

Earnings Release 1T21

Copel registra EBITDA ajustado de R\$ 1,4 bilhão no 1T21

Teleconferência de Resultados 1T21
06.05.2021 - 14h
(horário de Brasília)
Telefone para acesso
(11) 2188-0155
Código: Copel

- > EBITDA (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.371 milhões no 1T21 (+19%)
- > Lucro líquido (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 795 milhões no 1T21 (+56%)
- > 1º Programa de UNITS é homologado pelo CAD (negociação da CPLE11 desde 26/abr)
- > Pagamento de dividendos de R\$ 1.250 milhões em 30 de abril (1ª parcela)
- > Crescimento de 2,6% no Mercado Fio (Copel Dis) no 1T21
- > Lote E – 100% em operação comercial

	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.985,8	5.655,2	4.066,7	22,6
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4.026,3	4.724,6	3.242,8	24,2
Resultado Operacional (R\$ milhões)	1.027,1	1.039,0	761,9	34,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	795,2	1.123,4	510,9	55,6
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	2,75	3,89	1,84	49,7
EBITDA Op. Continuadas (R\$ milhões)	1.303,2	1.308,7	1.096,8	18,8
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	16,7%	28,1%	12,1%	37,3
Mercado Fio (GWh)	8.041	8.019	7.837	2,6
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	444,9	620,2	296,9	49,8
Margem EBITDA	26,1%	23,1%	27,0%	(3,1)
Margem Operacional	20,6%	18,4%	18,7%	10,0
Margem Líquida	15,9%	19,9%	12,6%	26,9

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

² Considera o Patrimônio Líquido inicial do exercício.

³ Inclui aportes, adiantamentos para futuros investimentos e aumentos de capital.

Valores sujeitos a arredondamentos.

Tarifas Médias (R\$/MWh)	mar/21	dez/20	set/20	jun/20	mar/20
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	207,43	216,18	211,30	207,80	196,24
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	538,08	537,81	536,07	525,96	536,70
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT ³	201,89	201,30	199,95	196,95	198,50

Indicadores Econômico-Financeiros	mar/21	dez/20	set/20	jun/20	mar/20
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	19.538.243	20.250.518	20.329.426	19.649.760	18.109.128
Dívida Líquida (R\$ mil)	6.386.930	6.400.329	6.389.260	7.433.039	7.763.820
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	7,14	7,40	7,43	7,18	6,62
Endividamento do PL ⁴	49,3%	49,1%	50,7%	54,8%	61,8%
Liquidez Corrente	1,1	1,2	1,4	1,5	1,5

¹ Com PIS e COFINS.

² Não Considera as bandeiras tarifárias. Líquida de ICMS.

³ Com PIS e COFINS. Líquida de ICMS.

⁴ Considera a dívida bruta sem avais e garantias.

CPLE3 | R\$ 6,47
CPLE6 | R\$ 6,55

ELP | US\$ 1,15
XCOP | € 1,05

Valor de Mercado | R\$ 17,8 bi

* Cotações em 31.03.2021



Earnings Release 1T21

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	9
2.1 Receita Operacional	9
2.2 Custos e Despesas Operacionais	10
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	12
2.4 EBITDA	13
2.5 Resultado Financeiro	14
2.6 Lucro Líquido Consolidado	15
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	16
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	17
3.1 Principais Contas	17
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	19
3.3 Endividamento	20
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	23
4. Desempenho das Principais Empresas	24
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	24
4.2 Copel Distribuição	26
4.3 Copel Telecomunicações	27
4.4 Copel Mercado Livre	29
4.5 Informações Contábeis	30
5. Programa de Investimentos	31
6. Mercado de Energia e Tarifas	32
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	32
6.2 Mercado Fio (TUSD)	32
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	33
6.4 Total de Energia Vendida	33
6.5 Fluxos de Energia	35
6.6 Tarifas	39
7. Mercado de Capitais	40
7.1 Capital Social	40
7.2 Desempenho das Ações	41
7.3 Dividendos e JCP	42
8. Performance Operacional	44
8.1 Geração de Energia	44
8.2 Transmissão de Energia	47
8.3 Distribuição	49
8.4 Telecomunicações	51
8.5 Participações	52
8.6 Novos Projetos	52
9. Outras Informações	54
9.1 Recursos Humanos	54
9.2 Principais Indicadores Físicos	55
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 1T21	56
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	57
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	58
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	62

Earnings Release 1T21

1. Principais Eventos no Período

No 1T21, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.303,2 milhões, 18,8% maior que os R\$ 1.096,8 milhões registrados no 1T20. Esse resultado é reflexo, basicamente, do crescimento de 31,4% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 687 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 1T20 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) do aumento de 7,9% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito do crescimento de 2,6% no mercado fio da distribuidora e da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão em julho de 2020 e (iii) da redução de 42,2% na linha de “provisões e reversões”, parcialmente compensado pelo aumento de 12,7% em “energia elétrica para revenda” e 22,7% em serviços de terceiros. Mais informações no item 2.4.

Homologado o 1º Programa de UNITS

No dia 23 de abril de 2021 foi homologado pelo Conselho de Administração o 1º Programa de Conversão de Ações e Formação de Certificados de Depósito de Ações (“UNITS”) que passaram a ser negociadas sob o código CPLE11 a partir de 26 de abril de 2021 no mercado de bolsa da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão. Durante o período de solicitação, foram contabilizados para os acionistas não controladores: (i) a conversão de 362.580.947 ações ordinárias em ações preferenciais classe “B”, a conversão de 139.520 ações preferenciais classe “A” em ações preferenciais classe “B”, a conversão total de 82.330.391 ações preferenciais classe “B” em ações ordinárias; e (ii) a formação de 248.134.108 UNITS, na central depositária de ativos. O Estado do Paraná, na qualidade de acionista controlador e nos termos dos itens 1.10 e 2.6 do 1º Programa de UNITS, requereu (i) a conversão de 115.969.784 ações ordinárias em ações preferenciais classe “B”; e (ii) a formação de 28.992.446 “UNITS, no ambiente escritural. Consequentemente, após as conversões, o Estado manteve sua participação de 31,1% no capital total da Companhia, sendo 5,3% em “UNITS”. O capital social de R\$10.800.000.000,00, totalmente subscrito e integralizado, depois da conversão de ações, passa a ser representado por 2.736.553.750 ações, sem valor nominal, sendo 1.054.090.460 ações ordinárias, 3.128.000 ações preferenciais classe “A”, e 1.679.335.290 ações preferenciais classe “B”; e (ii) a formação total de 277.126.554 “UNITS”. A tabela a seguir demonstra a estrutura societária da Companhia após as conversões:

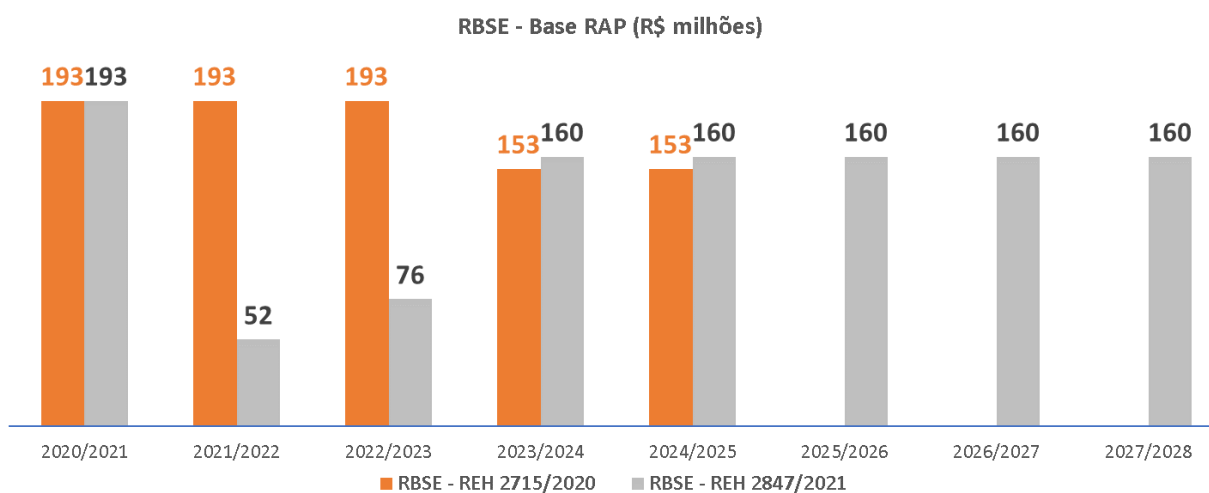
Earnings Release 1T21

Acionistas	Mil ações						Mil ações			
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%	UNITS	%
Estado do Paraná	734.316	69,7	-	-	115.970	6,9	850.286	31,1	28.992	10,5
BNDESPAR	131.162	12,4	-	-	524.646	31,2	655.808	24,0	131.162	47,3
Eletrobras	15.308	1,5	-	-	-	-	15.308	0,6	-	-
Custódia da Bolsa	169.940	16,1	628	20,1	1.038.214	61,8	1.208.782	44,2	116.973	42,2
B3	112.531	10,7	628	20,1	807.848	48,1	921.008	33,7	59.563	21,5
NYSE	57.182	5,4	-	-	228.770	13,6	285.952	10,4	57.182	20,6
LATIBEX	228	0,0	-	-	1.595	0,1	1.822	0,1	228	0,1
Outros	3.365	0,3	2.500	79,9	506	0,0	6.370	0,2	-	-
TOTAL	1.054.090	100,0	3.128	100,0	1.679.335	100,0	2.736.554	100,0	277.127	100,0

Rede Básica do Sistema Existente ("RBSE") - Aneel aprova reperfilamento

A ANEEL, em reunião extraordinária da diretoria realizada no dia 22 de abril de 2021 aprovou o reperfilamento do pagamento do componente financeiro da Rede Básica do Sistema Existente ("RBSE"), estabelecido na Portaria MME nº 120/2016, a decisão prevê a revisão da curva de pagamentos previstos para terminar no ciclo de 2024/2025, reduzindo o pagamento dos valores para os ciclos de 2021/2022 e 2022/2023 e aumentando a partir de 2023/2024 com extensão dos pagamentos até o ciclo 2027/2028. O reperfilamento da RBSE tem o objetivo de amenizar o impacto tarifário aos consumidores finais das distribuidoras em face da crise econômica ocasionada pela pandemia da Covid-19.

Cabe ressaltar que o novo fluxo de pagamento preserva o valor econômico da operação e a remuneração dos valores pelo WACC aprovado na última revisão tarifária, cujas condições foram fixadas pela agência para todo horizonte de pagamento com vistas à manutenção da estabilidade regulatória e a mitigação do risco setorial.



Earnings Release 1T21

Início da Operação Comercial da LT (500 kV) Curitiba Leste – Blumenau

No dia 12 de abril de 2021, a Companhia recebeu os Termos de Liberação Definitivos (TLDONS/159/4/2021 e TLDONS/161/4/2021) para entrada em operação comercial, da Linha de Transmissão (“LT”) 500 kV Curitiba Leste – Blumenau, com efeitos retroativos a 01 de abril de 2021. Com 144,5 Km de extensão (circuito simples) e R\$ 192 milhões em investimentos realizados, o empreendimento 100% Copel GeT proporcionará um incremento de R\$ 38,6 milhões na Receita Anual Permitida (“RAP”) da Companhia. A LT Curitiba Leste - Blumenau era o último dos empreendimentos do Lote E do Leilão Aneel 05/2015. Com isso, Copel GeT passa a receber R\$ 119 milhões referente a 100% da RAP desse conjunto de ativos.

Consulta Pública para o 5º Ciclo de Revisão Tarifária da Copel Distribuição

Em 30 de março de 2021 a Aneel publicou o Aviso de Consulta Pública nº 11/2021 que tem por objetivo obter subsídios para o processo do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica da Copel Distribuição, sendo que o valor líquido da base de remuneração regulatória (“RAB”) foi preliminarmente estabelecido em R\$ 8,3 bilhões. O aviso também contempla informações preliminares sobre outros itens do processo, tais como: (i) Parcela A, que compreende os custos com encargos, transporte e energia, de R\$ 9.031.844.871; (ii) Parcela B, composta por custos operacionais, anuidades, remuneração, depreciação, receitas irrecuperáveis e outros, de R\$2.740.900.806; e (iii) Fator X, definido a partir dos ganhos potenciais de produtividade, compatíveis com o crescimento do mercado e do número de unidades consumidoras, da qualidade do serviço, e da transição dos custos operacionais eficientes, de -0,49%. O referencial para perdas regulatórias foi proposto em 5,47% sobre a energia injetada para perdas técnicas e 4,87% sobre o mercado de baixa tensão para as perdas não técnicas para todo o ciclo, sem meta de redução. Ainda conforme a Agência, foi estabelecido o índice de revisão tarifária preliminar de 9,67% (efeito médio a ser percebido pelo consumidor). Os valores são de caráter preliminar e estão sujeitos à decisão final do órgão regulador após a conclusão do processo de consulta pública.

PCH Bela Vista finaliza enchimento do reservatório

Foi concluído com sucesso, na segunda quinzena de abril, o processo de enchimento do reservatório da Pequena Central Hidrelétrica Bela Vista, instalada pela Copel no rio Chopim, entre os municípios de Verê e São João, no sudoeste do Paraná. A Copel GeT, por meio do Consórcio Bela Vista Geração, participou do leilão A-6 realizado em 31 de agosto de 2018, e vendeu 14,7 MW da PCH Bela Vista, ao preço de R\$ 195,70/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º de janeiro de 2024, prazo de 30 anos e reajuste anual pelo IPCA.

Earnings Release 1T21

Com investimentos previstos na ordem de R\$ 200 milhões, o empreendimento terá 29,8 MW de capacidade instalada e vai produzir energia elétrica para aproximadamente 100 mil pessoas. Adotando as medidas de segurança cabíveis e dedicando atenção especial no resgate de peixes e da fauna terrestre, o processo de formação do reservatório, que ocupa uma área de 266 hectares, durou aproximadamente 1 (uma) semana. Ao redor de toda a represa, será mantida uma faixa de 100 metros de vegetação compondo a área de preservação permanente. Os trabalhos agora concentram-se na conclusão da montagem dos equipamentos na casa de força da PCH, que abriga os conjuntos de turbinas e geradores. Também estão em andamento as obras de instalação da linha de distribuição em alta tensão (138 mil volts), com 18 km de extensão, que conectará a energia gerada pela PCH ao sistema interligado.

66ª Assembleia Geral Ordinária e Pagamento de Dividendos Intermediários

No dia 29 de abril de 2021, a 66ª Assembleia Geral Ordinária (“AGO”) da Companhia aprovou a proposta de destinação dos resultados do exercício de 2020, sendo: (i) R\$807,5 milhões para pagamento de juros sobre o capital próprio (“JCP”), em substituição parcial aos dividendos mínimos obrigatórios, os quais foram declarados na 209ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração, de 09.12.2020; (ii) R\$781,3 mil para pagamento de dividendos complementares aos acionistas titulares de ações PNA, os quais foram declarados e pagos, conforme deliberado na 206ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração, de 16.09.2020; (iii) R\$210,3 milhões para pagamento de dividendos complementares aos mínimos obrigatórios.

No dia 30 de abril de 2021, a Companhia realizou o pagamento de R\$ 1.250,0 milhões, a título de dividendos intermediários, e realizará até o final do exercício social de 2021 o pagamento de mais R\$ 257,4 milhões, conforme deliberação do Conselho de Administração da Copel na 212ª Reunião Ordinária, de 17.03.2021, como também com a Política de dividendos aprovada em 20/01/2021. A posição com direito foi de 31.03.2021 e data “ex-dividendos” de 01.04.2021 (inclusive)

Eleição dos membros do Conselho de Administração da Companhia

Na 66ª Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2021, foram eleitos/reeleitos para compor o Conselho de Administração da Companhia, para o mandato de 2021 a 2023, os seguintes membros:

Earnings Release 1T21

Mandato	Nome	Indicado por
2021-2023	Marcel Martins Malczewski	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Daniel Pimentel Slaviero	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Marco Antônio Barbosa Cândido	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Carlos Biedermann	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Gustavo Bonini Guedes	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Fausto Augusto de Souza	Empregados da Companhia ¹
	Marco Antonio Bologna	Minoritários PN
	Andriei José Beber	Minoritários ON
	Leila Abraham Loria	Minoritários ON

¹ De acordo com a Lei Estadual nº 8.096/85, regulamentada pelo Decreto nº 6.383/85 e pela Lei Estadual nº 8.681/87.

Eleição dos membros do Conselho Fiscal da Companhia

Na 66ª Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2021, foram eleitos/reeleitos para compor o Conselho Fiscal da Companhia, para o mandato de 2021 a 2023, os seguintes membros:

Mandato	Titular	Suplente	Indicado por
2021-2023	Demetrius Nichele Macei	João Luiz Giona Jr.	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Harry Françaia Júnior	Otamir Cesar Martins	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	José Paulo da Silva Filho	Verônica Peixoto Coelho	Estado do Paraná (acionista majoritário)
	Eduardo Badyr Donni	Estevão de Almeida Accioly	Minoritários ON
	Raphael Manhães Martins	Cristiane do Amaral Mendonça	Minoritários PN

Eleição dos membros do Comitê de Indicação e Avaliação da Companhia

Na 66ª Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2021, foram eleitos/reeleitos para compor o Comitê de Indicação e Avaliação da Companhia, para o mandato de 2021 a 2023, os seguintes membros:

Mandato	Nome
2021-2023	Marcos Leandro Pereira
	Robson Augusto Pascoalini
	Ana Silvia Corso Matte

Coronavírus (COVID-19) – Comissão de Contingência

A partir de março de 2020, a Administração da Copel emitiu normas que visam garantir o cumprimento das medidas para conter a disseminação da doença na Companhia e minimizar seus impactos e potenciais impactos nas áreas administrativas, de operações e econômico-financeiras. Nessa linha, a Copel estabeleceu uma Comissão de Contingência, com objetivo de monitorar e mitigar os impactos e consequências nas principais atividades da Companhia, com base nos 4 pilares definidos: (i) segurança das pessoas, (ii)

Earnings Release 1T21

continuidade das atividades essenciais, (iii) monitoramento das orientações e exigências dos órgãos reguladores, e (iv) preservação das condições financeiras adequadas para suportar a crise. Entre as principais iniciativas implementadas pela Companhia, citam-se as ações para prevenir e mitigar os efeitos do contágio no local de trabalho, tais como: adoção do trabalho em home office nas áreas em que é possível adotar este formato, restrições de viagens, reuniões por vídeo conferência, acompanhamento diário do quadro de saúde e bem estar dos colaboradores e protocolos de contingência de forma a manter integralmente as operações da infraestrutura de energia elétrica, telecomunicações e de gás canalizado, preservando a saúde de seus profissionais, seus acessos seguros aos locais de trabalho, um ambiente que preserve o distanciamento entre indivíduos, higiene e acesso aos equipamentos de proteção individual. Da mesma forma, a Copel adotou diversas ações em prol de seus clientes, mantendo a confiabilidade e disponibilidade de suas usinas, dos sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica e gás e de telecomunicações, para que os mesmos possam se manter conectados e usufruindo dos serviços da Companhia neste momento crítico de pandemia e distanciamento social. A Copel e seus empregados não medem esforços em garantir que os clientes da Copel e seus familiares permaneçam saudáveis e seguros em suas residências, mantendo todos os serviços que contribuem para prover conforto e conectividade a todos.

