	-	-	(586)	-	-	-	(499.181)
Outros custos e despesas operacionais	(4.839)	(80)	(28.164)	(18.613)	(692)	(901)	(602)	(3)	(5.211)	(3.744)	(30)	(275)	(730)	(7.945)	17.589	(54.241)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	229.014	84.052	-	-	-	-	-	-	25.220	-	-	-	-	887.907	(1.160.123)	66.071
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	366.358	412.393	277.262	25.394	41.387	21.293	246.534	(153)	74.130	78.792	426	19.685	37.258	845.563	(1.186.772)	1.259.548
RESULTADO FINANCEIRO	(42.108)	(30.840)	79.472	(8.571)	1.989	(57.056)	1.075	7	(23.916)	1.961	30	(396)	3.671	75.529	8.573	9.421
Receitas financeiras	7.872	274	116.878	9.783	3.762	2.863	846	11	9.873	2.000	31	331	3.689	93.482	(13.313)	238.382
Despesas financeiras	(49.980)	(31.114)	(37.406)	(18.354)	(1.773)	(59.919)	229	(4)	(33.789)	(39)	(1)	(727)	(18)	(17.953)	21.886	(228.961)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	324.250	381.553	356.734	16.823	43.376	(35.763)	247.609	(146)	50.214	80.753	456	19.289	40.929	921.092	(1.178.199)	1.268.969
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(31.659)	(98.874)	(124.962)	(5.905)	(15.038)	12.168	6.978	3	(6.920)	(27.450)	(38)	(745)	(13.934)	(16.911)	11.314	(311.972)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	292.591	282.679	231.772	10.918	28.338	(23.595)	254.587	(143)	43.294	53.303	418	18.544	26.995	904.181	(1.166.885)	956.997
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO LÍQUIDO	292.591	282.679	231.772	10.918	28.338	(23.595)	254.587	(143)	43.294	53.303	418	18.544	26.995	937.563	(1.157.073)	1.004.658
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	904.181
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.807
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54.670
EBITDA operações continuadas	443.750	414.863	377.217	59.263	50.775	28.260	252.570	(106)	114.454	88.518	428	19.695	37.314	846.150	(1.219.086)	1.514.063

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > DRE POR EMPRESA ACUMULADO

Demonstração do Resultado 1S22	GET		Distribuição	Telecom	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	1.231.580	648.858	6.747.955	-	589.191	107.398	98.032	8.014	277.297	364.265	14.283	81.921	2.348.115	-	(1.670.594)	10.846.315
Fornecimento de energia elétrica	100	-	2.856.189	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.141.855	-	(1.282)	3.996.862
Suprimento de energia elétrica	1.193.667	-	117.072	-	-	107.398	98.032	-	275.233	364.253	14.283	-	1.202.193	-	(1.437.753)	1.934.378
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	570.747	1.901.505	-	-	-	-	-	-	-	-	81.580	-	-	(193.393)	2.360.439
Receita de construção	-	64.437	963.288	-	6.316	-	-	-	-	-	-	329	-	-	-	1.034.370
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	58.963	-	18.342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.305
Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	564.469	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.027)	561.442
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	678.508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	678.508
Outras receitas operacionais	37.813	13.674	172.430	-	64	-	-	8.014	2.064	12	-	12	4.067	-	(35.139)	203.011
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(698.775)	(161.711)	(6.156.601)	-	(502.011)	(42.346)	(142.244)	(8.577)	(190.024)	(187.189)	(9.500)	(4.012)	(2.321.203)	(64.340)	1.689.965	(8.798.568)
Energia elétrica comprada para revenda	(95.515)	-	(2.867.080)	-	-	(102)	-	-	(10.665)	(13.086)	(741)	-	(2.308.526)	-	1.437.808	(3.857.907)
Encargos de uso da rede elétrica	(162.541)	-	(1.188.096)	-	-	(13.156)	(15.714)	-	(22.055)	(70.177)	(644)	-	-	-	193.968	(1.278.415)
Pessoal e administradores	(89.898)	(62.151)	(300.636)	-	(19.728)	(2.397)	(3.636)	(3.681)	(6.256)	(1.305)	(598)	(420)	(6.229)	(18.270)	-	(515.205)
Planos previdenciário e assistencial	(23.499)	(15.539)	(85.358)	-	(2.704)	(115)	(304)	(2.103)	(625)	(133)	(33)	(43)	(899)	(3.227)	-	(134.582)
Material	(5.269)	(2.506)	(34.587)	-	(1.051)	(609)	(91)	(48)	(233)	(327)	-	(3)	(23)	(437)	-	(45.184)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(89.760)	-	-	-	-	-	-	-	2.830	(86.930)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(438.415)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(438.415)
Serviços de terceiros	(41.261)	(16.595)	(238.379)	-	(6.691)	(5.776)	(14.716)	(1.502)	(37.253)	(16.298)	(1.281)	(2.912)	(1.685)	(18.914)	38.665	(364.598)
Depreciação e amortização	(186.839)	(6.338)	(219.561)	-	(21.125)	(16.159)	(11.851)	(992)	(96.498)	(70.635)	(5.565)	(15)	(164)	(1.231)	(4.899)	(641.872)
Provisões e reversões	(14.629)	(1.034)	(165.148)	-	(2.100)	-	(2.761)	(190)	(214)	(5)	-	(40)	(1.325)	(12.305)	23.914	(175.837)
Custos de construção	-	(52.312)	(963.288)	-	(6.316)	-	-	-	-	-	-	(329)	-	-	-	(1.022.245)
Outros custos e despesas operacionais	(79.324)	(5.236)	(94.467)	-	(3.881)	(4.032)	(3.411)	(61)	(16.225)	(15.223)	(638)	(250)	(2.352)	(9.956)	(2.321)	(237.378)
PROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	(810.563)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(810.563)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	104.390	391.649	-	-	-	-	-	-	17.420	-	-	-	-	257.061	(449.314)	321.206
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	637.195	878.796	(219.209)	-	87.180	65.052	(44.212)	(563)	104.693	177.076	4.783	77.909	26.912	192.721	(429.943)	1.558.390
RESULTADO FINANCEIRO	(176.253)	(115.714)	(1.018.860)	-	10.380	(103.888)	7.247	478	(71.338)	13.781	367	1.623	14.004	(53.852)	-	(1.492.026)
Receitas financeiras	59.843	30.653	310.134	-	23.648	7.799	11.830	1.117	47.481	14.047	367	3.145	14.286	37.125	(30.689)	530.786
Despesas financeiras	(236.096)	(146.367)	(317.624)	-	(13.268)	(111.687)	(4.583)	(639)	(118.819)	(266)	-	(1.522)	(283)	(90.977)	30.689	(1.011.442)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	(1.011.370)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.011.370)
LUCRO OPERACIONAL	460.942	763.082	(1.238.069)	-	97.560	(38.836)	(36.965)	(85)	33.355	190.857	5.150	79.532	40.916	138.869	(429.943)	66.364
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(118.618)	(123.568)	458.334	-	(27.341)	13.239	(940)	-	(23.914)	(64.879)	(570)	(3.641)	(13.835)	(11.051)	(2.160)	81.056
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	342.324	639.514	(779.735)	-	70.219	(25.597)	(37.905)	(85)	9.441	125.978	4.580	75.891	27.081	127.818	(432.103)	147.420
LUCRO LÍQUIDO	342.324	639.514	(779.735)	-	70.219	(25.597)	(37.905)	(85)	9.441	125.978	4.580	75.891	27.081	127.818	(432.103)	147.420
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127.818
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.602
EBITDA operações continuadas	824.034	885.134	352	-	108.305	81.211	(32.361)	429	201.191	247.711	10.348	77.924	27.076	193.952	(425.044)	2.200.262