Repactuação do GSF

Em 09 de setembro de 2020, foi publicada a Lei nº 14.052 que alterou a Lei nº 13.203/2015 estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE desde 2012, com o agravamento da crise hídrica. Em 1º de dezembro de 2020, foi editada a Resolução Normativa Aneel nº 895/20 que estabelece a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico, a qual ocorrerá por meio da extensão do prazo de concessão das outorgas de geração e será contabilmente reconhecida como um intangível em contrapartida à compensação de custos com energia elétrica.

Em 2 de março de 2021 a CCEE divulgou os cálculos da repactuação do risco hidrológico, os quais totalizam R\$ 1.366 milhões para as 15 usinas elegíveis da Companhia, equivalente a aproximadamente 510 dias de média de extensão da outorga das suas usinas. Até a data da publicação ITRs do 1T21, a Companhia ainda não aderiu à repactuação do risco hidrológico, pois a Administração aguarda a homologação pela Aneel para avaliar a possível adesão aos termos da repactuação e renúncia de futuros questionamentos ou ações judiciais em relação aos riscos hidrológicos em questão.

Earnings Release 1T21

Copel Distribuição – eficiente em 14,3%

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 341,8 milhões no 1T21, montante 19,1% inferior aos R\$ 422,7 milhões registrados no 1T20. Este montante ficou 14,3% acima do EBITDA regulatório de R\$ 299,1 milhões no mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 42,7 milhões.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises a seguir referem-se ao primeiro trimestre de 2021 em comparação com o mesmo período de 2020.

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 4.985,8 milhões no 1T21, crescimento de 22,6% em relação aos R\$ 4.066,7 milhões registrados no 1T20. Esse resultado é reflexo, principalmente, (i) do crescimento de 31,4% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 687 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 1T21 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; e (ii) do aumento de 7,9% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito do crescimento de 2,6% no mercado fio da distribuidora e da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão em julho de 2020. Esse resultado foi parcialmente compensado (i) pela linha de “fornecimento de energia elétrica”, que apresentou redução de 0,5%, refletindo o menor volume de energia vendida para consumidores cativos da distribuidora; e (ii) redução de 2,4% na linha “distribuição de gás canalizado”, influenciado, principalmente, pela redução do volume de fornecimento de gás, em função do encerramento das atividades de cliente de grande porte da Compagas no 1T20 e dos reflexos da pandemia da Covid-19 que reduziu a atividade econômica.

Destaca-se ainda que, em decorrência do andamento do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, a Administração da Copel concluiu que, em 30 de setembro de 2020, foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada. Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 30 de setembro de 2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de “Pessoal e administradores” e “Planos previdenciário e assistencial”). Mais informações na NE nº41 do ITR.

Earnings Release 1T21

Demonstrativo da Receita	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Fornecimento de energia elétrica	1.750.716	1.768.797	1.758.660	(0,5)
Suprimento de energia elétrica	1.152.336	1.435.982	876.751	31,4
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.124.921	1.315.757	1.042.782	7,9
Receita de construção	374.280	493.403	241.665	54,9
Valor justo do ativo indenizável da concessão	28.869	44.364	9.187	214,2
Receita de telecomunicações	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	134.869	123.384	138.256	(2,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	360.349	412.907	(58.970)	-
Outras receitas operacionais	59.453	60.564	58.356	1,9
Receita Operacional Líquida	4.985.793	5.655.158	4.066.687	22,6

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 1T21, os custos e despesas operacionais aumentaram 24,2%, totalizando R\$ 4.026,3 milhões, como consequência, principalmente, (i) crescimento de 80,5% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em função dos maiores gastos com encargos dos serviços do sistema – (ESS) em função do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito no período; e (ii) do registro de R\$ 320,2 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, ante R\$130,5 milhões no 1T20, consequência da maior aquisição de gás natural para a operação da UEGA.

Encargos de uso da rede elétrica	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Encargos de uso do sistema	419.210	381.796	288.588	45,3
Encargos de transporte de Itaipu	42.570	49.335	55.360	(23,1)
Encargo de Energia de Reserva - EER	3.595	28.824	-	-
Encargos dos serviços do sistema - ESS	160.690	129.378	2.906	-
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(65.784)	(58.273)	(36.488)	80,3
TOTAL	560.282	531.060	310.366	80,5

Os custos com “energia elétrica comprada para revenda” aumentaram 12,7% em decorrência (a) do maior custo decorrente dos contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre, e (b) do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu, parcialmente compensados pelo menor PLD médio (R\$ 171,68/MWh no 1T21 ante R\$ 217,57/MWh no 1T20).

Earnings Release 1T21

	R\$ mil			
Energia Elétrica Comprada para Revenda	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	843.139	892.802	777.957	8,4
Itaipu Binacional	447.913	449.563	379.627	18,0
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	111.538	716.456	186.473	(40,2)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	63.528	50.932	28.180	125,4
Proinfa	67.369	55.506	55.571	21,2
Contratos bilaterais	367.749	349.496	232.071	58,5
(-) PIS/Pasep e Cofins	(214.939)	(193.586)	(163.128)	31,8
TOTAL	1.686.297	2.321.169	1.496.751	12,7

Destaca-se também a (i) redução de 42,2% na linha na linha “provisões e reversões”, sendo que foram registradas provisões de R\$ 74,9 milhões no 1T21, das quais R\$ 41,9 milhões referem-se a provisão de créditos para liquidação duvidosa (dos quais R\$ 39,8 milhões foram registrados na Copel Dis) e R\$ 32,9 milhões para litígios, principalmente trabalhistas (R\$ 28,5 milhões) e cíveis e administrativos (R\$ 16,3 milhões registrados no 1T21); e (ii) queda de 6,7% em “Gás natural e insumos para a operação de gás”, reflexo da redução da demanda pelo insumo devido aos efeitos da pandemia no mercado da Compagas.

	R\$ mil			
Custos e Despesas Operacionais	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Energia elétrica comprada para revenda	1.686.298	2.321.169	1.496.751	12,7
Encargos de uso da rede elétrica	560.282	531.060	310.364	80,5
Pessoal e administradores	309.249	674.337	279.137	10,8
Planos previdenciário e assistencial	61.839	57.732	57.664	7,2
Material	16.670	18.608	21.980	(24,2)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	320.162	261.087	130.471	-
Gás natural e insumos para operação de gás	95.008	91.091	101.828	(6,7)
Serviços de terceiros	167.075	144.371	136.117	22,7
Depreciação e amortização	256.977	268.017	250.085	2,8
Provisões e reversões	74.860	(178.248)	129.602	(42,24)
Custo de construção	373.371	476.289	240.204	55,44
Outros custos e despesas operacionais	104.510	59.068	88.643	17,9
TOTAL	4.026.301	4.724.581	3.242.846	24,2

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) apresentaram crescimento de 13,0%, refletindo o (i) aumento de 22,7% com serviços de terceiros, principalmente para manutenção do sistema elétrico, (ii) crescimento de 10,8% nos gastos com “pessoal e administradores” e (iii) aumento de 17,9% em “outros custos e despesas operacionais”, em função dos maiores custos com contratos de aluguel de imóveis e veículos, parcialmente compensados pela redução de 24,2% na linha de materiais, explicada pelos menores gastos com combustíveis, peças para veículos e material para sistema elétrico.

Earnings Release 1T21

Custos Gerenciáveis	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	309.249	674.337	279.137	10,8
Planos previdenciário e assistencial	61.839	57.732	57.664	7,2
Material	16.670	18.608	21.980	(24,2)
Serviços de terceiros	167.075	144.371	136.117	22,7
Outros custos e despesas operacionais	104.510	59.068	88.643	17,9
TOTAL	659.343	954.116	583.541	13,0

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, o aumento de 10,8% está relacionado ao maior registro de participação nos lucros (“PLR”) e prêmio por desempenho (“PPD”), os quais são decorrentes dos maiores resultados da Companhia, destacando-se ainda que o PPD não havia sido provisionado no 1T20. Neutralizando os efeitos da provisão de PPD e PLR, a linha “P” teria reduzido 1,9% na comparação com o mesmo período do ano anterior, apesar do reajuste salarial de 3,89%, conforme acordo coletivo em outubro de 2020, compensados parcialmente pela redução do quadro de empregados e política de redução de custos.

Custo com Pessoal	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	309.250	674.337	279.137	10,8
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(70.276)	(291.983)	(35.502)	97,9
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	(66.905)	-	-
TOTAL	238.974	315.449	243.635	(1,9)

Destaca-se ainda que a Administração da Copel concluiu, em 30 de setembro de 2020, que foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada. Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 30 de setembro de 2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na nota explicativa nº41 do ITR.

Ressalta-se, ainda, que a partir de 1º de outubro de 2020 foi cessada a depreciação e amortização dos ativos que serão vendidos, após a sua reclassificação para o ativo circulante, na linha de Ativos classificados como mantidos para venda, em atendimento ao que determina o item 25 do CPC 31.

2.3 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 e é apresentado na tabela abaixo.

Earnings Release 1T21

Empresa	R\$ mil			
	1T21	4T20 (1)	1T20	Var. % (1/3)
Empreendimentos controlados em conjunto	81.359	107.707	17.562	363,3
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	(1.667)	211	(3.845)	(56,6)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	2.906	535	(14.146)	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	4.760	7.804	2.456	93,8
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	25.166	2.763	6.886	265,5
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	8.067	9.035	10.717	(24,7)
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	9.970	19.620	2.770	259,9
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	19.858	23.190	5.584	255,6
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	12.337	44.549	7.140	72,8
Solar Paraná	(38)	-	-	-
Coligadas	5.375	2.442	5.310	1,2
Dona Francisca Energética S.A.	2.243	2.441	2.277	(1,5)
Foz do Chopim Energética Ltda.	3.132	6	3.072	2,0
Dominó Holdings Ltda.	-	(5)	(34)	-
Outras ¹	-	-	(5)	-
TOTAL	86.734	110.149	22.872	279,2

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

2.4 EBITDA

No 1T21, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.303,2 milhões, 18,8% maior que os R\$ 1.096,8 milhões registrados no 1T20. Esse resultado é reflexo, basicamente, do crescimento de 31,4% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 687 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 1T20 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) do aumento de 7,9% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito do crescimento de 2,6% no mercado fio da distribuidora e da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão em julho de 2020 e (iii) da redução de 42,2% na linha de “provisões e reversões”, parcialmente compensado pelo aumento de 12,7% em “energia elétrica para revenda” e 22,7% em serviços de terceiros.

Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado foi de R\$ 1.374,8 milhões, 12,9% superior ao registrado no 1T20. Os itens não recorrentes estão relacionados na tabela a seguir:

Earnings Release 1T21

	R\$ milhões		
EBITDA Ajustado	1T21 (1)	1T20 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA operações continuadas	1.303,2	1.096,8	18,8
(-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom)	67,4	56,5	
EBITDA com operações descontinuadas	1.370,6	1.153,3	18,8
(-)/+ Baixa de Ativos e Impairment - Telecom	6,7	7,6	
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(1,1)	(3,6)	
(-)/+ Provisão para perdas societária e outros investimentos	-	12,5	
(-)/+ Impairment de ativos de geração	(1,4)	32,2	
(-)/+ Arbitragem contrato Caiuá e Cantareira	-	15,6	
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.374,8	1.217,5	12,9
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(86,7)	(22,9)	
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.288,0	1.194,7	7,8

Se não considerarmos a Equivalência Patrimonial, o EBITDA ajustado do 1T21 seria de R\$ 1.288,0 milhões, aumento de 7,8% em relação ao 1T20.

2.5 Resultado Financeiro

No 1T21, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 19,1 milhões, ante R\$ 84,8 milhões negativos no 1T20. As receitas financeiras totalizaram R\$ 268,3 milhões, aumento de 28,3% comparado com os R\$ 209,1 milhões registrados no mesmo período do ano anterior, reflexo, principalmente, da variação monetária do IGP-DI aplicada sobre o saldo do repasse CRC e crescimento de 51,8% nos acréscimos moratórios sobre faturas de energia, reflexo do maior saldo de contas em atraso em função da crise econômica.

As despesas financeiras totalizaram R\$ 287,5 milhões, saldo 2,2% inferior ao registrado no 1T20, como consequência da menor variação de encargos da dívida, principalmente dos menores juros sobre empréstimos e financiamentos.

Earnings Release 1T21

	R\$ mil			
	1T21	4T20	1T20	Var%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Receitas Financeiras	268.330	256.148	209.070	28,3
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	127.721	104.323	44.232	188,8
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	14.475	8.322	25.236	(42,6)
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	14.383	(11.522)	28.724	
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	82.535	89.677	54.378	51,8
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	1.243	1.109	782	59,0
Remuneração de ativos e passivos setoriais	3.767	2.143	6.905	(45,4)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	2.464	25.210	6.873	(64,1)
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	3.899	(3.799)	24.607	
Reconhecimento de crédito tributário	3.400	3.632	-	-
Outras receitas financeiras	14.443	37.053	17.333	(16,7)
Despesas Financeiras	(287.461)	(257.841)	(293.923)	(2,2)
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(164.681)	(109.976)	(204.090)	(19,3)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(75.317)	(65.899)	(26.055)	189,1
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(26.426)	(4.989)	(38.750)	(31,8)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	-	(27.748)	-	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	-	-	(1.035)	-
Juros sobre P&D e PEE	(2.391)	(2.040)	(4.437)	(46,1)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(18.646)	(47.189)	(19.556)	(4,7)
Resultado Financeiro	(19.131)	(1.693)	(84.853)	(77,5)

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 1T21, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 759,2 milhões, montante 50,5% superior aos R\$504,6 milhões apresentados no mesmo período de 2020.

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a “operação descontinuada” da Copel Telecom. Dessa forma, incluindo os valores provenientes das operações descontinuadas, a Copel registrou um lucro líquido de R\$795,2 milhões no 1T21, montante 55,6% superior aos R\$ 510,9 milhões apresentados no mesmo período de 2020. Mais informações na nota explicativa nº41 do ITR.

Earnings Release 1T21

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.985.793	5.655.158	4.066.687	22,6
Fornecimento de energia elétrica	1.750.716	1.768.797	1.758.660	(0,5)
Suprimento de energia elétrica	1.152.336	1.435.982	876.751	31,4
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.124.921	1.315.757	1.042.782	7,9
Receita de construção	374.280	493.403	241.665	54,9
Valor justo do ativo indenizável da concessão	28.869	44.364	9.187	214,2
Receita de Telecomunicações	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	134.869	123.384	138.256	(2,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	360.349	412.907	(58.970)	-
Outras receitas operacionais	59.453	60.564	58.356	1,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.026.305)	(4.432.598)	(3.242.846)	24,2
Energia elétrica comprada para revenda	(1.686.297)	(2.321.169)	(1.496.751)	12,7
Encargos de uso da rede elétrica	(560.282)	(531.060)	(310.364)	80,5
Pessoal e administradores	(309.249)	(382.354)	(279.137)	10,8
Planos previdenciário e assistencial	(61.839)	(57.732)	(57.664)	7,2
Material	(16.670)	(18.608)	(21.980)	(24,2)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(320.162)	(261.087)	(130.471)	145,4
Gás natural e insumos para operação de gás	(95.008)	(91.091)	(101.828)	(6,7)
Serviços de terceiros	(167.075)	(144.371)	(136.117)	22,7
Depreciação e amortização	(256.977)	(268.017)	(250.085)	2,8
Provisões e reversões	(74.865)	178.248	(129.602)	(42,2)
Custo de construção	(373.371)	(476.289)	(240.204)	55,4
Outros custos e despesas operacionais	(104.510)	(59.068)	(88.643)	17,9
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	86.734	110.148	22.872	279,2
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	1.046.222	1.332.708	846.713	23,6
RESULTADO FINANCEIRO	(19.133)	(1.693)	(84.849)	(77,5)
Receitas financeiras	268.330	256.148	209.074	28,3
Despesas financeiras	(287.463)	(257.841)	(293.923)	(2,2)
LUCRO OPERACIONAL	1.027.089	1.331.015	761.864	34,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(267.851)	49.241	(257.222)	4,1
Imposto de Renda e Contribuição Social	(282.104)	(35.299)	(256.419)	10,0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	14.253	84.540	(803)	-
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	759.238	1.380.256	504.642	50,5
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	35.935	35.176	6.274	472,8
LUCRO LÍQUIDO	795.173	1.415.432	510.916	55,6
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	751.794	1.064.701	502.245	49,7
Atribuído aos acionistas não controladores	34.051	33.745	10.025	239,7
Atribuído aos acionistas não controladores	9.329	(149.481)	(1.354)	-
LAJIDA	1.303.199	1.600.725	1.096.798	18,8

Earnings Release 1T21

3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial

A seguir descrevemos as principais contas e variações observadas no Balanço Patrimonial em relação a dezembro de 2020. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas do ITR.

3.1 Principais Contas

Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários

Em 31 de março de 2021, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 3.228,3 milhões, montante 8,4% inferior aos R\$ 3.523,3 milhões registrados em dezembro de 2020. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 85,0% e 101,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

Repasse CRC ao Estado do Paraná

Por meio do quarto termo aditivo, assinado em 21 de janeiro de 2005, foi renegociado, com o Estado do Paraná, o saldo em 31 de dezembro de 2004 da Conta de Resultados a Compensar - CRC, no montante de R\$ 1.197,4 milhões, em 244 prestações recalculadas pelo sistema Price de amortização, atualizado pela variação do IGP-DI, e juros de 6,65% a.a., os quais são recebidos mensalmente, com vencimento da primeira parcela em 30 de janeiro de 2005 e as demais com vencimentos subsequentes e consecutivos. A Administração da Companhia e o Estado do Paraná formalizaram em 31 de outubro de 2017 o quinto termo aditivo desse contrato. O Estado do Paraná vem cumprindo rigorosamente os pagamentos nas condições contratadas, restando 49 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 31 de março de 2021, é de R\$ 1.428 milhões.