Demonstração do Resultado 1S21	GET		Distribuição	Telecom	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	1.164.443	718.287	6.411.051	210.333	351.685	87.679	799.360	-	240.434	345.850	1.067	51.227	1.881.904	-	(1.850.508)	10.412.812
Fornecimento de energia elétrica	95.594	-	2.535.831	-	-	-	-	-	-	(402)	-	-	822.863	-	(1.212)	3.452.738
Suprimento de energia elétrica	1.029.735	-	177.907	-	-	87.679	799.360	-	240.759	346.232	1.067	-	1.038.663	-	(1.362.294)	2.359.108
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	604.987	1.978.839	-	-	-	-	-	-	-	-	48.910	-	-	(204.513)	2.428.223
Receita de construção	-	100.571	762.258	-	5.669	-	-	-	-	-	-	2.308	-	-	-	870.806
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	41.559	-	27.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68.719
Telecomunicações	-	-	-	191.029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(191.029)	(0)
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	318.835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.169)	305.666
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	789.288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789.288
Outras receitas operacionais	39.114	12.729	125.369	19.304	21	-	-	-	(325)	20	-	9	20.378	-	(78.291)	138.264
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(721.328)	(213.107)	(5.892.009)	(172.353)	(273.335)	(32.718)	(524.685)	(173)	(162.953)	(160.504)	(819)	(6.131)	(1.821.380)	(73.088)	1.794.736	(8.259.848)
Energia elétrica comprada para revenda	(201.360)	-	(2.966.971)	-	-	-	-	-	(6.893)	(40.851)	-	-	(1.809.846)	-	1.363.193	(3.662.726)
Encargos de uso da rede elétrica	(142.958)	-	(1.089.324)	-	-	(8.018)	(13.885)	-	(13.606)	(67.152)	-	-	-	-	202.972	(1.131.973)
Pessoal e administradores	(103.656)	(69.134)	(370.098)	(33.890)	(19.419)	(2.228)	(2.620)	(38)	(6.588)	(733)	(436)	(374)	(7.267)	(12.294)	-	(628.776)
Planos previdenciário e assistencial	(20.801)	(13.850)	(77.388)	(5.409)	(2.471)	(104)	(296)	(24)	(405)	(47)	(8)	(23)	(767)	(1.402)	-	(122.995)
Material	(4.379)	(1.739)	(24.645)	(1.656)	(337)	(142)	(12)	(5)	(566)	(259)	-	(32)	(10)	(184)	1.659	(32.308)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(616.786)	-	-	-	-	-	-	-	12.063	(604.723)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(218.364)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(218.364)
Serviços de terceiros	(35.809)	(14.948)	(222.947)	(33.456)	(7.793)	(6.095)	(16.274)	19	(39.685)	(18.310)	(330)	(2.856)	(1.696)	(13.558)	91.340	(322.399)
Depreciação e amortização	(153.450)	(5.240)	(200.009)	(67.415)	(19.449)	(13.932)	(12.072)	(93)	(80.648)	(22.077)	(4)	(16)	(83)	(1.134)	64.132	(511.491)
Provisões e reversões	(11.373)	(1.293)	(115.373)	4.556	2.041	-	138.391	(27)	(2.062)	-	-	46	(324)	(30.988)	23.612	7.205
Custos de construção	-	(102.318)	(762.258)	-	(5.669)	-	-	-	-	-	-	(2.307)	-	-	-	(872.553)
Outros custos e despesas operacionais	(47.542)	(4.585)	(62.996)	(35.083)	(1.874)	(2.198)	(1.131)	(4)	(12.501)	(11.075)	(41)	(568)	(1.386)	(13.527)	35.765	(158.747)
PEROVISÃO PARA DESTINAÇÃO DE CRÉDITOS DE PIS E COFINS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	309.448	191.299	-	-	-	-	-	-	34.549	-	-	-	-	1.542.602	(1.925.094)	152.805
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	752.563	696.479	519.042	37.980	78.350	54.961	274.675	(173)	112.030	185.346	248	45.096	60.524	1.469.514	(1.980.866)	2.305.768
RESULTADO FINANCEIRO	(79.112)	(54.563)	103.192	(21.781)	1.597	(124.775)	1.348	112	(55.211)	3.121	79	810	7.497	187.810	21.783	(9.711)
Receitas financeiras	20.133	3.646	228.180	16.197	6.011	7.019	3.115	117	14.450	3.365	80	640	7.523	217.777	(21.542)	506.711
Despesas financeiras	(99.245)	(58.209)	(124.988)	(37.977)	(4.414)	(131.794)	(1.767)	(5)	(69.661)	(244)	(1)	(1.450)	(26)	(29.967)	43.325	(516.422)
Atualização de provisão para destinação de créditos de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUCRO OPERACIONAL	673.451	641.916	622.234	16.200	79.947	(69.814)	276.023	(61)	56.819	188.467	327	45.906	68.021	1.657.324	(1.959.083)	2.296.057
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(120.970)	(149.755)	(217.158)	(5.673)	(27.811)	23.764	1.992	-	(10.861)	(65.328)	(49)	(1.678)	(23.145)	(1.349)	18.199	(579.821)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	552.481	492.161	405.076	10.527	52.136	(46.050)	278.015	(61)	45.958	123.139	278	44.228	44.876	1.655.975	(1.940.884)	1.716.236
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.858	3.738	83.596
LUCRO LÍQUIDO	552.481	492.161	405.076	10.527	52.136	(46.050)	278.015	(61)	45.958	123.139	278	44.228	44.876	1.735.833	(1.937.146)	1.799.832
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.655.975
Atribuído aos acionistas da controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.858
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.999
EBITDA operações continuadas	906.013	701.719	719.051	105.395	97.799	68.893	286.747	(79)	192.678	207.423	252	45.113	60.607	1.470.648	(2.044.998)	2.817.259

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > ATIVO POR EMPRESA

	R\$ mil														
Ativo -Jun/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclasif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.746.781	5.596.958	-	578.292	196.322	201.605	20.841	878.034	149.315	15.801	68.014	757.580	1.130.405	(1.274.916)	10.065.033
Caixa e equivalentes de caixa	751.685	943.750	-	318.348	168.536	165.106	18.751	439.555	79.168	12.818	46.237	185.651	488.574	-	3.618.179
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	14.571	-	-	-	-	-	-	91	-	14.662
Cauções e depósitos vinculados	-	38.227	-	89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38.316
Clientes	353.878	2.741.072	-	148.217	22.463	-	-	76.625	66.236	2.474	5.923	426.286	-	(262.915)	3.580.259
Dividendos a receber	82.428	-	-	-	-	-	-	42.901	-	-	-	-	614.201	(706.039)	33.491
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contas a receber vinculadas à concessão	8.214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.214
Ativos de contrato	170.843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.747	-	-	-	185.590
Outros créditos	143.856	379.712	-	38.055	412	67	-	18.358	4	-	7	128.661	1.490	(4.956)	705.667
Estoques	26.684	176.495	-	2.980	177	-	252	-	-	-	201	-	-	-	206.789
Imposto de renda e contribuição social	167.973	35.609	-	2.110	4.324	8.674	1.600	11.161	2.698	76	557	15.294	24.606	-	274.682
Outros tributos a recuperar	21.317	1.237.261	-	68.227	-	13.111	208	239	1.030	13	-	366	-	-	1.341.773
Despesas antecipadas	6.448	37.132	-	266	410	76	30	8.548	74	387	324	1.322	1.442	-	56.459
Partes relacionadas	13.455	7.700	-	-	-	-	-	280.647	105	33	18	-	-	(301.006)	952
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	20.166.040	15.110.852	-	399.526	651.032	378.193	17.977	6.925.317	622.406	214.073	508.975	534.664	20.584.702	(26.894.973)	39.218.784
Realizável a Longo Prazo	5.851.666	8.125.247	-	305.691	93.409	56.785	511	550.185	12.889	18	508.864	527.213	385.028	(313.183)	16.104.323
Títulos e valores mobiliários	101.253	858	-	-	-	-	-	246.479	11.939	-	3.762	1.601	-	-	365.892
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.481	-	27.481
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Clientes	-	87.827	-	-	-	-	-	4.765	-	-	-	-	-	-	92.592
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	83.504	377.643	-	74	74	8.629	511	47	-	-	-	14.519	134.946	-	619.947
Ativos financeiros setoriais	-	22.843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.843
Contas a receber vinculadas à concessão	831.549	1.311.673	-	258.991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.402.213
Ativos de contrato	4.688.121	2.227.308	-	25.851	-	-	-	-	-	-	503.627	-	-	(8.543)	7.436.364
Outros créditos	73.682	10.203	-	20.748	2.507	-	-	-	227	-	1.475	511.077	19	-	619.938
Imposto de renda e contribuição social	481	19.161	-	-	1.301	-	-	-	-	-	-	-	25.000	-	45.943
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	1.271.545	-	-	83.676	48.156	-	-	-	-	-	-	158.411	-	1.561.788
Outros tributos a recuperar	73.076	2.796.186	-	-	-	-	-	105	723	18	-	16	39.171	-	2.909.295
Despesas antecipadas	-	-	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	298.789	-	-	-	-	-	(304.640)	-
Investimentos	7.802.933	536	-	-	-	-	-	2.583.516	-	-	-	-	20.185.876	(27.283.970)	3.288.891
Imobilizado	5.267.448	-	-	-	356.096	320.949	2.241	3.758.138	320.833	208.540	7	300	4.929	-	10.239.484
Intangível	1.177.530	6.854.104	-	77.631	201.401	66	1.546	10.744	288.684	5.515	104	5.201	4.044	702.180	9.328.748
Direito de uso de ativos	66.463	130.965	-	16.204	126	393	13.679	22.734	-	-	-	1.950	4.825	-	257.338
TOTAL	21.912.821	20.707.810	-	977.818	847.354	579.798	38.818	7.803.351	771.721	229.874	576.989	1.292.244	21.715.107	(28.169.888)	49.283.817

Ativo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	2.143.149	6.448.051	-	355.500	166.890	515.430	31.595	817.202	304.190	7.656	67.649	755.227	2.195.398	(2.628.065)	11.189.872
Caixa e equivalentes de caixa	1.122.475	393.317	-	210.641	148.031	298.572	21.470	387.854	68.033	5.459	47.465	143.476	626.052	-	3.472.845
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	14.571	-	-	-	-	-	1.459	91	-	16.121
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182
Clientes	378.594	3.515.448	-	80.780	15.180	195.336	-	88.506	62.722	2.141	5.744	460.261	-	(371.519)	4.433.193
Dividendos a receber	240.269	-	-	-	-	-	-	55.876	-	-	-	-	1.558.212	(1.786.195)	68.162
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	383.740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383.740
Contas a receber vinculadas à concessão	5.121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.121
Ativos de contrato	135.723	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.765	-	-	-	148.488
Outros créditos	128.346	455.868	-	25.129	1	9	9.639	18.414	71	1	940	116.767	1.150	(6.519)	749.816
Estoques	26.195	169.756	-	1.297	90	-	240	0	-	-	201	-	-	-	197.779
Imposto de renda e contribuição social	62.789	29.523	-	4.569	3.354	6.555	127	5.453	2.299	10	407	32.835	3.991	-	151.912
Outros tributos a recuperar	17.314	1.457.467	-	32.383	119	222	-	159	818	10	-	372	-	-	1.508.864
Despesas antecipadas	11.440	37.156	-	570	115	165	119	3.302	35	35	127	57	528	-	53.649
Partes relacionadas	14.883	5.725	-	-	-	-	-	267.638	170.212	-	-	-	5.374	(463.832)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	19.978.375	14.356.650	-	472.401	646.780	260.771	15.827	6.704.816	691.680	220.476	455.470	763.790	21.699.105	(27.918.477)	38.347.663
Realizável a Longo Prazo	5.740.657	7.664.328	-	362.649	80.171	53.732	428	447.458	12.267	22	455.341	757.873	543.877	(375.480)	15.743.322
Títulos e valores mobiliários	95.528	822	-	8.332	-	-	-	225.260	11.404	-	3.591	-	-	-	344.937
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19.985	-	19.985
Cauções e depósitos vinculados	-	142.764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.764
Clientes	-	70.317	-	-	-	-	-	11.916	-	-	-	-	-	-	82.233
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	78.198	361.195	-	71	74	5.576	428	43	-	-	23	14.004	131.519	-	591.131
Ativos financeiros setoriais	-	383.740	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	383.740
Contas a receber vinculadas à concessão	827.950	1.200.708	-	233.026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.261.684
Ativos de contrato	4.469.267	1.798.195	-	29.815	-	-	-	-	-	-	451.187	-	-	(8.904)	6.739.560
Outros créditos	90.722	22.742	-	48.568	2.508	-	-	-	-	-	539	743.869	7.658	-	916.606
Imposto de renda e contribuição social	103.837	18.712	-	-	1.301	-	-	-	-	-	-	-	30.000	-	153.850
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	679.182	-	-	70.437	48.156	-	-	-	-	-	-	165.484	-	963.259
Outros tributos a recuperar	75.155	2.985.951	-	42.810	-	-	-	86	863	22	-	-	38.659	-	3.143.546
Despesas antecipadas	-	-	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	210.153	-	-	-	-	150.572	(366.576)	-
Investimentos	7.588.590	540	-	-	-	-	-	2.566.095	-	-	-	-	21.144.478	(28.257.569)	3.042.134
Imobilizado	5.364.435	-	-	-	359.431	206.507	2.415	3.657.676	332.980	214.720	10	305	4.112	-	10.142.591
Intangível	1.229.006	6.596.184	-	96.145	207.056	79	1.757	10.964	346.433	5.734	119	4.038	3.473	714.572	9.215.560
Direito de uso de ativos	55.687	95.598	-	13.607	122	453	11.227	22.623	-	-	-	1.574	3.165	-	204.056
TOTAL	22.121.524	20.804.701	-	827.901	813.670	776.201	47.422	7.522.018	995.870	228.132	523.119	1.519.017	23.894.503	(30.546.542)	49.537.535

ANEXO II - RESULTADO POR SUBSIDIÁRIA > PASSIVO POR EMPRESA

	R\$ mil														
Passivo - Jun/22	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.343.984	4.099.541	-	310.930	114.293	59.056	16.512	446.969	105.471	1.788	12.481	572.129	675.660	(1.274.801)	7.484.013
Obrigações sociais e trabalhistas	92.238	198.395	-	11.147	453	789	12.214	40	-	18	2	3.021	12.511	-	330.828
Partes relacionadas	274.114	7.684	-	-	-	-	-	15.131	868	233	266	328	1.577	(300.201)	-
Fornecedores	349.276	1.334.052	-	119.371	3.424	21.830	784	82.836	18.539	1.172	778	418.313	9.246	(268.561)	2.091.060
Imposto de renda e contribuição social	10.666	25.366	-	10.330	-	-	-	9.818	69.850	225	613	-	1.063	-	127.931
Outras obrigações fiscais	27.669	290.405	-	16.285	1.533	608	25	6.973	5.119	140	209	18.325	176	-	367.467
Empréstimos e financiamentos	136.219	9.795	-	-	-	-	-	85.592	-	-	7.911	-	640.294	-	879.811
Debêntures	870.053	800.694	-	-	-	-	-	51.083	-	-	-	-	-	-	1.721.830
Dividendos a pagar	396.107	131.250	-	148.581	-	35.771	-	71.436	-	-	2.424	-	9.611	(706.039)	89.141
Benefícios pós-emprego	18.863	52.272	-	-	-	-	2.736	-	-	-	-	82	240	-	74.193
Encargos do consumidor a recolher	20.237	29.032	-	-	-	-	-	-	3.093	-	171	-	-	-	52.533
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	82.586	182.572	-	-	1.329	-	-	-	790	-	66	-	-	-	267.343
Contas a pagar vinculadas à concessão	7.512	-	-	-	105.738	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113.250
Passivos financeiros setoriais	-	885.385	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	885.385
Passivo de arrendamento	12.632	35.998	-	2.961	83	54	750	166	-	-	-	103	406	-	53.153
Outras contas a pagar	45.812	116.641	-	2.255	1.733	4	3	123.894	7.212	-	41	131.957	536	-	430.088
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	6.782.503	10.167.708	-	105.608	799.603	18.070	42.661	2.298.274	96.546	2.805	55.471	314.005	443.279	(272.458)	20.854.075
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	298.897	-	-	-	-	5.851	(304.748)	-
Fornecedores	125.309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.309
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.183.822	-	-	30.407	-	-	-	5.261	92.717	113	17.112	77.351	-	87.247	1.494.030
Outras obrigações fiscais	52.540	531.242	-	-	-	5.956	586	-	-	-	-	399	3.460	-	594.183
Empréstimos e financiamentos	1.278.050	14.499	-	-	-	-	-	1.372.060	-	-	29.276	-	-	-	2.693.885
Debêntures	3.106.952	3.970.656	-	-	-	-	-	531.907	-	-	-	-	-	-	7.609.515
Benefícios pós-emprego	377.600	818.492	-	11.168	-	753	28.538	-	-	-	-	2.996	14.661	-	1.254.208
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	18.614	305.256	-	-	-	7.224	-	-	3.829	-	1.838	-	-	-	336.761
Contas a pagar vinculadas à concessão	54.246	-	-	-	799.603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	853.849
Passivos financeiros setoriais	-	46.280	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.280
Passivo de arrendamento	56.659	100.833	-	13.594	-	394	13.288	23.052	-	-	-	1.917	4.572	-	214.309
Outras contas a pagar	44.265	10.317	-	34.328	-	-	-	63.841	-	-	-	230.695	68.373	(66.934)	384.885
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	1.861.828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.861.828
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	1.821.933	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.821.933
Provisões para litígios	484.446	686.372	-	16.111	-	3.743	249	3.256	-	2.692	7.245	647	346.362	11.977	1.563.100
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.786.334	6.440.561	-	561.280	(66.542)	502.672	(20.355)	5.058.108	569.704	225.282	509.037	406.110	20.596.167	(26.622.629)	20.945.729
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.786.334	6.440.561	-	561.280	(66.542)	502.672	(20.355)	5.058.108	569.704	225.282	509.037	406.110	20.596.167	(26.972.191)	20.596.167
Capital social	6.242.757	5.359.206	-	220.966	35.503	425.662	15.085	4.853.367	409.509	223.913	239.000	237.210	10.800.000	(18.262.178)	10.800.000
AFAC	-	-	-	-	-	-	1.600	15.176	-	-	-	-	-	(16.776)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	544.035	(103.977)	-	(1.796)	256	240	(27.869)	-	-	-	-	(1.015)	405.855	(409.874)	405.855
Reserva legal	792.277	306.744	-	44.193	-	7.520	-	29.037	34.217	-	20.318	17.375	1.457.087	(1.251.681)	1.457.087
Reserva de retenção de lucros	4.205.112	1.658.323	-	227.698	-	107.155	-	389.757	-	-	173.828	125.460	7.785.092	(6.887.333)	7.785.092
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	1.002.153	(779.735)	-	70.219	(102.301)	(37.905)	(9.171)	(229.229)	125.978	1.369	75.891	27.080	148.133	(144.349)	148.133

Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349.562	349.562
TOTAL	21.912.821	20.707.810	-	977.818	847.354	579.798	38.818	7.803.351	771.721	229.875	576.989	1.292.244	21.715.106	(28.169.888)	49.283.817	