Ativos e Passivos Financeiros Setoriais

A partir de 31 de dezembro de 2014, a Copel Distribuição passou a reconhecer os ativos e/ou passivos financeiros setoriais em suas demonstrações contábeis em decorrência da alteração no contrato de concessão, que garante que os valores residuais de itens da Parcela A e outros componentes financeiros não recuperados ou devolvidos via tarifa serão incorporados, ou descontados, no cálculo da indenização de ativos não amortizados ao término da concessão. Em 31 de março de 2021, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 427 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 9).

Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Essa conta refere-se a créditos a receber relacionados aos contratos de concessão da atividade de geração, transmissão, distribuição de energia elétrica e distribuição de gás natural. Os montantes são relativos (i) à

Earnings Release 1T21

bonificação de outorga paga em virtude do leilão envolvendo a Usina Governador Parigot de Souza - UHE GPS, arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R\$ 684,0 milhões); (ii) aos investimentos em infraestrutura em distribuição e remuneração financeira que não foram ou não serão recuperados por meio da tarifa até o vencimento da concessão (R\$ 994,7 milhões); (iii) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 205,1 milhões); e (iv) ao contrato de concessão de geração de energia elétrica em decorrência do vencimento das concessões da UHE GPS e UHE Mourão I (R\$ 85,7 milhões). Em 31 de março de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 1.969,6 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 10).

Ativos de Contrato

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito “ativos de contrato”, que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de “ativo financeiro”), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 31 de março de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 5.804,0 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 3,1% no 1T21, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial no período. A conta “imobilizado” reduziu 1,1%, principalmente em função da depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou redução de 0,2%.

Direito de uso de ativos

Com a adoção do CPC 06 (R2)/IFRS 16 a companhia reconheceu Ativo de direito de uso. O pronunciamento substitui o CPC 06 (R1) / IAS 17 - Arrendamentos, bem como interpretações relacionadas (ICPC 03 / IFRIC 4, SIC 15 e SIC 27). A adoção da nova norma elimina a contabilização de arrendamento operacional para o arrendatário, apresentando um único modelo de arrendamento que consiste em reconhecer inicialmente todos os arrendamentos no ativo e passivo a valor presente e reconhecer a amortização do ativo de direito de uso e os juros do arrendamento separadamente no resultado. Em 31 de março de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 195,2 milhões. Mais detalhes em nosso ITR (NE nº 28).

Earnings Release 1T21

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil			
Ativo	mar/21 (1)	dez/20 (2)	mar/20 (3)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	11.433.290	11.407.430	7.903.235	44,7
Caixa e equivalentes de caixa	2.924.131	3.222.768	3.014.957	(3,0)
Títulos e Valores Mobiliários	1.505	1.465	1.446	4,1
Cauções e depósitos vinculados	224	197	140	60,0
Clientes	3.631.671	3.768.242	3.063.661	18,5
Dividendos a receber	68.863	67.066	70.129	(1,8)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	298.440	287.789	223.793	33,4
Ativos Financeiros Setoriais	388.308	173.465	311.518	24,7
Contas a receber vinculadas à concessão	5.186	4.515	61.176	(91,5)
Ativos de contrato	268.759	285.682	106.792	151,7
Outros créditos	552.896	514.185	486.106	13,7
Estoques	159.094	162.791	139.891	13,7
Imposto de Renda e Contribuição Social	176.427	86.410	227.581	(22,5)
Outros tributos correntes a recuperar	1.661.460	1.565.323	169.068	882,7
Despesas antecipadas	32.275	36.987	26.750	20,7
Partes Relacionadas	1.057	-	227	365,6
Ativos classificados como mantidos para venda	1.262.994	1.230.546	-	
NÃO CIRCULANTE	35.770.853	35.377.232	30.396.867	17,7
Realizável a Longo Prazo	16.452.231	16.090.278	10.946.337	50,3
Títulos e Valores Mobiliários	302.644	299.065	291.239	3,9
Outros investimentos temporários	20.538	22.385	22.375	(8,2)
Cauções e depósitos vinculados	147.905	133.521	127.156	16,3
Clientes	49.732	51.438	55.416	(10,3)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.129.585	1.104.835	1.096.118	3,1
Depósitos judiciais	491.050	486.746	502.866	(2,3)
Ativos Financeiros Setoriais	129.436	173.465	65.914	96,4
Contas a receber vinculadas à concessão	1.964.370	1.897.825	2.566.018	(23,4)
Ativos de contrato	5.535.220	5.207.115	4.049.447	36,7
Outros créditos	818.923	845.460	685.812	19,4
Imposto de renda e contribuição social	54.756	137.778	142.566	(61,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.235.619	1.191.104	1.033.397	19,6
Outros tributos correntes a recuperar	4.572.409	4.539.498	307.881	1.385,1
Despesas antecipadas	44	44	132	(66,7)
Investimentos	2.814.120	2.729.517	2.562.826	9,8
Imobilizado	9.395.356	9.495.460	10.433.999	(10,0)
Intangível	6.913.969	6.929.456	6.351.724	8,9
Direito de uso de ativos	195.177	132.521	101.981	91,4
TOTAL	47.204.143	46.784.662	38.300.102	23,2

Earnings Release 1T21

3.3 Endividamento

Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 9.635,7 milhões em 31 de março de 2021, queda de 3,1% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2020, de R\$ 9.946,0 milhões. Destaca-se que houve reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41).

No final do 1T21, o endividamento bruto da Companhia representava 49,3% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 19.538,2 milhões, equivalente a R\$ 7,14 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA), e R\$ 7,03 por ação considerando o Patrimônio Líquido atribuído aos acionistas controladores. A composição dos saldos de empréstimos, financiamentos e debêntures está demonstrada na tabela a seguir:

		R\$ mil	
		Total	Composição %
Moeda Nacional	Eletrobras - COPEL	0	0,0
	FINEP*	0	0,0
	BNDES	2.295.893	23,6
	Banco do Brasil S/A e outros	732.472	7,5
	Debêntures* e Notas Promissórias	6.551.463	67,3
	Total	9.579.828	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	157.217	1,6
	Total	157.217	1,4
TOTAL Bruto		9.737.045	100,0
		(-) Custos de transação	(101.302)
TOTAL Líquido		9.635.743	

*Reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41)

A seguir demonstramos o vencimento das parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures:

		R\$ mil						
	Curto Prazo	Longo Prazo						Total
	abr/2021 - mar/2022	abr/2022 - dez/2022	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027	
Moeda Nacional	1.766.289	2.487.023	1.683.769	696.580	699.992	430.341	1.714.529	9.478.523
Moeda Estrangeira	3.238	-	-	153.979	-	-	-	157.217
TOTAL	1.769.527	2.487.023	1.683.769	850.559	699.992	430.341	1.714.529	9.635.740

Avais e Garantias

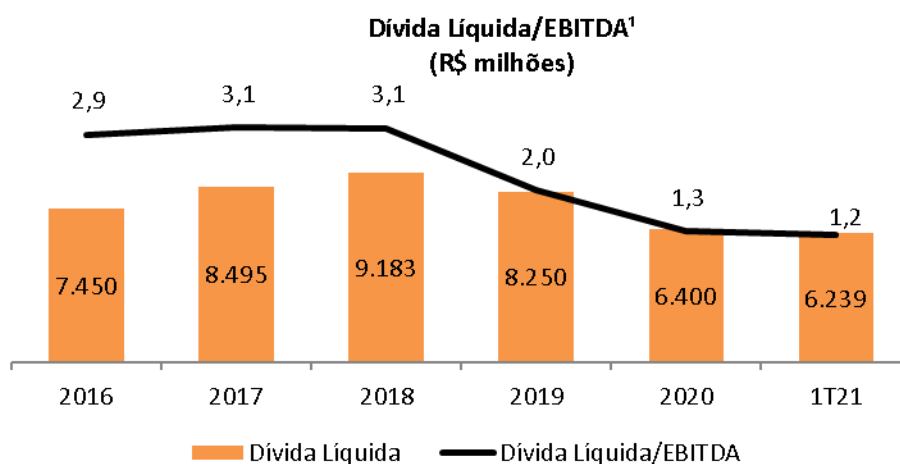
Até 31 de março de 2021, a Companhia concedeu R\$ 977,5 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

Earnings Release 1T21

	R\$ mil			
Avais e Garantias ¹	mar/21 (1)	dez/20 (2)	mar/20 (3)	Var.% (1/3)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	5.956	-
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	233.016	233.016	241.305	(3,4)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	661.468	661.468	688.053	(3,9)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	77.044	77.044	76.529	0,7
TOTAL	977.484	977.484	1.055.943	(7,4)

¹ Proporcional à participação da Copel nos empreendimentos.

A dívida líquida consolidada da Copel (empréstimos, financiamentos e debêntures, menos disponibilidades) e a relação Dívida Líquida/EBITDA são demonstradas no gráfico a seguir:



¹ EBITDA 12 meses. Não considera as operações descontinuadas. Exclui equivalência patrimonial.

Disponibilidades: Circulante Caixa e equivalentes de caixa, Títulos e Valores Mobiliários, cauções e depósitos vinculados. Não circulante: Títulos e valores mobiliários, outros investimentos temporários, cauções e depósitos vinculados. Dívida: Empréstimos, financiamentos e debêntures (circulante e não circulante).

Dívida por Subsidiária

A tabela a seguir apresenta a dívida bruta e a dívida líquida das subsidiárias:

	R\$ mil					
	GeT	DIS	Telecom	Holding	Outras	Total
Dívida Total	4.434.396	2.579.404	670.220	1.296.126	655.597	9.635.744
Disponibilidade	723.673	1.101.125	281.520	149.306	1.141.323	3.396.947
Dívida Líquida	3.710.723	1.478.279	388.700	1.146.820	(485.725)	6.238.797
Custo médio ponderado	4,84%	4,49%	5,62%	3,44%	6,67%	5,17%
Duration (anos)	3,2	2,2	1,8	1,5	4,3	3,1

Earnings Release 1T21

Contas a pagar vinculadas à concessão

Utilização do Bem Público

Refere-se aos encargos de outorga de concessão pela Utilização do Bem Público (UBP) incorridos a partir da assinatura do contrato de concessão do empreendimento até a data final da concessão.

						R\$ mil
Mauá	Colíder	Baixo Iguaçu	Elejor	Guaricana	Total	
17.533	25.608	8.015	729.907	32.210	813.273	

Provisões para Litígios

A Companhia responde por diversos processos judiciais perante diferentes tribunais e instâncias. A Administração da Copel, fundamentada na opinião de seus assessores legais, mantém provisão para litígios sobre as causas cuja probabilidade de perda é considerada provável. Os saldos das provisões para litígios são os seguintes:

					R\$ mil
Perdas Prováveis - Consolidado	mar/21	dez/20	mar/20	Var %	
	(1)	(2)		(1/3)	
Fiscais	174.678	173.873	177.365	(1,5)	
Trabalhistas	595.287	596.248	666.337	(10,7)	
Benefícios a Empregados	52.408	52.401	96.841	(45,9)	
Cíveis	620.262	644.483	601.536	3,1	
Cíveis e direito administrativo	354.275	387.895	343.048	3,3	
Servidões de passagem	116.247	111.553	129.357	(10,1)	
Desapropriações e patrimoniais	135.476	133.888	119.921	13,0	
Consumidores	4.124	3.973	5.102	(19,2)	
Ambientais	10.140	7.174	4.108	146,8	
Regulatórias	97.000	88.699	78.747	23,2	
TOTAL	1.539.635	1.555.704	1.620.826	(5,0)	

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 1.539,6 milhões ao final de março de 2021, montante 1,0% menor que o registrado em 1º de Janeiro de 2021 (R\$ 1555,7 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 620,3 milhões); regulatórias (R\$ 97,0 milhões); fiscais (R\$ 174,7 milhões); trabalhistas (R\$ 595,3 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 52,4 milhões). Mais informações na NE 30.2 do DFP.

Earnings Release 1T21

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

Passivo	mar/21	dez/20	mar/20	R\$ mil
	(1)	(2)	(3)	Var.%(1/3)
CIRCULANTE	10.203.828	9.654.392	5.167.614	97,5
Obrigações sociais e trabalhistas	743.378	684.046	353.230	110,5
Fornecedores	2.036.919	2.291.307	1.533.067	32,9
Imposto de renda e contribuição social	817.502	681.831	105.119	677,7
Outras obrigações fiscais	430.858	490.608	342.605	25,8
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.769.528	2.599.088	1.480.613	19,5
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	2.480.707	991.887	616.351	302,5
Benefícios pós-emprego	69.195	69.231	67.767	2,1
Encargos do consumidor a recolher	31.001	33.712	13.796	124,7
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	434.697	380.186	353.791	22,9
Contas a pagar vinculadas à concessão	96.646	88.951	73.910	30,8
Passivos financeiros setoriais líquidos	90.582	188.709	-	-
Passivo de arrendamento	41.827	41.193	32.394	29,1
Outras contas a pagar	251.656	235.400	194.971	29,1
PIS e Cofins a restituir para consumidores	122.440	121.838	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	786.892	756.405	-	-
NÃO CIRCULANTE	17.462.070	16.879.754	15.023.360	16,2
Coligadas e Controladas	-	-	-	-
Fornecedores	142.218	145.145	192.347	(26,1)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	514.599	484.338	310.501	65,7
Outras Obrigações fiscais	613.596	622.483	658.313	(6,8)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	7.866.216	7.346.924	9.718.005	(19,1)
Benefícios pós-emprego	1.436.218	1.424.383	1.133.832	26,7
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	249.222	284.825	312.213	(20,2)
Contas a pagar vinculadas à concessão	687.627	642.913	549.332	25,2
Passivos financeiros setoriais líquidos	-	-	103.319	-
Passivo de arrendamento	160.000	97.168	73.915	116,5
Outras contas a pagar	434.969	469.886	350.757	24,0
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.817.773	3.805.985	-	-
Provisões para litígios	1.539.632	1.555.704	1.620.826	(5,0)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	19.538.246	20.250.518	18.109.128	7,9
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	19.237.509	19.959.111	17.764.684	8,3
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-
Ajustes de avaliação patrimonial	340.538	353.349	575.887	(40,9)
Reserva legal	1.209.458	1.209.458	1.014.248	19,2
Reserva de retenção de lucros	6.088.855	6.088.855	4.846.239	25,6
Dividendo adicional proposto	-	1.507.449	-	-
Lucros acumulados	798.658	-	528.310	51,2
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	300.737	291.407	344.444	(12,7)
TOTAL DO PASSIVO	47.204.144	46.784.665	38.300.102	23,2

Earnings Release 1T21

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 895,0 milhões no 1T21, um aumento de 41,7% em relação aos R\$ 631,5 milhões do 1T20. Esse resultado é reflexo, sobretudo, (i) do aumento de 51,9% na receita de suprimento de energia elétrica (R\$ 1.216,9 milhões no 1T21 ante R\$ 801,3 milhões no 1T20), em virtude da comercialização de 687 GWh de energia produzida pela UEGA e do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais e; (ii) do aumento de 59,1% na receita de disponibilidade de rede elétrica (R\$ 248,6 milhões no 1T21 ante R\$ 156,2 milhões no 1T20) devido aos reflexos da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão; parcialmente compensado pela queda de 64,0% na receita de fornecimento de energia elétrica (R\$ 51,4 milhões no 1T21 ante R\$ 142,9 no 1T20), reflexo do menor volume de energia vendida à consumidores livres no trimestre em relação ao mesmo período do ano anterior. Destaca-se ainda o crescimento de 252,1% no resultado de “equivalência patrimonial” no período (R\$ 86,2 milhões no 1T21 ante R\$ 24,5 milhões no 1T20).

Os custos e despesas operacionais aumentaram 32,2% justificado, principalmente, pelo (i) aumento de 144,6% em matéria-prima e insumos para produção de energia, devido, sobretudo, o despacho da UEGA e; (ii) crescimento de 208,1% nos gastos com energia elétrica comprada para revenda (R\$ 49,9 milhões no 1T21 ante R\$ 16,2 milhões no 1T20); parcialmente compensado pelo menor efeito (negativo) em “provisões e reversões”, registro de R\$ 8,4 milhões no 1T21 ante o registro de R\$ 60,4 milhões no 1T20.

A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel GeT:

Principais Indicadores	R\$ milhões			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1,565.8	1,658.3	1,141.1	37.2
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(894.5)	(902.2)	(676.6)	32.2
Resultado Operacional (R\$ milhões)	666.5	780.2	416.7	59.9
Lucro Líquido (R\$ milhões)	478.5	668.1	277.3	72.6
EBITDA (R\$ milhões)	895.0	1,008.3	631.5	41.7
Margem Operacional	42.6%	47.0%	36.5%	16.6
Margem Líquida	30.6%	40.3%	24.3%	25.8
Margem EBITDA	57.2%	60.8%	55.3%	3.3
Programa de Investimento (R\$ milhões)	74.8	116.0	81.6	(8.3)

Earnings Release 1T21

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou crescimento de 30,0% em relação ao 1T20.

	R\$ milhões		
EBITDA Ajustado	1T21 (1)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
EBITDA	895,0	631,5	41,7
(-)/+ Impairment de ativos de geração	(1,4)	32,2	(104,3)
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	8,0	-
(-)/+ Arbitragem do Contrato Caiua e Cantareira	-	15,6	-
EBITDA Ajustado	893,6	687,2	30,0
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(86,2)	(24,5)	252,1
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	807,4	662,7	21,8

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram um crescimento de 22,5%, devido, principalmente, (i) ao aumento de 41,3% na rubrica “outros custos e despesas operacionais” em decorrência, sobretudo, do maior impacto da compensação financeira pela utilização de recursos hídricos e; (ii) do aumento de 33,2% com serviços de terceiros, efeito, basicamente, do aumento das despesas com manutenção do sistema elétrico.

	R\$ mil			
Custos Gerenciáveis	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	88.216	173.724	80.860	9,1
Planos previdenciário e assistencial	17.695	15.916	15.354	15,2
Material	3.246	3.153	2.798	16,0
Serviços de terceiros	47.138	37.958	35.399	33,2
Outros custos e despesas operacionais	62.514	21.106	44.252	41,3
TOTAL	218.809	251.857	178.663	22,5

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) a conta pessoal e administradores registrou crescimento de 4% em relação aos valores registrados no 1T20. Destaca-se o reajuste salarial de 3,89% aplicado em outubro de 2020, conforme acordo coletivo.