	R\$ mil														
Passivo - Dez/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Serviços	Parques Eólicos	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi, Uirapuru	Mercado Livre	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	2.800.427	4.827.276	-	220.216	107.772	221.853	27.808	415.778	179.297	3.915	32.592	608.496	1.163.814	(2.629.251)	7.979.993
Obrigações sociais e trabalhistas	160.516	369.864	-	8.828	405	694	21.309	144	-	127	2	6.467	36.454	-	604.810
Partes relacionadas	432.367	11.571	-	-	-	-	28	15.578	526	101	268	261	2.292	(462.992)	-
Fornecedores	439.856	1.743.382	-	63.862	4.745	183.431	1.155	41.400	33.622	3.239	775	445.678	3.353	(378.763)	2.585.735
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	1.216	-	-	348	11.564	48.339	251	415	-	1.813	-	63.946
Outras obrigações fiscais	36.322	334.738	-	11.995	3.493	878	1.038	5.569	2.533	146	203	9.062	34.956	-	440.933
Empréstimos e financiamentos	133.964	11.113	-	-	-	-	-	106.927	-	-	7.910	-	321.157	(1.301)	579.770
Debêntures	808.303	783.245	-	-	-	-	-	51.221	-	-	-	-	501.716	-	2.144.485
Dividendos a pagar	638.378	824.833	-	129.061	-	35.718	-	99.247	85.798	51	22.276	20.785	260.995	(1.786.195)	330.947
Benefícios pós-emprego	17.568	48.415	-	-	-	-	2.547	-	-	-	-	77	229	-	68.836
Encargos do consumidor a recolher	16.578	176.798	-	-	-	-	-	-	4.726	-	284	-	-	-	198.386
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	61.190	228.457	-	-	975	1.009	-	-	795	-	69	-	-	-	292.495
Contas a pagar vinculadas à concessão	7.207	-	-	-	97.756	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104.963
Passivos financeiros setoriais	-	139.770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	139.770
Passivo de arrendamento	11.677	31.448	-	2.803	98	120	538	185	-	-	-	70	301	-	47.240
Outras contas a pagar	36.501	116.348	-	2.451	300	3	845	83.943	2.958	-	390	126.096	548	-	370.383
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	7.294	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.294
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	6.658.873	8.418.869	-	99.784	746.843	13.771	39.884	2.123.609	115.453	3.566	58.590	520.658	893.665	(311.258)	19.382.307
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	210.261	-	-	-	-	5.851	(216.112)	-
Fornecedores	125.249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.249
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.045.740	-	-	26.602	-	-	-	2.885	112.759	9	15.056	76.690	-	85.087	1.364.828
Outras obrigações fiscais	49.947	535.572	-	-	-	5.175	503	-	-	-	-	353	3.260	-	594.810
Empréstimos e financiamentos	1.289.693	168.634	-	-	-	-	-	1.287.535	-	-	33.113	-	468.970	(149.271)	3.098.674
Debêntures	3.057.051	2.416.356	-	-	-	-	-	529.725	-	-	-	-	-	-	6.003.132
Benefícios pós-emprego	367.621	802.222	-	10.528	-	707	28.480	-	-	-	-	2.858	13.922	-	1.226.338
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	57.043	266.650	-	-	-	6.470	-	-	2.694	-	1.745	-	-	-	334.602
Contas a pagar vinculadas à concessão	52.153	-	-	-	746.843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	798.996
Passivos financeiros setoriais	-	153.409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	153.409
Passivo de arrendamento	46.272	69.365	-	11.381	-	394	10.842	22.738	-	-	-	1.545	2.957	-	165.494
Outras contas a pagar	41.170	15.522	-	35.129	-	-	-	67.475	-	-	-	438.600	50.943	(48.930)	599.909
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.319.501	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.319.501
Provisão para destinação de crédito de PIS e Cofins	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisões para litígios	526.934	671.638	-	16.144	-	1.025	59	2.990	-	3.557	8.676	612	347.762	17.968	1.597.365
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.662.224	7.558.556	-	507.901	(40.945)	540.577	(20.270)	4.982.631	701.120	220.651	441.936	389.863	21.837.024	(27.606.033)	22.175.235
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.662.224	7.558.556	-	507.901	(40.945)	540.577	(20.270)	4.982.631	701.120	220.651	441.936	389.863	21.837.024	(27.944.244)	21.837.024
Capital social	5.772.757	5.359.206	-	220.966	35.503	425.662	15.085	4.693.595	409.509	223.862	217.941	237.210	10.800.000	(17.611.296)	10.800.000
AFAC	470.000	-	-	-	-	-	1.600	108.912	-	-	-	-	-	(580.512)	-
Reserva de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	564.349	(103.977)	-	(1.796)	256	240	(27.869)	-	-	-	-	(1.015)	426.170	(430.188)	426.170
Reserva legal	792.277	306.744	-	44.193	-	7.520	-	29.037	34.217	-	20.318	17.375	1.457.087	(1.251.681)	1.457.087
Reserva de retenção de lucros	4.205.112	1.808.323	-	244.538	-	107.155	-	389.757	-	-	194.887	125.460	7.785.092	(7.075.232)	7.785.092
Dividendo adicional proposto	857.729	188.260	-	-	-	-	-	-	257.394	-	8.790	10.833	1.368.675	(1.323.006)	1.368.675
Lucros acumulados	-	-	-	-	(76.704)	-	(9.086)	(238.670)	-	(3.211)	-	-	-	327.671	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338.211	338.211
TOTAL	22.121.524	20.804.701	-	827.901	813.670	776.201	47.422	7.522.018	995.870	228.132	533.118	1.519.017	23.894.503	(30.546.542)	49.537.535

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > TARIFAS

Tarifas Suprimento (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	jun/22	jun/21	Δ%
Copel Geração e Transmissão	254	228,53	207,53	10,1
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	92	263,40	239,13	10,1
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	7	285,16	258,31	10,4
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	121	203,72	184,04	10,7
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	34	210,48	190,73	10,4
Copel Distribuição				
Concessionárias no Estado do Paraná	14	241,56	221,69	9,0
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento		228,53	206,98	10,4

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Compra - Copel Distribuição (R\$/MWh)	Quantidade MW médio	jun/22	jun/21	Δ%
Itaipu ¹	569	314,47	361,56	(13,0)
Leilão 2010 - H30	68	266,63	244,69	9,0
Leilão 2010 - T15 ²	60	178,44	440,17	(59,5)
Leilão 2011 - H30	56	274,90	252,28	9,0
Leilão 2011 - T15 ²	54	225,79	499,80	(54,8)
Leilão 2012 - T15 ²	108	166,82	466,18	(64,2)
Leilão 2016 - T20 ²	27	207,91	187,49	10,9
Angra	106	346,59	233,37	48,5
CCGF ³	654	124,89	115,79	7,9
Santo Antônio	134	170,60	156,56	9,0
Jirau	222	150,11	137,75	9,0
Outros Leilões ⁴	618	209,49	289,16	(27,6)
Total / Tarifa Média de Compra	2.676	210,40	251,99	(16,5)

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)	jun/22	jun/21	Δ%
Industrial	531,90	496,67	7,1
Residencial	529,08	485,60	9,0
Comercial	628,52	576,93	8,9
Rural	587,27	493,41	19,0
Outros	397,13	353,98	12,2
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade	586,14	535,83	9,4
Tarifa média de demanda (R\$/kW)	29,02	26,43	9,8

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

ANEXO III - RESULTADO CONSOLIDADO > ENERGIA COMPRADA E ENCARGOS

	R\$ mil					
Energia Elétrica Comprada para Revenda	2T22	2T21	Δ %	1S22	1S21	Δ %
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	834.152	782.734	6,6	1.704.349	1.625.873	4,8
Itaipu Binacional	364.208	441.094	(17,4)	714.374	889.007	(19,6)
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	96.618	342.232	(71,8)	166.567	453.770	(63,3)
(-) Repasse CDE e Conta ACR- CCEE	-	-	-	-	-	-
Micro e mini geradores e recompra de clientes	144.784	67.369	114,9	324.265	130.897	147,7
Proinfa	111.024	68.252	62,7	221.511	135.621	63,3
Contratos bilaterais	610.278	503.950	21,1	1.184.104	871.699	35,8
Valor justo na compra e venda de energia	- 4.441	-	-	17.393	-	-
(-) PIS/Pasep e Cofins	- 238.217	- 229.201	3,9	- 474.659	- 444.141	6,9
TOTAL	1.918.406	1.976.430	(2,9)	3.857.904	3.662.726	5,3

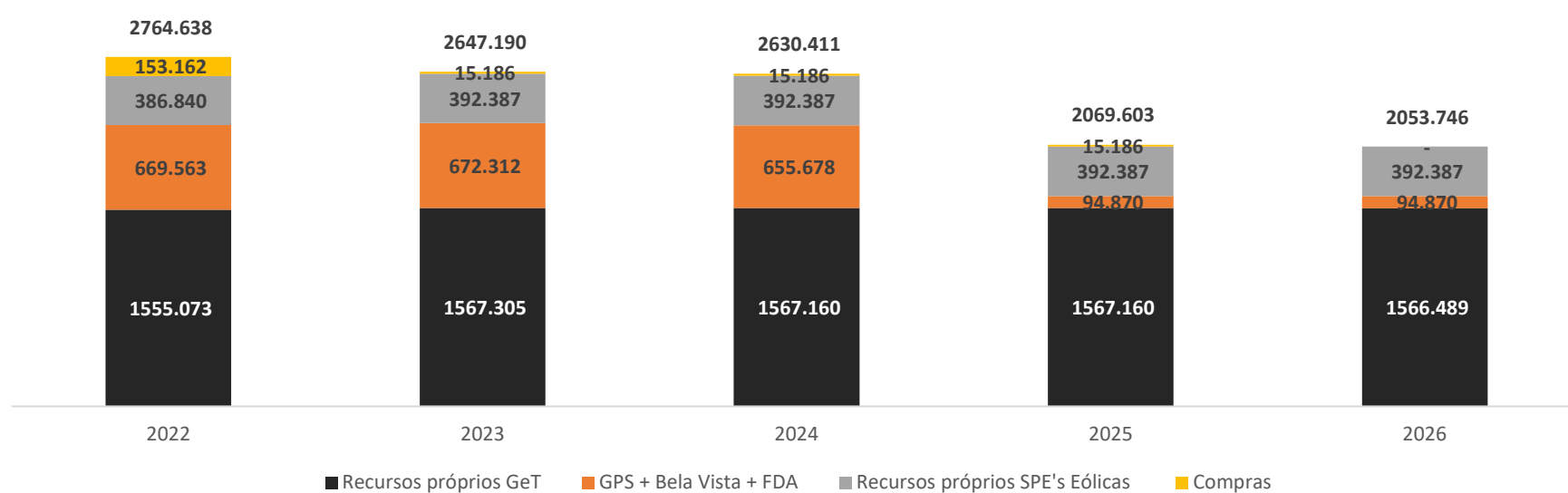
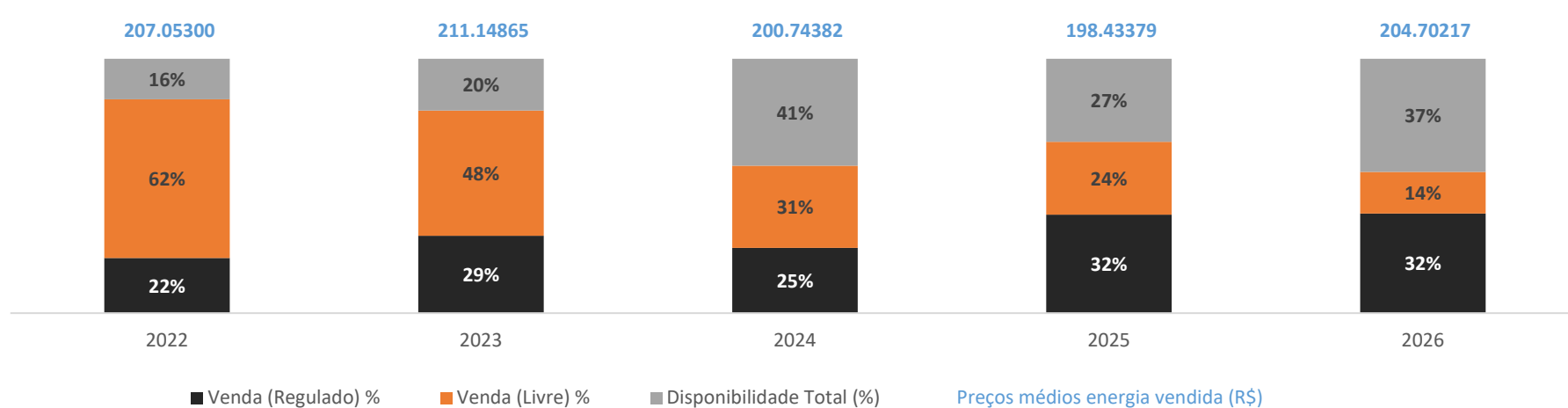
	R\$ mil					
Encargos de uso da rede elétrica	2T22	2T21	Δ %	1S22	1S21	Δ %
Encargos de transporte de Itaipu	34.729	44.847	(22,6)	67.608,8	87.417	(22,7)
Encargos dos serviços do sistema - ESS	12.229	107.780	(88,7)	341.753,0	268.470	27,3
Encargos de uso do sistema	447.146	420.368	6,4	882.746,2	839.613	5,1
Encargo de Energia de Reserva - EER	67.187	64.082	4,8	129.465,9	67.677	91,3
Encargos de Uso da Rede - Provisões	515	8	-	1.517,2	(27)	-
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(58.365)	(65.393)	(10,7)	(144.676,2)	(131.177)	10,3
TOTAL	503.441	571.691	(11,9)	1.278.415	1.131.973	12,9

ANEXO III - RESULTADO CONSOLIDADO > BALANÇO DE ENERGIA

(MW médio)

Balanço de Energia - Copel GET	2022	2023	2024	2025	2026
Recursos próprios GeT	1.555	1.567	1.567	1.567	1.566
GPS + Bela Vista + FDA	670	672	656	95	95
Recursos próprios SPE's Eólicas	387	392	392	392	392
Compras	153	15	15	15	-
TOTAL DE RECURSOS PRÓPRIOS + VENDAS	2.765	2.647	2.630	2.070	2.054
TOTAL DE VENDAS	2.323	2.100	1.510	1.321	1.038
Venda (Regulado)	598	781	649	664	664
Venda (Regulado) %	22%	29%	25%	32%	32%
Venda (Livre)	1.725	1.319	861	657	374
Venda (Livre) %	62%	48%	31%	24%	14%
Disponibilidade Total	442	547	1120	749	1016
Disponibilidade Total (%)	16%	20%	41%	27%	37%
Preços médios energia vendida (R\$)	207,05	211,15	200,74	198,43	204,70

Referência: Junho/22

RECURSOS (MW médios)

VENDAS (MW médios)


ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > MERCADO TOTAL E MERCADO COPEL DISTRIBUIÇÃO

Mercado Total	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	jun/22	jun/21	Δ%	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Copel DIS	4.969.504	4.890.307	1,6	5.904	5.684	3,9	11.062	10.870	1,8
Mercado Cativo1	4.969.191	4.889.893	1,6	4.714	4.773	(1,2)	9.506	9.536	(0,3)
Concessionárias e Permissionárias	7	7	-	25	23	8,7	47	43	9,3
CCEE (Cessões MCSD EN)	284	396	(28,3)	53	175	(69,6)	105	349	(69,9)
CCEE (MVE)	22	11	100,0	175	103	69,6	348	206	68,9
CCEE (MCP)	-	-	-	937	610	53,6	1.056	736	43,5
Copel GeT + FDA + Bela Vista	527	261	101,9	4.255	4.046	5,2	8.750	8.502	2,9
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	30	30	(0,7)	61	61	(0,6)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	535	525	1,9	1.102	1.113	(1,0)
Consumidores Livres	1	15	(93,3)	-	303	-	-	631	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	182	130	40,0	3.419	3.034	12,7	7.111	6.349	12,0
Contratos Bilaterais 2	4	12	(66,7)	36	154	(76,9)	186	348	(46,5)
CCEE (MCP) 3	236	-	-	236	-	-	290	-	-
Complexos Eólicos	359	344	4,4	711	558	27,4	1.516	1.108	36,8
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	16	15	6,7
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	318	321	(0,9)	636	639	(0,5)
CER	10	10	-	228	228	-	454	454	-
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	5	-	-	64	-	-	143	-	-
Contratos Bilaterais 2	10	-	-	93	-	-	195	-	-
CCEE (MCP) 3	-	-	-	-	1	-	72	-	-
Copel Mercado Livre	1.678	1.518	10,5	5.992	5.637	6,3	12.156	10.836	12,2
Consumidores Livres	1.470	1.275	15,3	2.840	2.002	41,9	5.762	3.969	45,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	10	46	(78,3)	177	999	(82,3)	274	1.310	(79,1)
Contratos Bilaterais 2	198	197	0,5	2.964	2.636	12,4	6.044	5.521	9,5
CCEE (MCP)	-	-	-	11	-	-	76	36	111,1
Total Copel	4.972.068	4.892.430	1,6	16.862	15.925	5,9	33.484	31.316	6,9

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 Para o mercado faturado, desconta-se a Energia Compensada proveniente de Mini e Microgeração Distribuída (MMGD).

² Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

³ Não considera montantes negativos. Garantia Física alocada no período, após impacto do GSF.