	R\$ mil			
Custo com Pessoal	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	88.216	173.724	80.860	9,1
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(12.371)	(68.145)	(7.922)	56,2
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	(10.845)	-	-
TOTAL	75.845	94.734	72.938	4,0

No 1T21, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R\$ 478,5 milhões, montante 72,4% superior aos R\$ 277,3 milhões registrados no 1T20.

Earnings Release 1T21

4.2 Copel Distribuição

No 1T21, a Copel Distribuição registrou um EBITDA de R\$ 341,8 milhões, uma redução de 19,1% ante aos R\$ 422,7 milhões registrados no 1T20, consequência, principalmente, (i) da redução em 7,8% da receita com o fornecimento de energia elétrica, decorrente da redução de 2,5% no volume de energia vendida para o mercado cativo, devido à redução no consumo das classes comercial e industrial, reflexo da diminuição da atividade econômica em função da pandemia do COVID-19 e da migração de consumidores industriais para o mercado livre; (ii) do aumento em 7,5% da despesa com energia elétrica comprada para revenda, em consequência dos maiores custos da energia comprada em leilões de energia nova da Aneel (proveniente de novos empreendimentos) e com o aumento dos custos da energia proveniente de Itaipu, em consequência da cotação do dólar; e (iii) do aumento em 101,3% da despesa com encargo de uso da rede elétrica, decorrente do aumento dos custos com Encargos dos Serviços do Sistema – ESS, devido ao despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito, e com encargos de uso do sistema de transmissão, em consequência da revisão tarifária das transmissoras, parcialmente compensada pelo crescimento de 1,4% na receita de disponibilidade no trimestre.

A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Distribuição:

Principais Indicadores	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.074,6	3.680,4	2.628,4	17,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(2.832,8)	(3.563,5)	(2.294,1)	23,5
Resultado Operacional (R\$ milhões)	265,5	187,8	318,7	(16,7)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	173,3	173,2	209,3	(17,2)
EBITDA (R\$ milhões)	341,8	216,2	422,7	(19,1)
Margem Operacional	8,6%	5,1%	12,1%	(28,8)
Margem Líquida	5,6%	4,7%	8,0%	(29,2)
Margem EBITDA	11,1%	5,9%	16,1%	(30,9)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	343,4	453,8	195,7	75,5

Não foram identificados eventos não recorrentes que afetassem o EBITDA em 1T20 e 1T21. Não há, portanto, EBITDA ajustado nos trimestres.

Os custos gerenciáveis apresentaram crescimento de 10,6% em relação ao 1T20, decorrente, sobretudo, (i) do aumento de 10,6% na despesa com pessoal e administradores, dadas as provisões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD) e (ii) do aumento em 17,1% das despesas com serviços de terceiros, decorrente do aumento nas despesas com manutenção do sistema elétrico, parcialmente compensado pela

Earnings Release 1T21

redução em 30,8% das despesas com material, devido, principalmente, à redução dos gastos com combustível no 1T21.

	R\$ mil			
Custos Gerenciáveis	1T21	4T20	1T20	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Pessoal e administradores	184.260	441.266	166.562	10,6
Planos previdenciário e assistencial	39.002	36.285	37.296	4,6
Material	13.049	14.566	18.863	(30,8)
Serviços de terceiros	118.233	105.359	101.004	17,1
Outros custos e despesas operacionais	34.833	31.838	28.211	23,5
TOTAL	389.377	629.314	351.935	10,6

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD), participação nos lucros (PLR) e indenização por demissões voluntárias (PDI), a conta pessoal e administradores registrou redução de 2,4% em relação aos valores registrados no 1T20.

	R\$ mil			
Custo com Pessoal	1T21	4T20	1T20	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)
Pessoal e administradores	184.260	441.266	166.562	10,6
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(45.651)	(42.902)	(24.293)	87,9
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	-	(264)	-
TOTAL	138.609	398.364	142.005	(2,4)

4.3 Copel Telecomunicações

No 1T21, a Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$ 46,1 milhões, uma aumento de 9,9% ante um EBITDA de R\$ 42,0 milhões registrado no 1T20, resultado, principalmente, da redução em 10,3% dos custos e despesas operacionais, em virtude do registro líquido de reversões de R\$ 1,6 milhões no 1T21, ante a um registro líquido de R\$ 3,8 milhões em provisões no 1T20, decorrente da reversão de provisões para litígios trabalhistas e para redução ao valor recuperável (*impairment*), parcialmente compensado pela redução em 1,8% da receita operacional líquida.

A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Telecom.

Earnings Release 1T21

Principais Indicadores	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	95,7	100,9	97,5	(1,8)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(83,1)	(105,8)	(92,7)	(10,3)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(0,6)	(18,7)	(5,0)	(87,5)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(0,4)	(13,4)	(3,2)	(87,9)
LAJIDA (R\$ milhões)	46,1	31,9	42,0	9,9
Margem Operacional	-0,7%	-18,6%	-5,1%	(87,3)
Margem Líquida	-0,4%	-13,3%	-3,3%	(87,7)
Margem LAJIDA	48,2%	31,6%	43,1%	11,9
Programa de Investimento (R\$ milhões)	25,6	50,4	19,6	30,6

O EBITDA ajustado no 1T21, considerando os efeitos extraordinários relacionados a seguir, foi de R\$ 52,8 milhões, resultado 6,6% melhor do que o registrado no 1T20.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões		
	1T21 (1)	1T20 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA	46,1	42,0	9,9
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	6,7	7,6	(0,1)
EBITDA Ajustado	52,8	49,5	6,6

Em decorrência do andamento do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, a Administração da Copel concluiu que, em 30 de setembro de 2020, foram atendidos os requisitos do CPC 31 para classificar os ativos e passivos do segmento de telecomunicações como mantidos para venda e, ainda, para a divulgação deste segmento como operação descontinuada. Com isso, as receitas, custos e despesas da Copel Telecomunicações estão apresentados em uma única linha da demonstração do resultado consolidada da Copel de 31 de dezembro de 2020 (exceto depreciação/amortização de parte dos ativos que serão mantidos na Copel após a venda e as rubricas de "Pessoal e administradores" e "Planos previdenciário e assistencial"). Mais informações na nota explicativa nº41 da DFP.

Os custos gerenciáveis apresentaram uma redução de 1,0% em relação ao 1T20, devido à redução das despesas com serviços de terceiros e outros custos operacionais, parcialmente compensada pelo aumento dos custos com pessoal e administradores, dadas as provisões de participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD).

Earnings Release 1T21

Custos Gerenciáveis	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	16.697	34.288	15.373	8,6
Planos previdenciário e assistencial	2.683	2.837	2.899	(7,4)
Material	560	98	273	104,8
Serviços de terceiros	14.751	16.702	15.768	(6,4)
Outros custos e despesas operacionais	16.471	40.028	17.364	(5,1)
TOTAL	51.161	93.954	51.677	(1,0)

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD) e participação nos lucros (PLR), a conta pessoal e administradores registrou queda de 4,6% em relação aos valores registrados no 1T20.

Custo com Pessoal	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var. % (1/3)
Pessoal e administradores	16.697	34.288	15.373	8,6
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(3.923)	(3.710)	(1.980)	98,1
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	-	(1.478)	-	
TOTAL	12.774	29.100	13.393	(4,6)

4.4 Copel Mercado Livre

No 1T21, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$ 23,3 milhões, montante 95,5% superior aos R\$ 11,9 milhões do 1T20, reflexo, principalmente, do maior volume de energia vendida para consumidores livres e contratos bilaterais e do incremento das margens de negociação.

Seguem os principais indicadores da Copel Mercado Livre:

Principais Indicadores	R\$ mil			
	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	894,5	661,5	538,8	66,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(871,2)	(650,9)	(526,9)	65,4
Resultado Operacional (R\$ milhões)	27,1	15,3	13,8	96,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	17,9	10,1	9,1	96,5
EBITDA (R\$ milhões)	23,3	10,7	11,9	95,5
Margem Operacional	3,0%	2,3%	2,6%	18,5
Margem Líquida	2,0%	1,5%	1,7%	18,3
Margem EBITDA	2,6%	1,6%	2,2%	17,7
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,7	1,0	-	-

Earnings Release 1T21

Excetuando-se os efeitos extraordinários, o EBITDA ajustado no 1T21, foi de R\$ 22,2 milhões, ante R\$ 8,3 milhões no 1T20.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões		
	1T21	1T20	Var.%
	(1)	(2)	(1/2)
EBITDA	23,3	11,9	95,5
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	(1,1)	(3,6)	-
EBITDA Ajustado	22,2	8,3	166,2

4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis do final de março de 2021 referentes às principais participações da Copel:

Participações - mar/21	Ativo Total	Patrimônio Líquido ¹	Rec. Oper. Líquida	R\$ mil
				Lucro Líquido
Controladas (Consolida com Copel)				
Companhia Paranaense de Gás - Compagás	765.098	518.858	159.555	23.798
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	736.310	(8.965)	49.755	(22.455)
UEG Araucária Ltda	593.584	261.639	378.382	23.428
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)				
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	273.871	200.547	9.176	5.934
Cantareira Transmissora S.A.	1.610.297	759.232	50.380	25.179
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.	1.380.746	756.961	41.665	16.577
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	495.820	312.944	15.649	9.713
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.733.094	1.359.857	94.768	39.634
Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.	2.452.503	1.556.642	84.207	51.358
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.761.361	843.893	75.077	40.694
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	218.644	216.437	-	(3.401)
Coligadas (Equivalência Patrimonial)				
Dona Francisca Energética S.A.	138.211	131.968	17.067	9.741
Foz do Chopim Energética Ltda	39.573	36.676	14.301	8.764

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados no 1T21 e o previsto para 2021.

Subsidiária / SPE	R\$ milhões	
	Realizado 1T21	Previsto 2021
Copel Geração e Transmissão	74,8	622,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	12,8	22,0
LT Iporã-Londrina (Contrato 060/2001)	14,3	18,4
PCH Bela Vista	12,0	16,0
SPE Uirapuru	0,1	-
Cutia Empreendimentos Eólicos	0,1	22,0
Complexo Eólico Jandaíra	2,4	270,2
Modernização UTE Figueira	0,5	35,6
Modernização UHE GBM - FDA	1,4	16,7
Brisa e São Bento	3,0	10,6
Transmissão (Melhorias/Reforço)	2,6	74,8
Outros	25,6	136,5
Copel Distribuição	343,4	1.217,6
Copel Telecomunicações	25,6	50,0
Copel Comercialização	0,7	5,7
Holding	0,4	3,5
Outros¹	-	3,1
Total	444,9	1.902,7

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento. Inclui UEGA, SPE Voltália, SPE DOIS Saltos e SPE Paraná Gás.

Earnings Release 1T21

6. Mercado de Energia e Tarifas

6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 5.051 GWh no 1T20, redução de 2,5% em relação ao 1T20, como consequência, principalmente, (i) da redução em 11,4% do consumo da classe comercial, reflexo da redução do nível de atividade econômica após o início das medidas de restrição da Covid-19 e (ii) da redução em 6% do consumo da classe industrial, também como reflexo da diminuição do nível de atividade econômica em diversas áreas em função dos efeitos da pandemia da Covid-19 e devido à migração de consumidores industriais para o mercado livre, parcialmente compensada pelo aumento pelo crescimento de 4,2% no consumo do segmento residencial, em consequência das medidas de isolamento social implementadas para o combate à Covid-19.

A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)		
	mar/21	mar/20	Var. %	1T21	1T20	Var. %
Residencial	3.972.255	3.850.721	3,2	2.108	2.023	4,2
Industrial	71.020	71.586	(0,8)	560	596	(6,0)
Comercial	415.231	407.554	1,9	1.101	1.243	(11,4)
Rural	347.169	349.237	(0,6)	689	695	(0,9)
Outros	60.298	58.870	2,4	593	623	(4,8)
Mercado Cativo	4.865.973	4.737.968	2,7	5.051	5.180	(2,5)

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 15/21 ([link](#)).

6.2 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, ajustado pela saída dos consumidores em 230 kV da base de comparação¹, apresentou aumento de 2,6% no consumo de energia no 1T21, conforme apresentado na tabela a seguir, resultado, principalmente, do crescimento de 13,4% do consumo no mercado livre, reflexo da migração de consumidores para o mercado livre e da retomada da produção industrial do segmento de fabricação de celulose, papel e produtos de papel do Paraná.

¹ Conforme a Resolução Normativa Aneel nº 722/2016, consumidores conectados em tensão 230kV devem fazer parte da Rede Básica. A migração desses clientes não implica em redução de receita destinada à remuneração da Distribuidora.

Earnings Release 1T21

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)		
	mar/21	mar/20	Var. %	1T21	1T20	Var. %
Mercado Cativo	4.865.973	4.737.968	2,7	5.051	5.180	(2,5)
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	222	216	2,8
Consumidores Livres ²	2.013	1.492	34,9	2.768	2.441	13,4
Mercado Fio	4.867.993	4.739.467	2,7	8.041	7.837	2,6

¹ Total do suprimento fio no mercado cativo (concessionárias e permissionárias) e livre.

² Total de consumidores livres atendidos pela Copel GeT, Copel Mercado Livre e por outros fornecedores dentro da área de concessão da Copel Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica, conforme determinação da Resolução Normativa

6.3 Fornecimento de Energia Elétrica

O fornecimento de energia elétrica da Copel, que representa o volume de energia vendido aos consumidores finais e é composto pelas vendas no mercado cativo da Copel Distribuição e pelas vendas no mercado livre da Copel Geração e Transmissão e da Copel Comercialização, registrou aumento de 3,1% entre janeiro e março de 2021.

A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)		
		1T21	1T20	Var. %
Residencial		2.108	2.023	4,2
	Total	2.529	2.386	6,0
Industrial	Cativo	560	596	(6,0)
	Livre	1.969	1.790	10,0
	Total	1.427	1.396	2,2
Comercial	Cativo	1.101	1.243	(11,4)
	Livre	326	153	113,1
Rural		689	695	(0,9)
Outros		593	623	(4,8)
Fornecimento de Energia		7.346	7.123	3,1

6.4 Total de Energia Vendida

O total de energia vendida pela Copel, composto pelas vendas da Copel Distribuição, da Copel Geração e Transmissão, dos Complexos Eólicos e da Copel Comercialização em todos os mercados, atingiu 15.783 GWh no primeiro trimestre de 2021, um crescimento de 18% em relação ao mesmo período do ano anterior.

A tabela a seguir apresenta as vendas totais de energia da Copel, segmentadas entre Copel Distribuição, Copel Geração e Transmissão, Parques Eólicos e Copel Comercialização:

Earnings Release 1T21

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)		
	mar/21	mar/20	Var. %	1T21	1T20	Var. %
Copel DIS						
Mercado Cativo	4.865.973	4.737.968	2,7	5.051	5.180	(2,5)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	20	19	5,3
CCEE (Cessões MCS D EN)	608	244	149,2	174	172	1,2
CCEE (MVE)	11	12	- 8	102	109	(6,4)
CCEE (MCP)	-	-	-	126	82	53,7
Total Copel DIS	4.866.594	4.738.226	2,7	5.473	5.562	(1,6)
Copel GeT						
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	31	32	(3,1)
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	588	568	3,5
Consumidores Livres	15	35	(57,1)	328	832	(60,6)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	130	40	225,0	3.314	1.782	86,0
Contratos Bilaterais ¹	11	46	(76,1)	194	721	(73,1)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	422	(100,0)
Total Copel GeT	260	225	15,6	4.455	4.357	2,2
Complexos Eólicos						
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	318	320	(0,6)
CER	10	10	-	226	228	(0,9)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	104	-	-
Total Parques Eólicos	344	344	-	656	556	18,0
Copel Mercado Livre						
Consumidores Livres	1.215	610	99,2	1.967	1.110	77,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	21	-	-	311	-	-
Contratos Bilaterais	232	52	346,2	2.885	1.787	61,4
CCEE (MCP)	-	-	-	36	9	300,0
Total Copel Mercado Livre	1.468	662	121,8	5.199	2.906	78,9
Total Copel Consolidado	4.868.666	4.739.457	2,7	15.783	13.381	18,0

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

¹ Inclui Contratos de Venda no Curto Prazo e CBR.

² 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. MCS D EN - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova / MVE - Venda de energia ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes.

UTE Araucária

Adicionalmente, a UTE Araucária teve relevante despacho no primeiro trimestre deste ano, em decorrência das condições hidrológicas da região Sul e da redução de energia disponível no sistema. A comparação com o

Earnings Release 1T21

montante de energia produzido pela termelétrica no mesmo período de 2020 é demonstrada no quadro a seguir:

	GWh		
UTE Araucária (UEGA)	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria ¹	687	352	95,2

Fonte: CCEE

¹ Valor da geração contabilizada com perdas da CCEE.