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

Mercado Copel DIS	Número de Consumidores			Energia Consumida (GWh)					
	jun/22	jun/21	Δ%	2T22	2T21	Δ%	1S22	1S21	Δ%
Residencial	4.085.179	3.995.886	2,2	1.943	1.973	(1,5)	4.209	4.081	3,1
Industrial	70.583	71.964	(1,9)	3.139	3.051	2,9	6.083	5.931	2,6
Cativo	69.535	71.016	(2,1)	536	584	(8,1)	1.052	1.144	(8,0)
Livre	1.048	948	10,5	2.603	2.467	5,5	5.031	4.786	5,1
Comercial	426.450	418.027	2,0	1.543	1.444	6,9	3.248	2.966	9,5
Cativo	425.101	416.889	2,0	1.043	1.000	4,3	2.250	2.101	7,1
Livre	1.349	1.138	18,5	500	444	12,7	998	865	15,5
Rural	336.404	345.800	(2,7)	621	653	(4,9)	1.365	1.368	(0,3)
Cativo	336.360	345.768	(2,7)	590	628	(6,1)	1.302	1.318	(1,2)
Livre	44	32	37,5	31	24	25,4	62	51	23,0
Outros	53.028	60.344	(12,1)	604	589	2,6	1.223	1.182	3,4
Cativo	53.016	60.334	(12,1)	602	587	2,5	1.220	1.180	3,4
Livre	12	10	20,0	2	1	100,0	3	3	-
Total Mercado Cativo	4.969.191	4.889.893	1,6	4.714	4.773	(1,2)	10.034	9.824	2,1
Total Mercado Livre	2.453	2.128	15,3	3.135	2.937	6,7	6.095	5.704	6,9
Suprimento a Concessionárias	7	7	-	240	241	(0,6)	470	463	1,5
Total Mercado Fio	4.971.651	4.892.028	1,6	8.089	7.951	1,7	16.599	15.991	3,8
Micro e Mini Geração Distribuída (MMGD)				(255)	(152)	67,1	(527)	(288)	82,8
Total Mercado Faturado				7.834	7.798	0,5	16.071	15.703	2,3

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO
GWh

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		COMBINADO		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	2T22	2T21	2T22	2T21	2T22	2T21	2T22	2T21	2T22	2T21	2T22	2T21	2T22	2T21
Geração Própria	-	-	5.459	2.116	437	524			5.896	2.640			5.896	2.640
Energia Comprada	6.266	6.199	272	1.810	-	-	5.992	5.637	12.530	13.646	3.697	4.071	8.833	9.575
Copel Mercado Livre			177	999					177	999	177	999	-	-
Empresas do grupo	38	38					3.482	3.034	3.520	3.072	3.520	3.072	-	-
Itaipu	1.314	1.355							1.314	1.355			1.314	1.355
Leilão – CCEAR	3.044	2.975							3.044	2.975			3.044	2.975
CCEE (MCP)	-	-					12	-	12	-			12	-
Angra	231	243							231	243			231	243
CCGF	1.436	1.444							1.436	1.444			1.436	1.444
Proinfa	105	114							105	114			105	114
Outros (1)	98	30			-		2.498	2.603	2.596	2.633			2.596	2.633
Elejor							-	-	-	-			-	-
Dona Francisca			33	33					33	33			33	33
Recebimento MRE			62	778					62	778			62	778
Disponibilidade	6.266	6.199	5.731	3.926	437	524	5.992	5.637	18.426	16.286	3.697	4.071	14.729	12.215
Mercado cativo (2)	4.714	4.772							4.714	4.772			4.714	4.772
Concessionárias e Permissionárias (3)	25	23							25	23			25	23
Suprimento concessionária CCEE (4)			36	37					36	37			36	37
CCEE (Cessões MCSD EN) (5)	53	175							53	175			53	175
CCEE (MVE) (6)	175	103							175	103			175	103
CCEE (MCP) (7)	937	610	236	(209)	(43)	1	11	-	1.141	402			1.141	402
Consumidores Livres			-	303	93	-	2.840	2.002	2.933	2.305			2.933	2.305
Contratos Bilaterais			-	117			2.964	2.636	2.964	2.753			2.964	2.753
Leilão CCEAR (8)			535	525	318	321			853	846			853	846
Entrega/ Cessão MRE (9)			1.475	89					1.475	89			1.475	89
CER (10)					228	228			228	228			228	228
Copel Mercado Livre			3.419	3.034	64	-			3.483	3.034	3.483	3.034	-	-
Empresas do grupo			30	30	8	8	177	999	215	1.037	215	1.037	-	-
Perdas e diferenças	362	516			(231)	(34)			131	482			131	482
<i>Rede básica</i>	<i>114</i>	<i>141</i>							<i>114</i>	<i>141</i>			<i>114</i>	<i>141</i>
<i>Distribuição</i>	<i>169</i>	<i>295</i>							<i>169</i>	<i>295</i>			<i>169</i>	<i>295</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>79</i>	<i>80</i>							<i>79</i>	<i>80</i>			<i>79</i>	<i>80</i>

FLUXO DE ENERGIA	COPEL DIS		COPEL GET + FDA + BELA VISTA		EÓLICAS		COPEL COM		COMBINADO		ELIMINAÇÕES		CONSOLIDADO	
	1S22	1S21	1S22	1S21	1S22	1S21	1S22	1S21	1S22	1S21	1S22	1S21	1S22	1S21
Geração Própria	-	-	8.593	7.024	929	1.038	-	-	9.522	8.062	-	-	9.522	8.062
Energia Comprada	12.594	12.482	1.951	2.051	108	104	12.157	10.836	26.810	25.473	7.668	7.735	19.142	17.738
Copel Mercado Livre	-	-	274	1.206	-	104	-	-	274	1.310	274	1.310	-	-
Empresas do grupo	77	77	-	-	-	-	7.317	6.348	7.394	6.425	7.394	6.425	-	-
Itaipu	2.614	2.695	-	-	-	-	-	-	2.614	2.695	-	-	2.614	2.695
Leilão – CCEAR	6.124	5.958	-	-	-	-	-	-	6.124	5.958	-	-	6.124	5.958
CCEE (MCP)	-	-	-	-	-	-	12	-	12	-	-	-	12	-
Angra	460	484	-	-	-	-	-	-	460	484	-	-	460	484
CCGF	2.920	2.937	-	-	-	-	-	-	2.920	2.937	-	-	2.920	2.937
Proífa	204	213	-	-	-	-	-	-	204	213	-	-	204	213
Outros (1)	195	118	-	-	108	-	4.828	4.465	5.131	4.583	-	-	5.131	4.583
Elejor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dona Francisca	-	-	66	67	-	-	-	-	66	67	-	-	66	67
Recebimento MRE	-	-	1.611	778	-	-	-	23	1.611	801	-	-	1.611	801
Disponibilidade	12.594	12.482	10.544	9.075	1.037	1.142	12.157	10.836	36.332	33.535	7.668	7.735	28.664	25.800
Mercado cativo (2)	10.033	10.091	-	-	-	-	-	-	10.033	10.091	-	-	10.033	10.091
Concessionárias e Permissionárias (3)	48	43	-	-	-	-	-	-	48	43	-	-	48	43
Suprimento concessionária CCEE (4)	-	-	78	78	-	-	-	-	78	78	-	-	78	78
CCEE (Cessões MCSD EN) (5)	105	349	-	-	-	-	-	-	105	349	-	-	105	349
CCEE (MVE) (6)	348	205	-	-	-	-	-	-	348	205	-	-	348	205
CCEE (MCP) (7)	1.057	736	290	(324)	29	107	77	36	1.453	555	-	-	1.453	555
Consumidores Livres	-	-	-	631	93	-	5.762	3.969	5.855	4.600	-	-	5.855	4.600
Contratos Bilaterais	-	-	108	271	102	-	6.044	5.521	6.254	5.792	-	-	6.254	5.792
Leilão CCEAR (8)	-	-	1.102	1.113	636	639	-	-	1.738	1.752	-	-	1.738	1.752
Entrega/ Cessão MRE (9)	-	-	1.730	897	-	-	-	-	1.730	897	-	-	1.730	897
CER (10)	-	-	-	-	454	454	-	-	454	454	-	-	454	454
Copel Mercado Livre	-	-	7.175	6.348	143	-	-	-	7.318	6.348	7.318	6.348	-	-
Empresas do grupo	-	-	61	61	16	16	274	1.310	351	1.387	351	1.387	-	-
Perdas e diferenças	1.003	1.058	-	-	(436)	(74)	-	-	567	984	-	-	567	984
<i>Rede básica</i>	<i>295</i>	<i>283</i>	-	-	-	-	-	-	<i>295</i>	<i>283</i>	-	-	<i>295</i>	<i>283</i>
<i>Distribuição</i>	<i>547</i>	<i>619</i>	-	-	-	-	-	-	<i>547</i>	<i>619</i>	-	-	<i>547</i>	<i>619</i>
<i>Alocação de contratos no CG(11)</i>	<i>161</i>	<i>156</i>	-	-	-	0	-	-	<i>161</i>	<i>156</i>	-	-	<i>161</i>	<i>156</i>

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

(2) Mercado Cativo Faturado: considera os efeitos de energia compensada para Mini e Micro Geração Distribuída