6.5 Fluxos de Energia

Fluxo de Energia – Copel Dis

	GWh		
Fluxo de Energia - Copel Dis	1T21	1T20	Var. %
Itaipu	1.340	1.367	(2,0)
CCEAR – Empresas do Grupo	39	39	-
CCEAR – Outras	2.983	2.904	2,7
CCEE (Cessões MCSD EN)	88	195	(54,9)
CCEE (MCP)	-	12	-
Angra	241	241	-
CCGF	1.493	1.545	(3,4)
Proinfa	99	107	(7,5)
Elejor S.A	-	-	-
Disponibilidade	6.283	6.410	(2,0)
Mercado cativo	5.051	5.180	(2,5)
Concessionárias e Permissionárias ¹	20	19	5,3
Suprimento concessionária CCEE ²	-	-	-
Cessões MCSD EN ³	174	172	1,2
CCEE (MVE) ⁴	102	109	(6)
CCEE (MCP)	126	82	53,7
Perdas e diferenças	810	848	(4,5)
Rede básica	141	175	(19,4)
Distribuição	592	588	0,7
Alocação de contratos no CG	77	85	(9,4)

¹ Suprimento de energia a concessionárias e permissionárias com mercado próprio inferior a 500GWh/ano

² Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

³ Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova

⁴ CCEE (MVE) - Liquidação financeira dos excedentes de energia da distribuidora ao mercado livre através do Mecanismo de Venda de Excedentes

O fluxo de energia apresenta a compra e venda de energia e procura refletir a carga de contratação da distribuidora, apurada pela CCEE; A linha Perdas e Diferenças serve para fechar a conta entre o total de carga apurado na CCEE e o

Earnings Release 1T21

Fluxo de Energia – Copel GeT

	GWh		
Fluxo de Energia - Copel GeT	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	4.895	2.168	125,8
Dona Francisca	34	35	(2,9)
Copel Mercado Livre	207	-	-
Outros	-	-	-
Recebimento MRE	-	2.164	(100,0)
Disponibilidade Total	5.136	4.367	17,6
Contratos Bilaterais	153	675	(77,3)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	3.314	1.783	85,9
Contratos CBR ¹	41	46	(10,9)
Consumidores Livres	328	832	(60,6)
CCEAR – COPEL Distribuição	31	32	(3,1)
CCEAR – Outras	588	568	3,5
Entrega/ Cessão MRE	795	9	8.733,3
CCEE (MCP) - Líquida de compras	(114)	422	-

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Earnings Release 1T21

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

	GWh		
Fluxo de Energia - São Bento Energia	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria	86	46	87,0
Copel Mercado Livre (recomposição)	62	-	-
Disponibilidade Total	148	46	221,7
CCEAR – Outras	94	95	(1,1)
CCEE (MCP)	63	-	-
Perdas e diferenças	(9)	(49)	(81,6)

Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria	148	82	80,5
Copel Mercado Livre (recomposição)	42	-	-
Disponibilidade Total	190	82	131,7
CCEAR – Outras	113	114	(0,9)
CER	72	73	(1,4)
CCEE (MCP)	42	-	-
Perdas e diferenças	(37)	(105)	(64,8)

Fluxo de Energia - Cutia	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria	171	110	55,5
Disponibilidade Total	171	110	55,5
CER	154	156	(1,3)
Perdas e diferenças	17	(46)	(137,0)

Fluxo de Energia - Bento Miguel	1T21	1T20	Var. %
Geração Própria	110	70	57,1
Disponibilidade Total	110	70	57,1
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8	-
CCEAR – Outras	111	111	-
Perdas e diferenças	(9)	(49)	(81,6)

Earnings Release 1T21

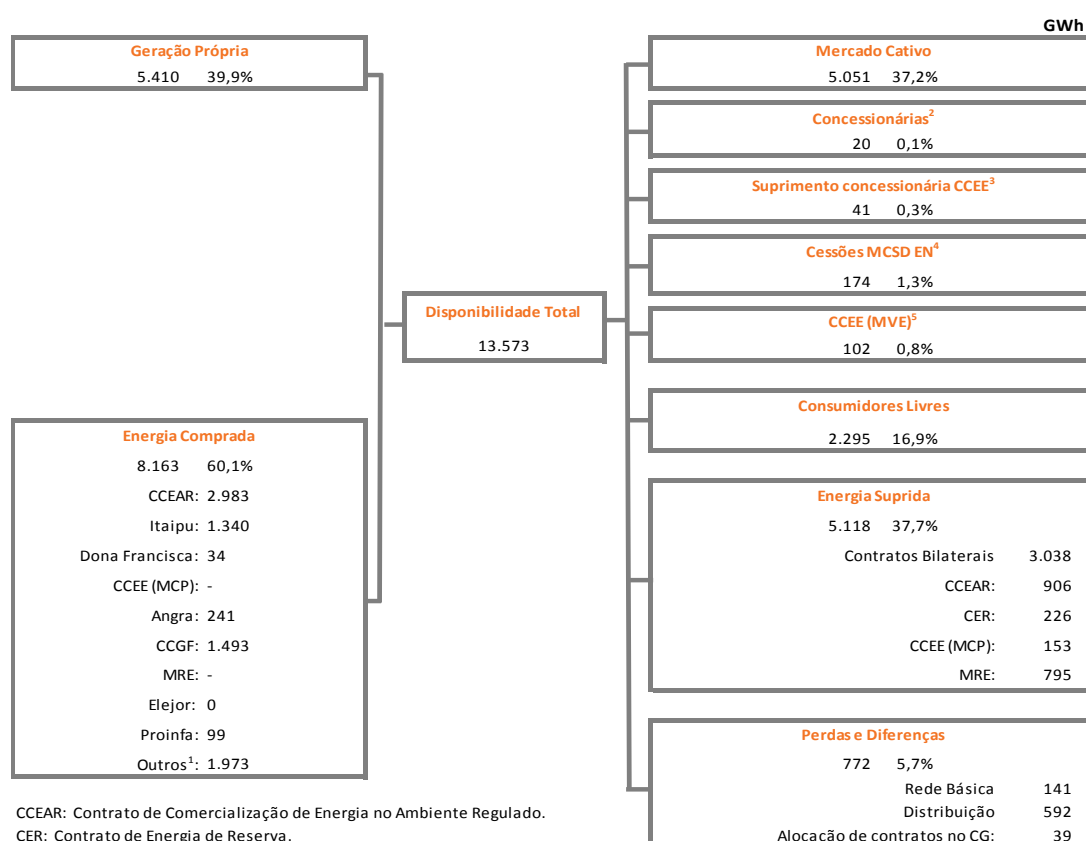
Fluxo de Energia – Copel Mercado Livre

	GWh		
Fluxo de Energia - Copel Com	1T21	1T20	Var. %
Copel GeT	3.314	1.778	86,4
Outros ¹	1.885	1.086	73,6
CCEE (MCP)	-	42	(100,0)
Disponibilidade Total	5.199	2.906	78,9
Consumidores Livres	1.967	1.110	77,2
Contratos Bilaterais	2.885	1.787	61,4
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ²	311	-	-
CCEE (MCP)	36	9	300,0

¹Inclui Elejor

²Inclui Copel GeT e Eólicas

Fluxo de Energia Consolidado (Jan a Mar 2020)



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.

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

⁴Cessão MCS D EN - Cessão 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.

Earnings Release 1T21

6.6 Tarifas

Tarifas médias de Suprimento de Energia (CCEARs) – Copel Geração e Transmissão

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		mar/21 (1)	dez/20 (2)	mar/20 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	280	201,89	201,30	198,50	0,3	1,7
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	102	234	232,89	226,98	0,4	3,0
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	254	254,00	246,37	(0,0)	3,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	131	178	177,96	180,76	0,2	(1,4)
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	38	187	185,79	173,10	0,5	7,9
Copel Distribuição					-	-
Concessionárias no Estado do Paraná	14	217,59	217,59	213,58	-	1,9
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	295	202,66	202,10	197,00	0,3	2,9

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

Tarifas*	Quantidade MW médio	R\$ / MWh			
		mar/21 (1)	dez/20 (2)	mar/20 (3)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	583,9	362,6	335,6	358,6	1,1
Leilão 2010 - H30	72,5	240,2	240,2	235,7	1,9
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	58,5	218,2	153,7	(62,0)
Leilão 2011 - H30	59,9	247,6	247,6	242,9	2,0
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	435,8	420,9	192,5	126,4
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	154,5	286,1	163,2	(5,3)
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	186,9	178,3	169,7	10,1
Angra	111,4	225,8	273,2	273,2	(17,4)
CCGF ⁵	701,1	105,6	111,9	99,9	5,8
Santo Antônio	143,0	153,7	153,7	150,8	1,9
Jirau	237,9	135,2	135,2	132,7	1,9
Outros Leilões ⁶	563,1	210,3	235,39	176,51	19,1
Total / Tarifa Média de Compra	2.721	207,4	216,18	195,8	5,9

¹ Transporte de Furnas não incluído.

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

³ Disponibilidade.

⁴ Quantidade.

⁵ Contrato de cotas de garantia física das UHs que tiveram suas concessões prorrogadas nos termos da Lei 12.783/13.

⁶ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

Com PIS e COFINS

Earnings Release 1T21

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

Tarifas ¹	R\$ / MWh				
	mar/21 (1)	dez/20 (2)	mar/20 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Industrial	497,28	498,82	491,54	(0,3)	1,2
Residencial	485,83	487,41	504,68	(0,3)	(3,7)
Comercial	577,18	574,57	573,95	0,5	0,6
Rural	500,75	489,57	469,21	2,3	6,7
Outros	356,05	356,03	364,09	0,0	(2,2)
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	538,08	537,81	536,70	0,05	0,26
Tarifa média de demanda (R\$ / KW)	26,52	26,88	23,85	-1,36	11,17

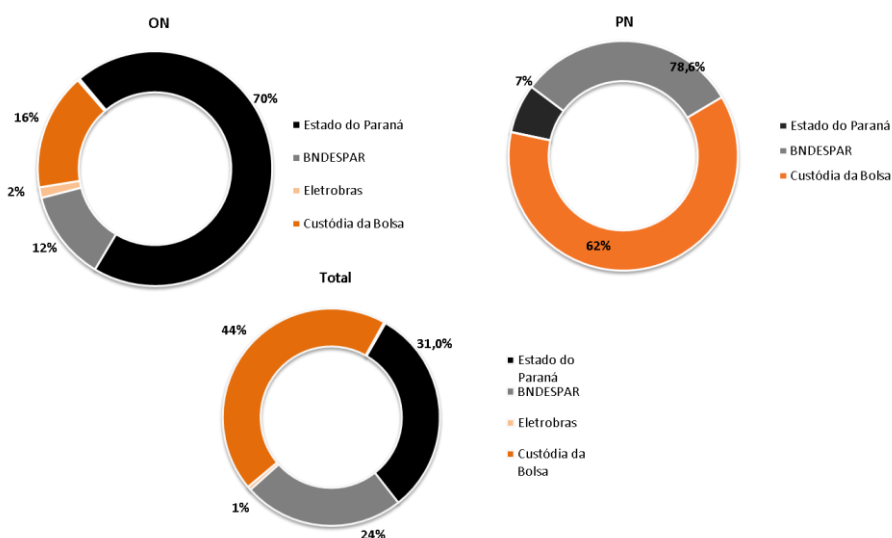
¹ Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

O capital social da COPEL é de R\$ 10.800 milhões, composto por ações sem valor nominal. Em março de 2021, o capital da Companhia estava assim representado:

Acionistas	Mil ações								Mil ações	
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%	UNITS	%
Estado do Paraná	734.316	69,7	-	-	115.970	6,9	850.286	31,1	28.992	10,5
BNDESPAR	131.162	12,4	-	-	524.646	31,2	655.808	24,0	131.162	47,3
Eletrobras	15.308	1,5	-	-	-	-	15.308	0,6	-	-
Custódia da Bolsa	169.940	16,1	628	20,1	1.038.214	61,8	1.208.782	44,2	116.973	42,2
B3	112.531	10,7	628	20,1	807.848	48,1	921.008	33,7	59.563	21,5
NYSE	57.182	5,4	-	-	228.770	13,6	285.952	10,4	57.182	20,6
LATIBEX	228	0,0	-	-	1.595	0,1	1.822	0,1	228	0,1
Outros	3.365	0,3	2.500	79,9	506	0,0	6.370	0,2	-	-
TOTAL	1.054.090	100,0	3.128	100,0	1.679.335	100,0	2.736.554	100,0	277.127	100,0



Earnings Release 1T21

7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Mar/21)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
		B3	Negócios	125.369	2.089
Quantidade	133.350.800		2.222.513	856.542.300	14.275.705
Volume (R\$ mil)	844.276		14.071	5.658.846	94.314
Presença nos Pregões	60		100%	60	100%
NYSE	Quantidade	111.756	5.588	611.763.208	10.028.905
	Volume (US\$ mil)	134	7	742.194	12.167
	Presença nos Pregões	20	33%	61	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	109.809	6.101
	Volume (Euro mil)	-	-	108	6
	Presença nos Pregões	-	-	18	29%

Em 2021, as ações ordinárias nominativas (ON - código CPLE3) e as ações preferenciais nominativa classe B (PNB - código CPLE6) da Copel estiveram presentes em 100% dos pregões da Brasil Bolsa Balcão (B3). As ações em circulação totalizaram 68,93% do capital da Companhia. Ao final de março de 2021, o valor de mercado da COPEL, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$ 17.822,9 milhões.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,29%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE), a Copel tem participação de 1,94%.

Na B3, as ações ON (CPLE3) fecharam o período cotadas a R\$ 6,47 com variação negativa de 7,52%. As ações PNB (CPLE6) fecharam o período cotadas a R\$ 6,55, com variação negativa de 12,58%. No mesmo período, o IBOVSPA teve variação negativa de 2,0%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), as ações ON são negociadas no “Nível 1”, na forma de ADR’s, sob o código ELPVY, e estiveram presentes em 33% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$1,20, com variação negativa de 13,67%. As ações PNB são negociadas no “Nível 3”, na forma de ADS’s, sob o código ELP, e estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$1,15, com variação negativa de 19,26%. Neste mesmo período, o índice DOW JONES teve variação positiva de 7,76%.

No LATIBEX (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB da Companhia são negociadas sob o código XCOP e estiveram presentes em 18% dos pregões, fechando o período cotadas a €1,05, com variação positiva de 10,53%. No mesmo período o índice LATIBEX All Shares teve variação positiva 2,15%.

A tabela a seguir sintetiza o comportamento das ações da Copel no período.

Earnings Release 1T21

	Código / Índice	Preço / Pontos		Var. (%)
		31.03.2021	31.12.2020	
B3	CPLE3	R\$ 6,47	R\$ 7,00	(7,6)
	CPLE6	R\$ 6,55	R\$ 7,49	(12,6)
	Ibovespa	116.634	119.017	(2,0)
NYSE	ELP	US\$ 1,15	US\$ 1,43	(19,6)
	Dow Jones	32.982	30.606	7,8
LATIBEX	XCOP	€ 1,05	€ 0,95	10,5
	Latibex	10.223	10.008	2,2

O novo Estatuto da Companhia, aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 11 de março de 2021, instituiu o desdobramento de ações na proporção de 1 para 10, sendo que as ações passaram a ser negociadas ex-desdobramento a partir do dia 12 de março de 2021.

Em 17 de março de 2021 a Companhia divulgou ao mercado as regras e condições de seu Programa de UNITS, que consistem na formação de Certificados de Depósito de Ações, ou UNITS, compostas de uma ação ordinária ON (CPLE3) e quatro ações preferenciais classe “B” (CPLE6). Ao final do período de solicitação, em 20 de abril de 2021, os acionistas não controladores pediram (i) a conversão de 362.580.947 ações ordinárias em ações preferenciais classe “B”, a conversão de 139.520 ações preferenciais classe “A” em ações preferenciais classe “B”, a conversão total de 82.330.391 ações preferenciais classe “B” em ações ordinárias; e (ii) a formação de 248.134.108 UNITS (CPLE11).

Exitoso, o Programa de UNITS foi homologado pelo Conselho de Administração da Copel em 23 de abril de 2021.

7.3 Dividendos e JCP

Na tabela a seguir estão discriminadas as distribuições de Dividendos e/ou JCP a partir de 2011:

Earnings Release 1T21

Tipo de Provento	Exercício	Aprovado	Pagamento	Valor Bruto R\$ Mil	R\$ por Ação		
					ON	PNA	PNB
Total	2011			421.091	1,46833	2,52507	1,61546
JCP ¹	2011	11/08/11	15/09/11	225.814	0,78803	0,86706	0,86706
JCP	2011	26/04/12	29/05/12	195.277	0,68030	1,65801	0,74840
Total	2012			268.554	0,93527	2,52507	1,02889
JCP ¹	2012	19/12/12	15/01/13	138.072	0,47920	2,52507	0,52720
Dividendos	2012	25/04/13	23/05/13	130.482	0,45607	-	0,50169
Total	2013			560.537	1,95572	2,52507	2,15165
JCP ¹	2013	13/11/13	16/12/13	180.000	0,62819	0,69111	0,69111
Dividendos ¹	2013	13/11/13	16/12/13	145.039	0,50617	0,55688	0,55688
Dividendos	2013	24/04/14	28/05/14	235.498	0,82136	1,27708	0,90366
Total	2014			622.523	2,17236	2,52507	2,39000
JCP ¹	2014	24/10/14	21/11/14	30.000	0,10469	0,11519	0,11519
Dividendos ¹	2014	24/10/14	21/11/14	350.770	1,22416	1,34678	1,34678
Dividendos	2014	23/04/15	22/06/15	241.753	0,84351	1,06310	0,92803
Total	2015			326.795	1,13716	2,52507	1,25473
JCP	2015	28/04/16	15/06/16	198.000	0,68748	2,10511	0,76022
Dividendos	2015	28/04/16	15/06/16	128.795	0,44968	0,41996	0,49451
Total	2016			506.213	1,76466	2,89050	1,94342
JCP	2016	28/04/17	30/06/17	282.947	0,98539	2,89050	1,08410
Dividendos	2016	28/04/17	28/12/17	223.266	0,77927	-	0,85932
Total	2017			289.401	1,00801	2,89050	1,10883
JCP ¹	2017	13/12/17	14/08/18	266.000	0,92624	2,89050	1,01887
Dividendos	2017	15/06/18	14/08/18	23.401	0,08177	-	0,08996
Total	2018			378.542	1,31950	2,89050	1,45151
JCP	2018	12/12/18	28/06/19	280.000	0,97515	2,89050	1,07270
Dividendos	2018	29/04/19	28/06/19	98.542	0,34435	-	0,37881
Total	2019			643.000	2,24235	3,94657	2,46692
JCP (1ª parcela)	2019	05/12/19	29/06/20	321.500	1,12117	1,97328	1,23346
JCP (2ª parcela)	2019	05/12/19	30/09/20	321.500	1,12117	1,97328	1,23346
Total	2020						
Dividendos	2020	16/09/20	30/09/20	781	-	0,23912	-
JCP	2020	09/12/20	a definir	807.500	0,28183	0,31002	0,31001564
Dividendos	2020	29/04/21	a definir	210.276	0,07339	0,08073	0,08072906
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	30/04/21	1.250.000	0,43627	0,47990	0,47990038
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	a definir	123.257	0,04302	0,04732	0,04732072
JCP	Reserva de Lucro	17/03/21	a definir	134.192	0,04684	0,05152	0,05151919

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

8. Performance Operacional

8.1 Geração de Energia

Ativos em Operação

A seguir são apresentadas as principais informações do parque gerador da Copel GeT e a energia produzida em 2021.

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.947,0	2.209,3	4.899,9	-
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	1.237,4	17.09.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	1.463,2	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	1.234,8	04.05.2030
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾	78,0	32,7	37,6	05.01.2046
Mauá ⁽²⁾	185,2	100,8	275,7	03.07.2042
Colíder	300,0	178,1	403,5	17.01.2046
Baixo Iguaçu ⁽³⁾	105,1	51,7	100,3	20.08.2047
Guaricana	36,0	16,1	51,1	16.08.2026
Cavernoso II	19,0	10,6	22,1	27.02.2046
Chaminé	18,0	11,6	29,7	16.08.2026
Apucarantina	10,0	6,7	15,4	12.10.2025
Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	13,0	15.11.2029
Marumbi	4,8	2,4	6,7	⁽⁴⁾
São Jorge	2,3	1,5	2,6	03.12.2024
Chopim I	2,0	1,5	3,5	⁽⁵⁾
Cavernoso	1,3	1,0	0,7	07.01.2031
Melissa	1,0	0,6	0,7	⁽⁵⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	1,4	⁽⁵⁾
Pitangui	0,9	0,1	0,4	⁽⁵⁾
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	2,5	0,4	0,7	-
Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	0,7	28.09.2029
TOTAL	4.969,5	2.220,0	4.900,6	

Observações:

(1) Usina Gov. Parigot de Souza: 30% da energia gerada destinada a Copel GeT e 70% ao regime de cotas.

(2) Corresponde à parcela da Copel (51% do empreendimento de 363 MW).

(3) Corresponde à parcela da Copel (30% do empreendimento de 350,2 MW).

(4) Em homologação na ANEEL.

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

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

* Considera consumo interno dos geradores.

Earnings Release 1T21

Em 24 de março de 2017, a Copel GeT protocolou junto à Aneel sua intenção de prorrogar a outorga da concessão de geração da UTE Figueira, vencida em março de 2019, ressaltando, porém, que firmará os necessários contratos e/ou aditivos somente após conhecer e aceitar os termos contratuais e as regras que orientarão todo processo relacionado à prorrogação da outorga. A usina encontra-se em processo de modernização e terá como benefícios diretos a melhora na eficiência energética e a redução das emissões de poluentes na atmosfera, em comparação à antiga planta. A Companhia aguarda a conclusão do processo.

Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação. Em 2021, esses parques geraram 535,3 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Wind Farm	Auction ¹	Installed Capacity (MW)	Assured Power (Average MW)	Generation (GWh)	Price ²	Expiration of Authorization
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94.0	46.3	90.0	243.01	
GE Boa Vista S.A.		14.0	6.3	10.2	249.28	04.27.2046
GE Farol S.A.	2nd LFA (08.26.2010)	20.0	10.1	18.4	242.02	04.19.2046
GE Olho D'Água S.A.		30.0	15.3	31.3	242.02	05.31.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30.0	14.6	30.1	242.02	05.18.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183.6	92.6	154.4	212.72	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		27.0	13.2	22.7	244.60	04.24.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2nd LFA (08.26.2010)	27.0	12.8	22.9	244.60	05.30.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27.0	12.5	22.2	244.60	05.30.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27.0	13.7	21.3	244.60	04.26.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		29.7	15.7	24.2	171.82	05.07.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4th LER (08.18.2011)	29.7	15.7	27.0	171.82	04.08.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16.2	9.0	14.0	170.48	04.08.2047
Cutia Wind Farm		180.6	71.0	177.2	202.00	
UEE Cutia S.A.		23.1	9.2	22.1	202.00	01.04.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27.3	9.1	24.9	202.00	05.10.2050
UEE Guajiru S.A.		21.0	8.3	19.6	202.00	01.04.2042
UEE Jangada S.A.	6th LER (10/31/2014)	27.3	10.3	29.2	202.00	01.04.2042
UEE Maria Helena S.A.		27.3	12.0	26.4	202.00	01.04.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27.3	10.6	26.6	202.00	05.10.2050
UEE Potiguar S.A.		27.3	11.5	28.5	202.00	05.10.2050
Bento Miguel Wind Farm		132.3	58.7	113.7	191.17	
CGE São Bento do Norte I S.A.		23.1	10.1	20.5	191.17	08.03.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23.1	10.8	24.1	191.17	08.03.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	20th LEN (11/28/2014)	23.1	10.2	21.5	191.17	08.03.2050
CGE São Miguel I S.A.		21.0	9.3	16.4	191.17	08.03.2050
CGE São Miguel II S.A.		21.0	9.1	15.4	191.17	08.03.2050
CGE São Miguel III S.A.		21.0	9.2	15.8	191.17	08.03.2050
Total		590.5	268.6	535.3	0.00	

¹ LFA - Auction of Alternative Sources/LER - Auction Reserve Energy/LEN - New Energy Auction.

² Price updated to Mar, 2021. Source: CCEE

Earnings Release 1T21

Adicionalmente, a Copel GeT realiza a operação de uma usina sob o regime de cotas, como segue:

Usinas - Regime de Cotas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	RAG ² (jul.20 - jun.21) (R\$ milhões)	Bonificação de Outorga (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) ¹	182,0	76,3	127,9	574,8	05.01.2046

⁽¹⁾ Proporcional a energia alocada no regime de cotas de garantia física (70% da energia da usina). Para essa parcela de energia, a Copel GeT não arcará com os riscos hidrológicos nem com os resultados financeiros do MRE associados à usina.

⁽²⁾ Atualizada pela Resolução Homologatória nº 2.746, de 28 de julho 2020, da Aneel.

Participação em Empreendimentos de Geração

A Copel tem participação em sete empreendimentos de geração de energia elétrica em fase operacional com capacidade instalada total de 884,8 MW, sendo 604,9 MW ajustados à participação da Copel, conforme demonstrado a seguir:

Empreendimento	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Sócios	PPA assinado com	Vencimento da Concessão
UTE Araucária (UEG Araucária)	484,2	267,0	COPEL - 20,3% COPEL GeT - 60,9% Petrobras - 18,8%	1	22.12.2029
UHE Santa Clara (Elejor)	120,2	69,2	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Santa Clara I (Elejor)	3,6	2,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Fundão (Elejor)	120,2	63,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	COPEL Dis Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Fundão I (Elejor)	2,5	2,1	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	18.12.2032
UHE Dona Francisca (DFESA)	125,0	75,9	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	COPEL Gerdau Celesc Statkraft	27.08.2033
PCH Arturo Andreoli (Foz do Chopim)	29,1	20,4	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	Consumidores livres	23.04.2030

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".

Participação em Parques Eólicos

A Copel possui 49% de participação no Complexo Eólico Voltalia São Miguel do Gostoso I, localizado no Estado do Rio Grande do Norte. A energia foi comercializada no 4º Leilão de Energia de Reserva em contratos de 20 anos com início de suprimento em julho de 2015, conforme tabela a seguir.

Earnings Release 1T21

Empreendimento	Capacidade Instalada ¹ (MW)	Garantia Física (MWméd)	Preço ²	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Voltaia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	166,66	jul/15	49% COPEL 51% Voltaia	São Miguel do Gostoso (RN)	08.04.2047
Reduto	27,0	14,4					15.04.2047
Santo Cristo	27,0	15,3					17.04.2047
São João	27,0	14,3					25.03.2047
Total	108,0	57,1	166,66				

¹ A capacidade instalada prevista no Leilão foi alterada de acordo com as características dos equipamentos da Acciona Windpower, respeitando o volume de energia vendido.

² Preço atualizado até mar/2021.

Ativos em Construção

PCH Bela Vista

Em agosto de 2018 a Copel conquistou o direito de construir a PCH Bela Vista, com 29,4 MW de capacidade instalada. Com um investimento estimado em R\$ 200,0 milhões, o empreendimento tem garantia física de 16,6 MW médios e está em construção no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. No Leilão A-6/2018 da ANEEL, Bela vista vendeu o seguinte:

Usinas	Contrato de Concessão	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Energia Vendida no ACR (MW médio)	Início de Suprimento	Preço ¹ (R\$/MWh)	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
PCH Bela Vista 100% Copel GeT	Resolução Autorizativa nº 7.802/2019	29	16,6	14,7	01.01.2024	217,60	200,0	31.12.2053
Total		29	16,6					

¹ Atualizado pelo IPCA até mar/2021. Fonte CCEE.

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:

Usina	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWméd)	Preço ²	Início de Suprimento	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Autorização
Complexo Eólico Jandaíra	30º LEN (18/10/2019)	90,1	47,6	105,29	jan/25	400,0	31.12.2045

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até mar/2021. Fonte: CCEE.

8.2 Transmissão de Energia

Ativos em operação

A tabela a seguir apresenta os contratos de concessão de transmissão e o dimensionamento do parque de subestações e linhas de transmissão em operação:

Earnings Release 1T21

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE	RAP ¹ com redução de PA (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ²	Diversos	2.072	34	12.352	505,4	31.12.2042
Copel GeT	075/2001 ³	LT Bateias - Jaguariaiva	137	-	-	11,6	16.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,1	16.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	12,7	18.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	32,0	05.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	-	1	300	5,2	05.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	6,2	26.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	9,7	24.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	10,2	28.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	8,0	04.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis - Londrina	122	-	-	20,8	04.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁴	Lote E: LT Baixo Iguacu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá Leste; Demais Seccionamentos	195	3	900	119,1	06.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	160	1	300	12,8	11.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	19,9	09.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	37,1	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁵			3.585	43	14.802	811,8	
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	11,8	09.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	17,8	09.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíta - Ribeirãozinho	1.005	3	-	97,7	09.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	48,4	09.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	35,4	01.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	342	-	-	52,2	04.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	400	124,6	14.05.2044
Subtotal SPEs⁶			4.292	7	1.100	388	
Total			7.877	50	15.902	1199,8	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento ciclo 2020/2021. Considera os efeitos do Despacho Aneel nº 1.355, de 19 de maio de 2020, após análise dos Pedidos de Reconsideração interpostos em face da Resolução Homologatória nº 2.565, de 25 de junho de 2019.

² Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

³ A partir de 31.10.2018 a RAP sofreu redução de 50%.

⁴ 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 36 km 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.

⁵ Resultado Consolidado.

⁶ Resultado por Equivalência Patrimonial.

Earnings Release 1T21

8.3 Distribuição

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. O contrato de concessão impõe condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade, sendo que o descumprimento das condições por dois anos consecutivos ou de quaisquer dos limites ao final do período dos primeiros cinco anos acarretará na extinção da concessão. 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. A seguir, as metas definidas para a Copel Distribuição nos primeiros 5 anos da renovação:

Ano	Gestão Econômico-Financeira	Qualidade (Limite estabelecido) ¹		Qualidade Realizado	
		DEC _i ²	FEC _i ²	DEC _i ²	FEC _i ²
2016		13,61	9,24	10,80	7,14
2017	EBITDA ⁴ ≥ 0	12,54	8,74	10,41	6,79
2018	EBITDA ⁴ (-) QRR ³ ≥ 0	11,23	8,24	10,29	6,20
2019	{Dívida Líquida / [EBITDA ⁴ (-) QRR ³]} ≤ 1 / (0,8 * SELIC ⁵)	10,12	7,74	9,10	6,00
2020	{Dívida Líquida / [EBITDA ⁴ (-) QRR ³]} ≤ 1 / (1,11 * SELIC ⁵)	9,83	7,24	-	-

¹ Conforme NT 0335/2015 ANEEL

² DEC_i - Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora; e FEC_i - Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade

³ QRR: Quota de Reintegração Regulatória ou Despesa de Depreciação Regulatória. Será o valor definido na última Revisão Tarifária Periódica - RTP, acrescido do IGP-M entre o mês anterior ao da RTP e o mês anterior ao do período de 12 (doze) meses da aferição de sustentabilidade econômico-financeira. Em junho/2016 o valor definido foi R\$ 333,8 milhões.

⁴ EBITDA ajustado por efeitos de benefício pós-emprego, provisões e PDV.

⁵ Selic: limitada a 12,87% a.a.

Dados Operacionais

No negócio distribuição, a Copel atende quase 4,9 milhões de consumidores de energia em 1.113 localidades pertencentes a 394 municípios do Paraná e 1 em Santa Catarina. A Copel Distribuição opera e mantém as instalações nos níveis de tensão 13,8 kV, 34,5 kV, 69 kV e 138 kV.

Tensão	Km de linhas	Quantidade de Subestações	MVA
13,8 kV	108.589	-	-
34,5 kV	86.677	230	1.594
69 kV	755	36	2.451
88 kV ¹	-	-	5
138 kV	6.457	112	7.260
Total	202.478	378	11.310

¹ Não automatizada.

A Copel Dis migrou de sistema de cadastro de redes e o dado antes apurado com tensão de isolamento para 230 kV hoje reflete a tensão de operação, motivo pelo qual as linhas em 230 kV foram zerados

Earnings Release 1T21

Redes Compactas

A Copel Distribuição vem implantando redes compactas em áreas urbanas com elevado grau de arborização nas proximidades das redes de distribuição. Essa tecnologia evita cortes e podas de árvores e melhora a qualidade do fornecimento, pois reduz o número de desligamentos. Ao final de março de 2021, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 14.720 km.

Redes Secundárias Isoladas

A Copel Distribuição também está investindo em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), as quais apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores DEC e FEC, dificultar o furto de energia, melhorar as condições do meio ambiente, reduzir a área de podas, aumentar a segurança, reduzir a queda de tensão ao longo da rede e aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de março de 2021, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 20.141 km.

Qualidade de Fornecimento

Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC e o FEC. O desempenho desses indicadores e o tempo total de atendimento é mostrado na tabela a seguir:

Jan-Mar	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2017	3,21	2,18	02:37
2018	3,01	1,89	03:29
2019	3,16	1,88	04:11
2020	2,15	1,62	02:32
2021	2,25	1,50	02:59

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

² FEC expresso em número de interrupções e centésimos do número de interrupções no acumulado do ano

Perdas

Earnings Release 1T21

Período	Perda Técnica*		Perda Não Técnica**		Perda Total*	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
2017	6,05%	6,09%	4,70%	4,05%	8,09%	7,80%
2018	6,05%	5,90%	4,70%	5,18%	8,07%	8,28%
2019	6,05%	5,97%	4,70%	2,77%	8,14%	7,28%
2020	6,05%	6,03%	4,70%	3,85%	8,18%	7,79%
1T21	6,05%	5,94%	4,70%	4,27%	8,16%	7,79%

(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 Aneel;

(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

Com as perdas abaixo dos limites percentuais estabelecidos pela ANEEL, não houve glosa dos valores de perdas contidos na CVA.

8.4 Telecomunicações

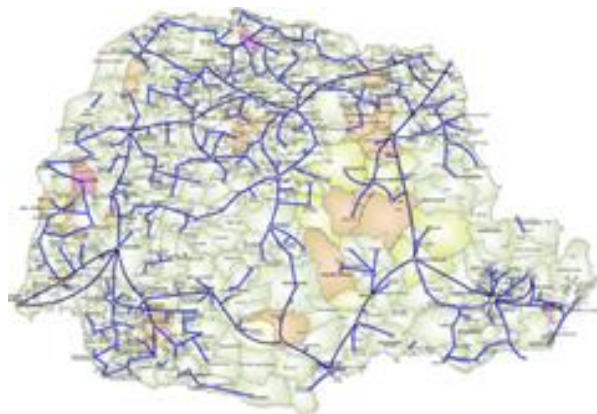
A Copel Telecomunicações possui um *backbone/backhaul* óptico composto por uma rede de transmissão de altíssima capacidade e uma rede de acesso óptico de atendimento aos clientes. A rede de acesso pode ser multiponto (GPON) ou ponto a ponto, conectando assim os clientes à rede de transmissão de dados da Copel Telecom e provendo os serviços contratados, totalizando 1.122.432 *homes passed* (domicílios com possibilidade de cobertura).

Até o final de março de 2021, a prestadora acumulava 178.189 clientes finais com uma rede de cabos de *backbone/backhaul* de 36.834 mil km, transportando dados em ultravelocidade e gerenciando um anel óptico que atende aos 399 municípios do Paraná com um portfólio de produtos de transporte de dados e datacenter.

Earnings Release 1T21

Rede de Fibra Óptica - Copel Telecomunicações

Mapa do Estado do Paraná



8.5 Participações

Outros Setores

A Copel tem participação em empresas de gás, telecomunicações e serviços, conforme apresentado na tabela:

Empreendimento	Setor	Sócios
Dominó Holdings Ltda	Participação em sociedade	COPEL COM - 49,0% Andrade Gutierrez - 51,0%
Companhia Paranaense de Gás - Compagas	Gás	COPEL - 51,0% Mitsui Gás - 24,5% Gaspetro - 24,5%
Paraná Gás Exploração e Produção S.A. ¹	Petróleo e gás natural	COPEL - 30,0% Petra Energia - 30,0% Bayar Participações -30,0% Tucumann Engenharia - 10,0%
Carbocampel S.A.	Exploração de Carvão	COPEL - 49,0% Carbonifera Cambuí - 51,0%
Copel Amec Ltda <i>Em Liquidação</i>	Serviços	COPEL - 48,0% Amec - 47,5% Lactec - 4,5%
Estação Osasco Desenvolvimento Imobiliário S.A. ¹	Incorporação de empreendimentos imobiliários	UEG- 19,3% Outros - 80,7%

¹ Nova denominação social da GBX Tietê II Empreendimentos Participações S.A.

8.6 Novos Projetos

Projetos em Carteira

Earnings Release 1T21

A Copel possui participação em diversos projetos de geração de energia. Esses empreendimentos, quando em operação comercial, acrescentarão 263,8 MW de capacidade instalada (proporcional à participação nos empreendimentos) ao portfólio da Companhia.

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW) ¹	Energia Assegurada Estimada (MW médio)	Participação da COPEL (%)
PCH	105,9	72,5	
PCH Foz do Curucaca	29,0	20,0	19,0
PCH Salto Alemã	29,0	19,8	19,0
PCH São Jorge	21,5	14,5	25,0
PCH Verê	26,4	18,2	25,0
UHE	414,7	227,0	
UHE São Jerônimo	331,0	178,1	41,2
UHE Salto Grande	47,0	26,9	99,9
UHE Dois Vizinhos	36,7	22,0	25,0
EOL	48,3	24,7	
EOL Complexo Alto do Oriente	48,3	24,7	100,0
Total	568,9	324,2	

¹ A capacidade instalada dos novos projetos poderá ser otimizada em relação à cadastrada nos leilões.

A Copel, em parceria com outras empresas, também está desenvolvendo estudos no trecho baixo do Rio Chopim que poderão acarretar na viabilização de outros projetos hidrelétricos.

Quanto a geração eólica, há estudos para viabilização de novos parques eólicos no Rio Grande do Norte, região onde a Copel já possui ativos eólicos. O objetivo de curto prazo é cadastrar tais projetos junto à EPE para possibilitar a participação nos próximos leilões a serem organizados pelo Governo Federal. As características técnicas poderão sofrer adequações até a efetiva comercialização de energia dos projetos, pois a engenharia da Copel está realizando estudos de otimização, de forma a que os projetos se tornem mais competitivos.