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

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

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

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

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

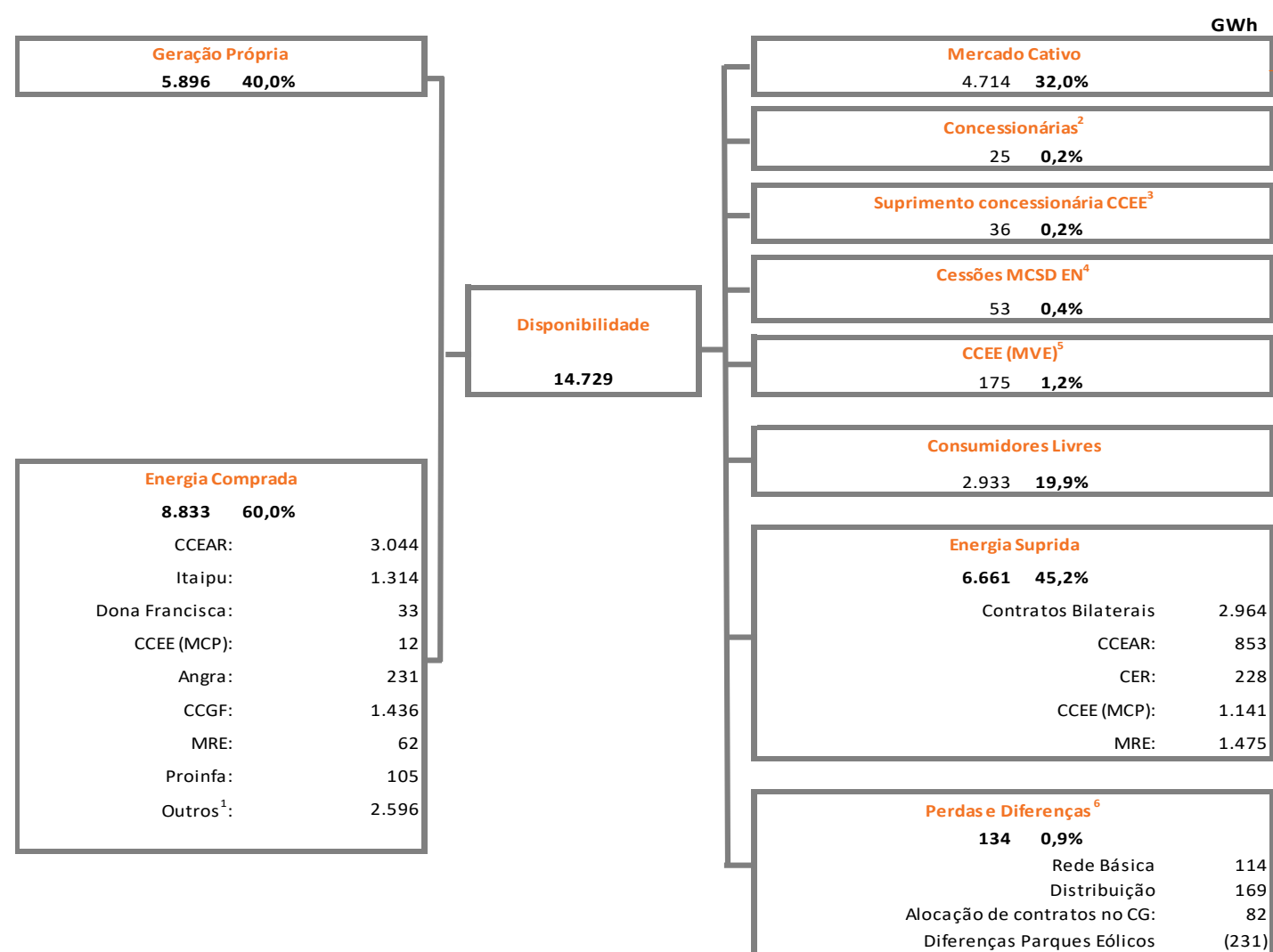
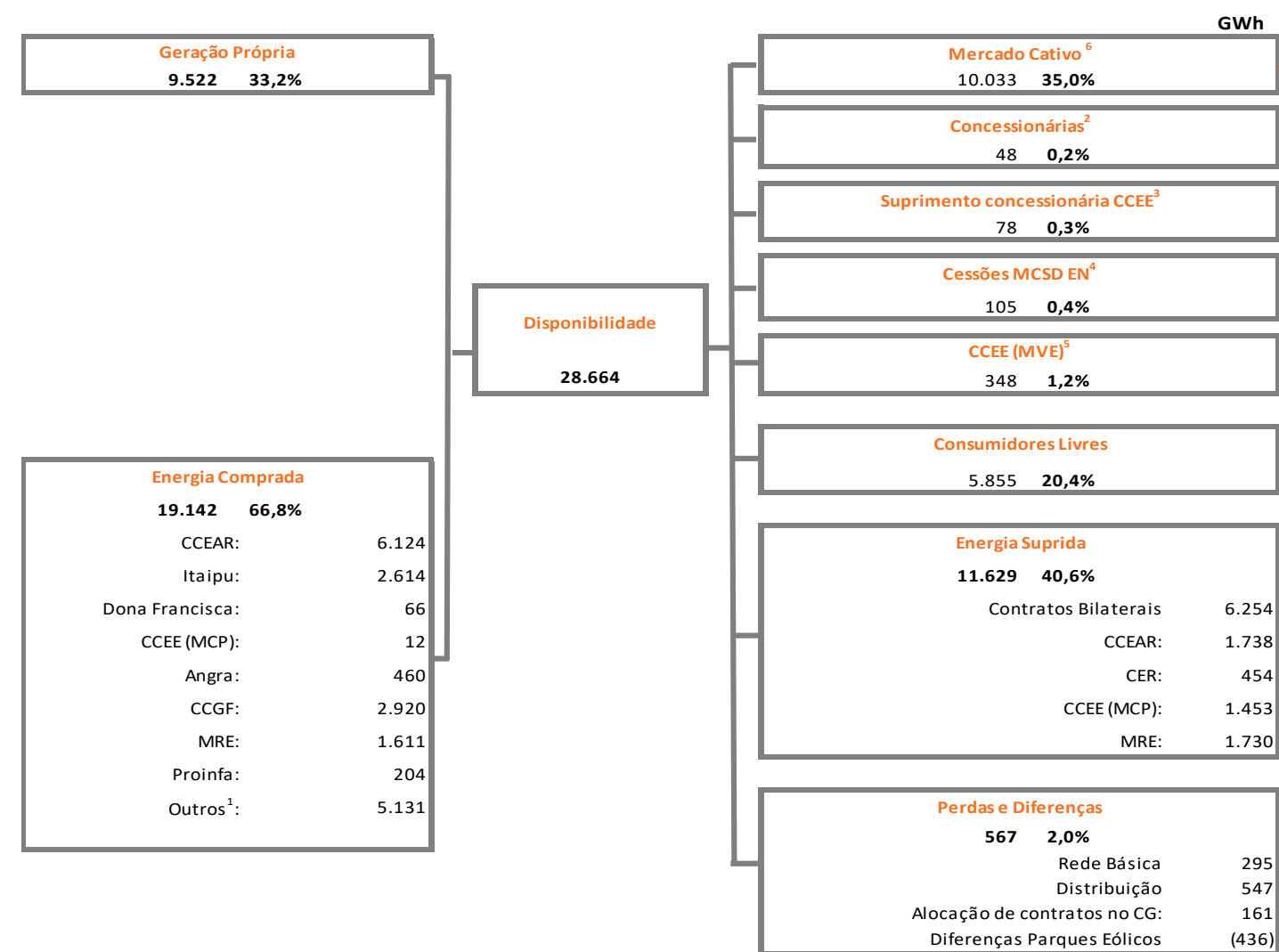
(8) CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

(9) MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

(10) CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

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

ANEXO III - MERCADO DE ENERGIA > FLUXO CONSOLIDADO
FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 2T22

FLUXO DE ENERGIA CONSOLIDADO 1S22

Notas:

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

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

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

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

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

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

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

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

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > RESUMO DE INDICADORES
GESTÃO

Quadro de Pessoal Copel	2018	2019	2020	2021	jun/22
Geração e Transmissão	1.660	1.620	1.533	1.523	1.512
Distribuição	5.364	4.964	4.641	4.430	4.304
Telecomunicações	478	412	355	0	0
Holding	75	61	96	169	87
Comercialização	34	38	42	44	47
Serviços	-	-	-	217	-
TOTAL	7.611	7.095	6.667	6.383	5.950

Quadro de Pessoal Controladas	2018	2019	2020	2021	jun/22
Compagas	159	148	142	133	132
UEG Araucária	17	16	17	15	15
Elejor	7	7	7	7	7

GERAÇÃO

Copel GET	Quantidade	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)
Hidrelétrica	18	4.868,5	2.151,6
Termelétrica	1	20,0	10,3
Eólica	30	779,9	356,6
Total Copel GET	49	5.668,4	2.518,5

Participações	Quantidade	Capacidade Instalada Proporcional (MW)	Garantia Física Proporcional (MW médio)
Hidrelétrica	8	500,9	273,8
Termelétrica	1	393,1	296,5
Eólica	4	52,8	28,0
Solar	1	1,1	-
Total Participações	14	947,9	598,3
TOTAL	63	6.616	3.117

TRANSMISSÃO

Copel GeT	Quantidade	RAP (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	3.638	795,7
Subestações (quantidade)	45	
Participações	Quantidade	RAP Proporcional (R\$ milhões)
Linhas de Transmissão (km)	5.978	431,2
Subestações (quantidade)	8	
TOTAL	Linhas 9.616 Subestações 53	1.226,9