Participação em Estudo de Viabilidade

Aproveitamentos Hidrelétricos Inventariados no Rio Piquiri

As quatro usinas hidrelétricas que compõem o aproveitamento hidrelétrico do rio Piquiri, no Estado do Paraná, tiveram seus estudos de viabilidade apresentados pela Copel GeT e aceitos pela Aneel em 2012. Os empreendimentos encontram-se em processo de licenciamento ambiental junto ao Instituto Ambiental do Paraná. A tabela a seguir lista essas usinas, que totalizam 459,3 MW de capacidade instalada:

Earnings Release 1T21

Projeto	Capacidade Instalada Estimada (MW)
UHE Apertados	139,0
UHE Comissário	140,0
UHE Foz do Piquiri	93,2
UHE Ercilândia	87,1
Total	459,3

9. Outras Informações

9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o primeiro trimestre de 2021 com 6.625 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos anos:

Quadro de Pessoal	2017	2018	2019	2020	2021
Geração e Transmissão	1.734	1.660	1.620	1.533	1.522
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.641	4.610
Telecomunicações	649	478	412	355	354
Holdings	78	75	61	96	97
Comercialização	38	34	38	42	42
Renováveis	-	-	-	-	-
TOTAL	8.245	7.611	7.095	6.667	6.625

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contam com 142, 7 e 15 empregados, respectivamente.

A final do mês de março de 2021, a Copel Distribuição contava com 4.865.973 consumidores cativos, alcançando uma relação de 1.056 consumidores por empregado.

Earnings Release 1T21

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)
Copel GeT		
Em operação		5.151,5
Hidrelétrica ¹	19	4.947,0
Regime de Cotas ¹	1	182,0
Termelétrica	1	20,0
Eólica	1	2,5
Em construção		29,0
Hidrelétrica	1	29,0
Parques Eólicos		
Em operação	24	590,5
Em construção	1	90,1
Participações		
Em operação		657,8
Hidrelétrica	6	211,7
Termelétrica	1	393,1
Parques eólicos	4	52,9

Telecomunicações		
Cabos ópticos de <i>backbone/backhaul</i> - (km)		36.834
Cidades atendidas no Paraná		399
Número de clientes		178.189

Transmissão		
Copel GeT		
Em operação		
Linhas de Transmissão (km)		3.585
Subestações (quantidade)		43
Em construção		
Linhas de Transmissão (km)		-
Subestações (quantidade)		-
Participações		
Em operação		
Linhas de Transmissão (km)		885
Subestações (quantidade)		1
Em construção		
Linhas de Transmissão (km)		-
Subestações (quantidade)		-

Distribuição		
Linhas e redes de distribuição (km)		202.478
Subestações		378
Potência instalada em subestações (MVA)		11.310
Municípios atendidos		395
Localidades atendidas		1.113
Consumidores cativos		4.865.973
Consumidores por empregado da Dis		1.056
DEC (em horas e centesimal de hora)		7,83
FEC (em número de interrupções)		5,61

Administração			
Número total de empregados	6.625		
Copel Geração e Transmissão	1.522	Copel Comercialização	42
Copel Distribuição	4.610	Copel Holding	97
Copel Telecomunicações	354		

¹ Desde 1º de janeiro de 2017, a UHE Governador Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) tem 30% da sua garantia física comercializada pela Copel GeT e 70% alocada no regime de cotas.

Earnings Release 1T21

9.3 Teleconferência sobre Resultados do 1T21

Detalhes sobre a teleconferência que a Copel fará sobre os Resultados do trimestre:

- > Quinta-feira, 06 de abril de 2021, às 14:00h (horário de Brasília)
- > **Telefone** para acesso **+55 (11) 2188-0155**
- > **Código:** Copel

A teleconferência também será transmitida ao vivo pela internet no endereço eletrônico: ri.copel.com

Solicitamos conectar com 15 minutos de antecedência.

Relações com Investidores – Copel

ri@copel.com

Telefone: (41) 3331-4011

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.

Earnings Release 1T21

Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

	R\$ mil	
Fluxo de Caixa Consolidado	1T21	1T20
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	759.239	504.753
Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações descontinuadas	35.935	6.163
Lucro líquido do período	795.174	510.916
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	867.657	1.307.164
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	109.984	184.806
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(30.795)	(20.200)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(198.289)	(109.468)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(3.400)	-
Imposto de renda e contribuição social	282.105	257.315
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(14.256)	(33)
Resultado da equivalência patrimonial	(86.734)	(22.872)
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	29.128	23.589
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	31.078	30.606
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	41.137	35.034
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(28.870)	(9.187)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(397.078)	64.923
Depreciação e amortização	256.976	249.910
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	74.864	129.602
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(180)	(180)
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(1.133)	(3.592)
Valor justo nas operações com derivativos	(3.899)	(24.607)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	85	5
Baixas de ativos de contrato	902	1.041
Resultado das baixas de imobilizado	2.610	3.698
Resultado das baixas de intangíveis	8.258	5.851
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(10)	7
Redução (aumento) dos ativos	342.662	336.844
Aumento (redução) dos passivos	(464.186)	(475.284)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	746.133	1.168.724
Imposto de renda e contribuição social pagos	(146.433)	(213.046)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(40.753)	(49.529)
Encargos de debêntures pagos	(67.877)	(130.425)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(753)	(1.853)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	490.317	773.871
CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	33.404	56.712
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	523.721	830.583
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	(16.182)	33.961
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(339.305)	(174.140)
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	-
Alienação de investimento	-	-
Aportes em investimentos	(100)	(25.351)
Redução de capital em investidas	-	228
Aquisições de imobilizado	(51.628)	(83.575)
Aquisições de intangível	(2.023)	(1.124)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(409.238)	(317.923)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(23.474)	(22.471)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(432.712)	(340.394)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(53.319)	(93.385)
Amortizações de principal de debêntures	(314.012)	(313.696)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(12.676)	(7.496)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(18.631)	(5)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(384.496)	(414.582)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(754)	(2.377)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(385.250)	(416.959)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(294.241)	73.230
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.222.768	2.941.727
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações em continuidade	2.924.126	2.986.997
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	4.401	27.960
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	(294.241)	73.230

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1,565,794	1,658,319	1,141,075	37.2
Fornecimento de energia elétrica	51,411	159,057	142,984	(64.0)
Suprimento de energia elétrica	1,216,991	1,092,558	801,286	51.9
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	248,536	302,025	156,239	59.1
Receita de construção	40,123	96,714	34,105	17.6
Outras receitas operacionais	8,733	7,964	6,461	35.2
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(894,500)	(902,243)	(676,645)	32.2
Energia elétrica comprada para revenda	(49,910)	(170,284)	(16,199)	208.1
Encargos de uso da rede elétrica	(114,241)	(124,872)	(112,736)	1.3
Pessoal e administradores	(88,216)	(173,724)	(80,860)	9.1
Planos previdenciário e assistencial	(17,695)	(15,916)	(15,354)	15.2
Material	(3,246)	(3,153)	(2,798)	16.0
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(326,375)	(268,269)	(133,443)	144.6
Serviços de terceiros	(47,138)	(37,958)	(35,399)	33.2
Depreciação e amortização	(137,547)	(144,678)	(142,561)	(3.5)
Provisões e reversões	(8,403)	137,317	(60,399)	(86.1)
Custo de construção	(39,215)	(79,599)	(32,644)	20.1
Outros custos e despesas operacionais	(62,514)	(21,106)	(44,252)	41.3
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	86,197	107,502	24,478	252.1
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	757,491	863,578	488,908	54.9
RESULTADO FINANCEIRO	(90,954)	(83,426)	(72,186)	26.0
Receitas financeiras	24,203	28,771	45,527	(46.8)
Despesas financeiras	(115,157)	(112,197)	(117,713)	(2.2)
LUCRO OPERACIONAL	666,537	780,152	416,722	59.9
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(188,003)	(112,022)	(139,419)	34.8
Imposto de Renda e Contribuição Social	(167,641)	(18,594)	(127,944)	31.0
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(20,363)	(93,429)	(11,475)	77.5
LUCRO LÍQUIDO	478,533	668,130	277,303	72.6
LAJIDA	895,038	1,008,257	631,469	41.7

Earnings Release 1T21

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.074.590	3.680.353	2.628.359	17,0
Fornecimento de energia elétrica	1.299.652	1.355.603	1.410.401	(7,9)
Suprimento de energia elétrica	34.691	312.173	49.784	(30,3)
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	974.424	1.104.123	961.337	1,4
Receita de construção	331.409	395.258	204.733	61,9
Valor justo do ativo indenizável da concessão	13.629	38.196	3.982	242,2
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	360.349	412.907	(58.970)	-
Outras receitas operacionais	60.436	62.092	57.092	5,9
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(2.832.810)	(3.563.511)	(2.294.103)	23,5
Energia elétrica comprada para revenda	(1.411.519)	(1.952.157)	(1.312.924)	7,5
Encargos de uso da rede elétrica	(539.460)	(491.943)	(268.020)	101,3
Pessoal e administradores	(184.260)	(441.266)	(166.562)	10,6
Planos previdenciário e assistencial	(39.002)	(36.285)	(37.296)	4,6
Material	(13.049)	(14.566)	(18.863)	(30,8)
Serviços de terceiros	(118.233)	(105.359)	(101.004)	17,1
Depreciação e amortização	(100.054)	(99.308)	(88.434)	13,1
Provisões e reversões	(60.990)	4.470	(68.057)	(10,4)
Custo de construção	(331.409)	(395.258)	(204.733)	61,9
Outros custos e despesas operacionais	(34.833)	(31.838)	(28.211)	23,5
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	241.780	116.842	334.255	(27,7)
RESULTADO FINANCEIRO	23.719	70.962	(15.542)	-
Receitas financeiras	111.302	115.090	110.296	0,9
Despesas financeiras	(87.582)	(44.128)	(125.838)	(30,4)
LUCRO OPERACIONAL	265.500	187.805	318.713	(16,7)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(92.196)	(14.580)	(109.436)	(15,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(105.831)	(67.665)	(118.786)	(10,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	13.635	53.085	9.350	45,8
LUCRO LÍQUIDO	173.304	173.225	209.277	(17,2)
LAJIDA	341.834	216.151	422.690	(19,1)

Earnings Release 1T21

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	95.707	100.891	97.461	(1,8)
Receita de Telecomunicações	94.638	99.774	96.720	(2,2)
Outras receitas operacionais	1.069	1.117	741	44,3
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(83.122)	(105.809)	(92.717)	(10,3)
Pessoal e administradores	(16.697)	(34.288)	(15.373)	8,6
Planos previdenciário e assistencial	(2.683)	(2.837)	(2.899)	(7,4)
Material	(560)	(98)	(273)	104,8
Serviços de terceiros	(14.751)	(16.702)	(15.768)	(6,4)
Depreciação e amortização	(33.546)	(36.838)	(37.241)	(9,9)
Provisões e reversões	1.586	24.983	(3.799)	-
Outros custos e despesas operacionais	(16.471)	(40.028)	(17.364)	(5,1)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	12.585	(4.918)	4.744	165,3
RESULTADO FINANCEIRO	(13.209)	(13.812)	(9.737)	35,7
Receitas financeiras	6.414	7.560	6.784	(5,5)
Despesas financeiras	(19.623)	(21.372)	(16.521)	18,8
LUCRO OPERACIONAL	(624)	(18.730)	(4.993)	(87,5)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	232	5.349	1.766	(86,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(3.400)	6.049	(3.734)	(8,9)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	3.632	(699)	5.500	(34,0)
LUCRO LÍQUIDO	(391)	(13.380)	(3.227)	(87,9)
LAJIDA	46.131	31.920	41.985	9,9

Earnings Release 1T21

Demonstração do Resultado – Copel Mercado Livre

	R\$ mil			
Demonstração do Resultado	1T21 (1)	4T20 (2)	1T20 (3)	Var.% (1/3)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	894.499	661.545	538.841	66,0
Fornecimento de energia elétrica	400.271	254.719	206.046	94,3
Suprimento de energia elétrica	492.774	406.778	328.888	49,8
Outras receitas operacionais	1.454	48	3.907	(62,8)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(871.232)	(650.863)	(526.901)	65,4
Energia elétrica comprada para revenda	(865.348)	(643.894)	(522.356)	65,7
Pessoal e administradores	(3.537)	(5.566)	(2.822)	25,3
Planos previdenciário e assistencial	(398)	(414)	(376)	5,8
Material	(5)	(22)	(2)	156,4
Serviços de terceiros	(855)	(52)	(444)	92,5
Depreciação e amortização	(27)	(25)	(11)	138,7
Provisões e reversões	(406)	222	(231)	75,8
Outros custos e despesas operacionais	(657)	(1.111)	(659)	(0,2)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	-	(5)	(34)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	23.267	10.677	11.906	95,4
RESULTADO FINANCEIRO	3.825	4.655	1.861	105,6
Receitas financeiras	3.834	4.671	1.885	103,4
Despesas financeiras	(8)	(16)	(24)	(65,3)
LUCRO OPERACIONAL	27.092	15.332	13.767	96,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(9.211)	(5.213)	(4.665)	97,4
Imposto de Renda e Contribuição Social	(6.350)	(4.276)	(2.495)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(2.861)	(938)	(2.170)	31,8
LUCRO LÍQUIDO	17.881	10.119	9.102	96,5
LAJIDA	23.294	10.702	11.917	95,5

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanco Patrimonial por Empresa

	R\$ mil													
Ativo - Mar/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejoir	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclassef.	Consolidado
CIRCULANTE	1,746,981	5,811,314	667,124	260,375	190,636	437,272	508,436	591,482	79,208	380,639	4,568	2,338,843	(1,583,588)	11,433,290
Caixa e equivalentes de caixa	622,471	952,354	281,520	121,148	98,860	132,056	56,230	454,645	59,657	293,483	4,548	128,678	(281,524)	2,924,126
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1,415	-	-	-	-	90	-	1,505
Cauções e depósitos vinculados	-	71	-	153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224
Clientes	375,032	2,517,781	52,111	65,655	82,189	302,796	391,937	75,485	6,922	73,992	-	-	(312,229)	3,631,671
Dividendos a receber	129,508	-	-	-	-	-	-	32,556	-	-	-	1,005,101	(1,098,302)	68,863
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298,440	-	298,440
Ativos financeiros setoriais	-	388,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	388,308
Contas a receber vinculadas à concessão	5,186	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,186
Ativos de contrato	257,468	-	-	-	-	-	-	-	11,291	-	-	-	-	268,759
Outros créditos	169,138	273,046	7,680	40,170	6,124	2,196	54,404	16,307	944	323	-	1,278	(17,014)	554,596
Estoques	23,856	133,200	5,946	1,743	94	-	-	-	201	-	-	-	(5,946)	159,094
Imposto de Renda e Contribuição Social	38,973	14,311	24,796	662	2,815	194	80	7,778	193	357	20	111,045	(24,796)	176,428
Outros tributos a recuperar	109,381	1,504,242	9,726	30,752	-	-	4,370	229	-	12,484	-	-	(9,726)	1,661,458
Despesas Antecipadas	7,302	22,824	69	92	554	30	-	1,472	-	-	-	-	(69)	32,274
Partes relacionadas	8,666	5,177	285,276	-	-	-	-	3,010	-	-	-	33,070	(334,140)	1,059
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	761,141	500,158	1,261,299
NÃO CIRCULANTE	16,823,225	14,489,103	896,548	504,723	545,674	156,312	680,358	5,767,949	430,433	376,841	227,082	21,277,045	(26,404,437)	35,770,856
Realizável a Longo Prazo	4,837,592	8,167,376	139,112	369,166	58,652	41,760	675,996	486,579	430,280	12,237	-	1,826,047	(592,566)	16,452,231
Títulos e valores mobiliários	101,202	795	-	8,073	-	-	-	178,050	3,474	11,049	-	-	-	302,643
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,538	-	20,538
Cauções e depósitos vinculados	-	147,905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,905
Clientes	-	49,732	8,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,039)	49,732
Repasse CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,129,585	-	1,129,585
Depósitos judiciais	72,366	270,649	15,505	95	75	5,523	16,804	388	23	-	-	125,126	(15,505)	491,049
Ativos financeiros setoriais	-	129,436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,436
Contas a receber vinculadas à concessão	764,576	994,658	-	205,136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,964,370
Ativos de contrato	3,759,598	1,328,729	-	30,093	-	-	-	-	426,244	-	-	-	(9,446)	5,535,218
Outros créditos	68,495	41,130	81	74,236	2,508	-	624,572	-	539	-	-	7,444	(81)	818,924
Imposto de Renda e Contribuição Social	469	18,420	-	-	1,246	-	34,620	-	-	-	-	-	-	54,755
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	825,273	110,301	-	48,972	36,237	-	-	-	343	-	297,694	(83,200)	1,235,620
Outros tributos a recuperar	70,886	4,360,649	5,186	51,489	-	-	-	99	-	845	-	88,443	(5,185)	4,572,412
Despesas antecipadas	-	-	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
Partes relacionadas	-	-	-	-	5,851	-	-	308,042	-	-	-	157,217	(471,110)	-
Investimentos	6,373,173	806	-	-	-	-	-	2,458,736	-	-	-	19,442,439	(25,461,034)	2,814,120
Imobilizado	5,498,500	-	720,796	-	343,682	113,908	269	2,821,004	14	347,924	221,439	2,787	(674,967)	9,395,356
Intangível	52,522	6,206,526	15,547	122,840	143,119	100	2,449	947	139	16,680	5,643	2,237	345,223	6,913,972
Direito de uso de ativos	61,438	114,395	21,093	12,717	221	544	1,644	683	-	-	-	3,535	(21,093)	195,177
TOTAL	18,570,206	20,300,418	1,563,671	765,098	736,309	593,583	1,188,795	6,359,432	509,641	757,481	231,649	23,615,888	(27,988,025)	47,204,146