DISTRIBUIÇÃO

Linhas e redes de distribuição (km)	206.456	Consumidores cativos	4.969.191
Subestações	386	Consumidores por empregado da Dis	1.155
Potência instalada em subestações (MVA)	11.746	DEC (em horas e centesimal de hora - LTM)	7,55
Municípios atendidos	395	FEC (em número de interrupções - LTM)	4,87
Localidades atendidas	1.113		

MERCADO LIVRE

Número de contratos	1.678
Energia vendida (GWh)	12.156

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
COPEL GET

	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hídrica	4.868,5	2.151,6	8.300,4	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)	4.801,8	2.109,2	8.128,0	
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) ⁽⁵⁾	1.676,0	603,3	2.171,1	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁵⁾	1.260,0	578,5	2.289,3	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁵⁾	1.240,0	605,6	2.225,4	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾⁽⁵⁾	260,0	109,0	380,5	
- Regime de Cotas (70%)	182,0	76,3	266,3	03.01.2053
- Copel GeT(30%)	78,0	32,7	114,1	
Colíder ⁽⁵⁾	300,0	178,1	917,5	30.01.2046
Guaricana ⁽⁵⁾	36,0	16,1	85,9	21.07.2028
Bela Vista ⁽²⁾	29,8	18,6	58,3	02.01.2041
Pequena central hidrelétrica (PCH)	57,1	37,2	152,6	
Cavernoso ⁽⁵⁾	1,3	1,0	0,7	23.06.2033
Cavernoso II ⁽⁵⁾	19,0	10,5	33,8	06.12.2050
Chaminé ⁽⁵⁾	18,0	11,6	62,5	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁵⁾	10,0	6,7	25,1	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ^{(5)**}	6,5	5,9	25,4	21.06.2032
São Jorge ⁽⁵⁾	2,3	1,5	5,1	24.07.2026
Central geradora hidrelétrica (CGH)	9,6	5,2	19,8	
Marumbi	4,8	2,4	14,1	⁽⁶⁾
Chopim I	2,0	1,5	0,0	⁽³⁾
Melissa	1,0	0,6	2,0	⁽³⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	2,6	⁽³⁾
Pitangui **	0,9	0,1	1,1	⁽³⁾
Térmica	20,0	10,3	0,0	
Figueira	20,0	10,3	0,0	27.03.2019
Eólica	779,9	356,6	931,1	
Eólica de Palmas ⁽⁴⁾	2,5	0,4	1,2	29.09.2029
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.	94,0	38,1	104,8	
GE Boa Vista S.A.	14,0	5,2	11,7	28.04.2046
GE Farol S.A.	20,0	8,8	23,1	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	30,0	12,8	36,3	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.	30,0	11,3	33,8	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.	183,6	89,4	211,6	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	27,0	12,1	30,2	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	27,0	11,9	28,7	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	27,0	12,3	28,2	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	27,0	12,4	33,5	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	29,7	15,7	32,4	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	29,7	16,0	41,3	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	16,2	9,0	17,3	09.04.2047
Complexo Eólico Cutia	180,6	71,4	209,9	
UEE Cutia S.A.	23,1	9,6	29,0	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.	27,3	9,1	24,5	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.	21,0	8,3	22,0	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	27,3	10,3	36,7	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	27,3	12,0	31,4	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	27,3	10,6	32,4	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.	27,3	11,5	34,0	11.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel	132,3	58,7	143,7	
CGE São Bento do Norte I S.A.	23,1	10,1	25,8	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.	23,1	10,8	32,4	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	23,1	10,2	24,0	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	21,0	9,3	20,5	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.	21,0	9,1	22,3	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.	21,0	9,2	18,7	04.08.2050
Complexo Eólico Vilas ⁽⁸⁾	186,9	98,6	259,9	
Vila Ceará I (Antiga Vila Paraíba IV)	32,0	17,8	46,3	14.01.2054
Vila Maranhão I	32,0	17,8	45,5	11.01.2054
Vila Maranhão II	32,0	17,8	47,1	14.01.2054
Vila Maranhão III (Antiga Vila Paraíba III)	32,0	16,6	42,4	14.01.2054
Vila Mato Grosso (Antiga Vila Alagoas III)	58,9	28,6	78,6	06.12.2054
TOTAL	5.668,4	2.518,5	9.231,5	

(1) RAG de R\$ 139,7 milhões, atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.902, de 20 de julho 2021, da Aneel.

(2) Em operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora prevista para 2022.

(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 e 2932/2021.

(6) Em homologação na ANEEL.

(7) Usina em processo de modernização.

(8) Geração apenas do mês de Dez/2021.

* Considera consumo interno dos geradores.

** Usina não participam do MRE.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > GERAÇÃO
PARTICIPAÇÕES

Empreendimento	Sócios	Capacidade Instalada (MW) Total	Garantia Física (MW médio)	Capacidade Instalada (MW) Proporcional	Garantia Física (MW médio) Proporcional	Vencimento da Concessão
Hídrica		1.111,7	604,3	500,9	273,8	
Usina hidrelétrica de grande porte (UHE)		1.076,5	579,0	486,2	263,1	
UHE Mauá (Consórcio Energético Cruzeiro do Sul)	COPEL GeT - 51% Eletrosul - 49%	361,0	197,7	184,1	100,8	27.05.2047
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	69,2	84,2	48,4	11.06.2040
UHE Fundão (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	120,1	63,8	84,1	44,7	11.06.2040
UHE Dona Francisca (DFESA)	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	125,0	75,9	28,8	17,5	21.09.2037
Pequena central hidrelétrica (PCH)		35,2	25,3	14,7	10,7	
PCH Santa Clara I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	3,6	2,8	2,5	2,0	19.12.2032
PCH Fundão I (Elejor)	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	2,5	2,1	1,7	1,5	19.12.2032
PCH Arturo Andreoli ² (Foz do Chopim)	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	29,1	20,4	10,4	7,3	15.08.2032
Térmica		484,2	365,2	393,1	296,5	
UTE Araucária ¹ (UEG Araucária)	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	484,2	365,2	393,1	296,5	23.12.2029
Eólica		108,0	57,1	52,8	28,0	
Voltalia - São Miguel do Gostoso (5 parques)	COPEL - 49% Voltalia - 51%	108,0	57,1	52,8	28,0	26.03.2047
Solar		2,3	-	1,1	-	
Solar Paraná ³	COPEL - 49%	2,3	-	1,1	-	15.09.2046
TOTAL		1.706,2	1.026,6	947,9	598,3	

¹ A partir de 1º de fevereiro de 2014 a operação da Usina voltou a ser de responsabilidade da UEGA. A UTE Araucária não possui contrato de disponibilidade e opera sob a modalidade "merchant".

² Repactuação do GSF em fase de homologação. Novo prazo de vencimento da concessão após homologação: 15.08.2032.

³ 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.

ANEXO IV - DADOS OPERACIONAIS > TRANSMISSÃO

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT			RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km) ²	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ³	Diversos	2.063	35	12.440	462,9	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ⁴	LT Bateias - Jaguariaíva	138	-	-	15,9	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,2	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	117	-	-	13,8	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	37,5	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilho III	-	1	300	6,0	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	6,7	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	150	10,5	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	11,1	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	300	11,2	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	23,3	05.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁵	Lote E: LT Baixo Iguaçú - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	254	4	900	133,3	07.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	159	1	300	14,8	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	672	21,5	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005 ⁶	LT Ivaiporã - Londrina	122	-	-	26,0	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁷			3.638	45	15.362	795,7	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	12,8	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	19,3	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	2.033	4	800	115,3	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	930	1	-	52,3	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	967	-	-	38,3	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	656	-	-	58,6	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	3.600	134,6	14.05.2044
Subtotal SPEs⁸			5.978	8	5.100	431,2	
Total			9.616	53	20.462	1.226,9	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2021/2022 conforme REH 2.959/2021, sem considerar a parcela de ajuste (PA). Considera ativos que entraram em operação até 30.06.2022.

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/2042). O valor da RAP para o ciclo 2021-2022, excluindo a RBSE, conforme a REH 2.959/21, é de R\$ 95,1 milhões. Este valor é referente aos adicionais de RAP de reforços e melhorias.

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	Km de linhas
4.971.651	1.113	395	13,8 kV	-	110.609
			34,5 kV	235	88.556
			69 kV	36	767
			138 kV	115	6.524
				386	206.456

Relação Consumidor por empregado DIS	2018	2019	2020	2021	2022
Consumidores Cativos	4.637.804	4.713.240	4.835.852	4.926.608	4.969.191
Empregados Copel Dis	5.364	4.964	4.641	4.430	4.304
Consum/Emp	865	949	1.042	1.112	1.155

QUALIDADE DE FORNECIMENTO

	Jan - Dez	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)
2018		10,31	6,22
2019		9,11	6,02
2020		7,83	5,61
2021		7,20	4,76
2022 *		7,55	4,87

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)
jun/18	6,05%	5,90%	4,70%	5,18%	8,07%	8,28%
jun/19	6,05%	5,97%	4,70%	2,77%	8,14%	7,28%
jun/20	6,05%	6,03%	4,70%	3,85%	8,18%	7,79%
jun/21	6,05%	6,03%	4,70%	3,85%	8,18%	7,79%
jun/22	5,79%	5,74%	4,47%	3,46%	7,77%	7,32%

(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 energia 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 energia 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.