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

R\$ mil

Ativo -Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclausif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.778.348	6.198.414	666.654	245.028	165.150	392.775	390.695	603.450	67.145	265.068	16.772	2.433.079	(1.815.147)	11.407.431
Caixa e equivalentes de caixa	763.501	1.461.797	277.119	110.659	51.616	64.806	17.249	448.389	48.250	197.067	16.738	42.700	(277.123)	3.222.768
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	-	1.375	-	-	-	-	90	-	1.465
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	146	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197
Clientes	364.742	2.638.385	53.282	59.299	104.599	324.903	276.158	90.309	6.507	67.161	-	-	(217.103)	3.768.242
Dividendos a receber	127.138	-	-	-	-	-	-	32.556	-	-	-	1.290.114	(1.382.742)	67.066
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	287.789	-	287.789
Ativos financeiros setoriais	-	173.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.465
Contas a receber vinculadas à concessão	4.515	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.515
Ativos de contrato	274.863	-	-	-	-	-	-	-	10.819	-	-	-	-	285.682
Outros créditos	160.528	240.970	7.764	40.436	6.012	2.243	55.664	17.608	1.145	306	-	1.025	(19.516)	514.185
Estoques	23.106	138.482	6.741	932	70	-	-	-	201	-	-	-	(6.741)	162.791
Imposto de Renda e Contribuição Social	13.002	13.915	28.969	3.003	2.764	749	32.967	7.548	169	98	24	12.171	(28.969)	86.410
Outros tributos a recuperar	25.275	1.501.768	9.800	30.352	-	-	7.258	234	-	436	-	-	(9.800)	1.565.323
Despesas Antecipadas	9.399	23.538	162	201	89	74	15	3.457	54	-	10	150	(162)	36.987
Partes relacionadas	12.279	6.043	282.817	-	-	-	9	3.349	-	-	-	40.298	(344.795)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758.742	471.804	1.230.546
NÃO CIRCULANTE	16.542.006	14.208.674	898.939	504.406	540.083	161.304	662.404	5.757.682	418.907	387.375	203.766	20.701.713	(25.610.026)	35.377.233
Realizável a Longo Prazo	4.714.541	7.915.662	136.527	358.719	47.057	39.708	660.229	447.850	418.789	11.931	-	1.888.883	(549.617)	16.090.279
Títulos e valores mobiliários	110.615	1.543	-	8.042	-	-	-	164.400	3.458	11.007	-	-	-	299.065
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.385	-	22.385
Cauções e depósitos vinculados	-	133.521	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133.521
Clientes	-	51.438	9.175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.175)	51.438
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.104.835	-	1.104.835
Depósitos judiciais	72.711	265.585	16.086	86	75	5.441	16.724	386	-	-	-	125.738	(16.086)	486.746
Ativos financeiros setoriais	-	173.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173.465
Contas a receber vinculadas à concessão	747.891	960.518	-	189.416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.897.825
Ativos de contrato	3.659.534	1.114.961	-	27.254	-	-	-	-	414.992	-	-	-	(9.626)	5.207.115
Outros créditos	64.655	46.496	81	80.513	2.509	-	643.505	-	339	-	-	7.443	(81)	845.460
Imposto de Renda e Contribuição Social	469	18.381	-	-	1.246	-	-	-	-	-	-	117.682	-	137.778
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	811.638	106.668	-	37.376	34.267	-	-	-	-	-	282.132	(80.977)	1.191.104
Outros tributos a recuperar	58.666	4.338.116	4.517	53.364	-	-	-	97	-	924	-	88.331	(4.517)	4.539.498
Despesas antecipadas	-	-	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
Partes relacionadas	-	-	-	-	5.851	-	-	282.967	-	-	-	140.337	(429.155)	-
Investimentos	6.186.349	808	-	-	-	-	-	2.449.401	-	-	-	18.807.102	(24.714.143)	2.729.517
Imobilizado	5.559.793	-	734.172	-	347.373	120.914	224	2.859.098	16	357.141	198.299	2.725	(684.295)	9.495.460
Intangível	53.488	6.203.387	16.993	132.366	145.399	108	1.833	693	102	18.303	5.467	2.041	349.276	6.929.456
Direito de uso de ativos	27.835	88.817	11.247	13.321	254	574	118	640	-	-	-	962	(11.247)	132.521
TOTAL	18.320.354	20.407.089	1.565.592	749.434	705.232	554.078	1.053.100	6.361.133	486.052	652.444	220.537	23.134.792	(27.425.173)	46.784.664

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

R\$ mil

Passivo - Mar/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Edícios	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	2,077,956	4,850,378	104,223	160,814	105,132	325,285	435,786	241,564	31,960	80,927	20,210	2,753,092	(983,493)	10,203,834
Obrigações sociais e trabalhistas	176,131	492,638	39,540	9,546	410	516	5,955	45	2	-	11	18,584	-	743,378
Partes relacionadas	5,100	8,369	-	-	-	27,348	188	5,955	194	380	75	285,755	(333,364)	-
Fornecedores	305,177	1,272,588	16,639	44,381	3,105	254,927	347,095	29,590	995	27,389	19,844	5,134	(289,944)	2,036,920
Imposto de renda e contribuição social	79,080	689,951	3,215	1,919	-	5,213	1,805	4,754	640	34,131	9	-	(3,215)	817,502
Outras obrigações fiscais	23,141	378,467	7,436	7,658	1,847	3,316	4,406	4,396	251	6,020	220	1,137	(7,436)	430,859
Empréstimos e financiamentos	128,620	13,194	-	-	-	-	-	55,159	7,912	-	-	2,251	(3,238)	203,898
Debêntures	739,363	769,841	30,054	11,609	-	-	-	43,297	-	-	-	1,519	(30,054)	1,565,629
Dividendos a pagar	489,108	440,368	-	75,474	-	30,717	29,803	55,528	20,377	-	51	2,437,581	(1,098,302)	2,480,705
Benefícios pós-emprego	17,592	48,790	2,507	-	-	-	53	34	-	-	-	220	-	69,196
Encargos do consumidor a recolher	11,665	13,788	-	-	-	-	-	-	189	5,360	-	-	-	31,002
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	64,650	354,730	-	-	8,552	3,155	-	-	1,007	2,604	-	-	-	434,698
Contas a pagar vinculadas à concessão	6,796	-	-	-	89,850	-	-	-	-	-	-	-	-	96,646
Passivos financeiros setoriais	-	90,582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90,582
Passivo de arrendamento	10,348	28,591	3,218	2,187	135	90	61	86	-	-	-	328	(3,218)	41,826
Outras contas a pagar	21,185	126,041	1,614	8,040	1,233	3	46,420	42,720	393	5,043	-	583	(1,614)	251,661
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	122,440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122,440
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	786,892	786,892
NÃO CIRCULANTE	5,290,142	8,063,821	749,661	85,426	640,143	6,660	376,034	1,724,699	60,879	1,232	2,669	1,625,289	(1,164,586)	17,462,069
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	308,118	-	-	-	5,851	(313,969)	-
Fornecedores	142,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,218
Imposto de renda e contribuição social diferidos	383,287	-	-	33,225	-	-	82,514	13,342	13,372	-	4	-	(11,146)	514,598
Outras obrigações fiscais	47,836	557,452	14,761	-	-	-	4,638	292	345	-	-	3,033	(14,762)	613,595
Empréstimos e financiamentos	1,309,149	180,637	-	-	-	-	-	788,051	38,952	-	-	792,664	(153,979)	2,955,474
Debêntures	2,257,264	1,615,732	640,166	-	-	-	-	538,053	-	-	-	499,692	(640,166)	4,910,741
Benefícios pós-emprego	417,706	946,436	47,102	10,334	-	660	3,354	547	-	-	-	10,079	-	1,436,218
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	63,006	183,360	-	-	-	-	-	-	1,624	1,232	-	-	-	249,222
Contas a pagar vinculadas à concessão	47,570	-	-	-	640,057	-	-	-	-	-	-	-	-	687,627
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	52,435	89,807	18,395	11,697	86	511	1,586	640	-	-	-	3,236	(18,395)	159,998
Outras contas a pagar	36,921	6,063	-	29,621	-	-	287,743	73,024	-	-	-	7,876	(6,276)	434,972
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3,817,773	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,817,773
Provisões para litígios	532,750	666,561	29,237	549	-	851	545	2,579	6,931	-	2,665	302,858	(5,893)	1,539,633
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	11,202,108	7,386,218	709,788	518,858	(8,965)	261,639	376,974	4,393,168	416,802	675,321	208,771	19,237,507	(25,839,946)	19,538,242
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	11,202,108	7,386,218	709,788	518,858	(8,965)	261,639	376,974	4,393,168	416,802	675,321	208,771	19,237,507	(26,140,682)	19,237,507
Capital social	5,765,226	5,341,443	695,423	220,966	35,503	425,662	159,090	4,450,307	159,941	406,363	194,062	10,800,000	(17,853,986)	10,800,000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	5,000	-	-	-	29,850	9,610	-	3,145	14,935	-	(62,540)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	557,147	(213,925)	446	(2,090)	256	239	(1,437)	1,627	-	-	-	340,538	(342,263)	340,538
Reserva Legal	657,881	263,850	9,310	42,326	-	-	14,689	14,623	16,139	16,155	-	1,209,458	(1,034,973)	1,209,458
Reserva de retenção de lucros	3,137,130	1,400,828	-	233,858	-	-	156,901	169,521	202,117	-	-	6,088,855	(5,300,355)	6,088,855
Dividendo adicional proposto	602,540	420,718	-	-	-	-	-	-	14,541	179,822	-	-	(1,217,621)	-
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	482,184	173,304	(391)	23,798	(44,724)	(164,262)	17,881	(252,520)	24,064	69,836	(226)	798,656	(328,944)	798,656
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300,736	300,736
TOTAL	18,570,207	20,300,418	1,563,669	765,099	736,308	593,582	1,188,794	6,359,431	509,641	757,480	231,650	23,615,888	(27,988,025)	47,204,146

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 1T21

														R\$ mil
Passivo - Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	2.346.758	5.156.702	98.908	173.144	95.465	309.265	304.379	228.743	32.185	46.027	9.655	2.063.949	(1.210.788)	9.654.392
Obrigações sociais e trabalhistas	164.298	451.683	36.263	8.408	377	603	5.579	56	2	-	18	16.759	-	684.046
Partes relacionadas	6.762	10.567	62	-	-	33.575	257	7.221	260	502	109	283.650	(342.965)	-
Fornecedores	282.700	1.632.903	16.986	41.968	2.280	227.158	221.517	22.556	1.459	26.828	8.891	3.184	(197.123)	2.291.307
Imposto de renda e contribuição social	71.776	584.120	-	-	-	12.430	-	6.403	527	6.568	7	-	-	681.831
Outras obrigações fiscais	47.342	419.029	10.372	7.374	1.492	2.882	3.144	4.135	240	3.439	579	952	(10.372)	490.608
Empréstimos e financiamentos	127.489	16.251	-	-	-	-	-	55.263	7.920	-	-	512.086	(1.332)	717.677
Debêntures	751.926	769.742	28.064	20.252	-	-	-	37.519	-	-	-	301.972	(28.064)	1.881.411
Dividendos a pagar	769.108	440.368	-	84.634	-	30.717	29.803	55.528	20.146	-	51	944.274	(1.382.742)	991.887
Benefícios pós-emprego	17.634	48.716	2.565	-	-	-	56	34	-	-	-	226	-	69.231
Encargos do consumidor a recolher	13.877	15.565	-	-	-	-	-	-	224	4.046	-	-	-	33.712
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	60.712	303.832	-	-	8.376	1.781	-	-	1.014	2.471	-	-	-	380.186
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.673	-	-	-	82.278	-	-	-	-	-	-	-	-	88.951
Passivos financeiros setoriais	-	188.709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188.709
Passivo de arrendamento	9.571	28.953	3.011	1.984	145	117	34	110	-	-	-	279	(3.011)	41.193
Outras contas a pagar	16.890	122.426	1.585	8.524	517	2	43.989	39.918	393	2.173	-	567	(1.584)	235.400
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	121.838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121.838
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	756.405	756.405
NÃO CIRCULANTE	5.240.861	8.037.472	731.506	81.230	596.278	6.603	391.797	1.719.043	60.897	931	1.972	1.111.732	(1.100.568)	16.879.754
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	283.043	-	-	-	5.851	(288.894)	-
Fornecedores	145.145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.145
Imposto de renda e contribuição social diferidos	360.079	-	-	28.500	-	-	79.653	13.934	13.155	207	20	-	(11.210)	484.338
Outras obrigações fiscais	47.125	567.157	13.401	-	-	4.602	278	343	-	-	-	2.978	(13.401)	622.483
Empréstimos e financiamentos	1.333.066	168.095	-	-	-	-	-	801.117	40.899	-	-	266.682	(139.005)	2.470.854
Debêntures	2.243.612	1.601.316	629.526	-	-	-	-	531.825	-	-	-	499.317	(629.526)	4.876.070
Benefícios pós-emprego	413.881	939.269	46.703	10.121	-	643	3.292	545	-	-	-	9.929	-	1.424.383
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	63.675	218.883	-	-	-	-	-	-	1.543	724	-	-	-	284.825
Contas a pagar vinculadas à concessão	46.755	-	-	-	596.158	-	-	-	-	-	-	-	-	642.913
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	19.521	63.183	8.729	12.468	120	511	86	572	-	-	-	707	(8.729)	97.168
Outras contas a pagar	37.697	6.897	-	29.507	-	-	308.127	85.722	-	-	-	1.936	-	469.886
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.805.985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.805.985
Provisões para litígios	530.305	666.687	33.147	634	-	847	361	1.942	5.300	-	1.952	324.332	(9.803)	1.555.704
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.113.817)	20.250.517
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.405.224)	19.959.111
Capital social	5.765.226	5.341.443	695.423	220.966	35.503	425.662	159.090	4.478.307	159.941	406.363	194.062	10.800.000	(17.881.986)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	30.000	-	-	-	27.680	4.534	-	3.145	14.935	-	(80.294)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	569.958	(213.925)	446	(2.090)	256	239	(1.437)	1.627	-	-	-	353.349	(355.074)	353.349
Reserva Legal	657.881	263.850	9.310	42.326	-	-	14.689	14.623	17.066	16.155	-	1.209.458	(1.035.900)	1.209.458
Reserva de retenção de lucros	3.137.130	1.400.828	-	233.858	-	-	156.901	169.521	201.746	-	-	6.088.855	(5.299.984)	6.088.855
Dividendo adicional proposto	602.540	420.718	-	-	-	-	-	-	14.217	179.822	-	1.507.449	(1.217.297)	1.507.449
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	(22.269)	(187.690)	-	(255.266)	-	-	(86)	-	465.311	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	291.407	291.407
TOTAL	18.320.355	20.407.089	1.565.590	749.435	705.231	554.077	1.053.099	6.361.132	486.052	652.443	220.538	23.134.792	(27.425.173)	46.784.664

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do resultado por empresa

Demonstração do Resultado 1T21	R\$ mil														Consolidado
	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	FDA	Bela Vista	Elimin. e Reclussif.	
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	607,551	273,221	3,074,590	95,707	159,555	49,755	378,382	894,499	118,182	29,009	-	184,405	-	(879,063)	4,985,793
Fornecimento de energia elétrica	51,411	-	1,299,652	-	-	-	-	400,271	-	-	-	-	-	(618)	1,750,716
Suprimento de energia elétrica	536,033	-	34,691	-	-	49,755	378,382	492,774	118,182	-	-	184,395	-	(641,876)	1,152,336
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	227,707	974,424	-	-	-	-	-	-	27,287	-	-	-	(104,496)	1,124,922
Receita de construção	-	38,402	331,409	-	2,747	-	-	-	-	1,722	-	-	-	-	374,280
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	13,629	-	15,241	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,870
Telecomunicações	-	-	-	94,638	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(94,638)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	141,570	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,701)	134,869
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	360,349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360,349
Outras receitas operacionais	20,107	7,112	60,436	1,069	(3)	-	-	1,454	-	-	-	10	-	(30,734)	59,451
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(301,780)	(96,382)	(2,832,810)	(83,121)	(122,592)	(16,087)	(350,241)	(871,233)	(89,631)	(3,598)	(30,744)	(77,851)	(178)	849,940	(4,026,306)
Energia elétrica comprada para revenda	(30,162)	-	(1,411,519)	-	-	-	-	(865,348)	(6,811)	-	-	(12,935)	-	640,479	(1,686,296)
Encargos de uso da rede elétrica	(71,425)	-	(539,460)	-	-	(4,056)	(6,934)	-	(6,805)	-	-	(35,569)	-	103,967	(560,282)
Pessoal e administradores	(50,231)	(32,873)	(184,260)	(16,697)	(9,703)	(1,038)	(1,259)	(3,537)	(3,174)	(182)	(5,780)	(356)	(160)	-	(309,250)
Planos previdenciário e assistencial	(10,414)	(6,862)	(39,002)	(2,683)	(1,291)	(51)	(170)	(398)	(220)	(12)	(707)	(24)	(4)	-	(61,838)
Material	(1,730)	(1,092)	(13,049)	(560)	(178)	(63)	(3)	(5)	(293)	(30)	(130)	(99)	-	560	(16,672)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(326,375)	-	-	-	-	-	-	6,213	(320,162)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(95,008)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(95,008)
Serviços de terceiros	(16,621)	(7,381)	(118,233)	(14,751)	(2,738)	(2,616)	(8,136)	(855)	(22,855)	(1,401)	(6,345)	(9,186)	(1)	44,038	(167,081)
Depreciação e amortização	(76,058)	(2,770)	(100,054)	(33,546)	(10,061)	(6,965)	(6,036)	(27)	(40,370)	(7)	(547)	(12,351)	(2)	31,818	(256,976)
Provisões e reversões	(2,436)	(3,405)	(60,992)	1,586	316	-	(799)	(407)	(1,812)	48	(11,653)	-	-	4,690	(74,864)
Custos de construção	-	(37,494)	(331,409)	-	(2,747)	-	-	-	-	(1,722)	-	-	-	-	(373,372)
Outros custos e despesas operacionais	(42,703)	(4,505)	(34,832)	(16,470)	(1,182)	(1,298)	(529)	(656)	(7,291)	(292)	(5,582)	(7,331)	(11)	18,175	(104,506)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	80,434	107,247	-	-	-	-	-	-	-	9,329	-	654,695	-	(764,971)	86,734
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	386,205	284,086	241,780	12,586	36,963	33,668	28,141	23,266	37,880	25,411	623,951	106,554	(178)	(794,094)	1,046,221
RESULTADO FINANCEIRO	(37,004)	(23,723)	23,720	(13,209)	(392)	(67,719)	273	3,826	(31,190)	(414)	112,281	1,160	49	13,210	(19,132)
Receitas financeiras	12,261	3,372	111,302	6,414	2,249	4,156	2,269	3,834	4,683	309	124,295	1,365	49	(8,229)	268,329
Despesas financeiras	(49,265)	(27,095)	(87,582)	(19,623)	(2,641)	(71,875)	(1,996)	(8)	(35,873)	(723)	(12,014)	(205)	-	21,439	(287,461)
LUCRO OPERACIONAL	349,201	260,363	265,500	(623)	36,571	(34,051)	28,414	27,092	6,690	24,997	736,232	107,714	(129)	(780,884)	1,027,088
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(89,311)	(50,881)	(92,196)	232	(12,773)	11,596	(4,986)	(9,211)	(3,944)	(933)	15,562	(37,878)	(11)	6,885	(267,849)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(105,831)	(3,401)	(8,048)	-	(6,956)	(6,350)	(4,536)	(716)	-	(38,428)	(27)	9,172	(282,105)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	13,635	3,633	(4,725)	11,596	1,970	(2,861)	592	(217)	15,562	550	16	(2,287)	14,256
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	751,794	-	-	(773,999)	759,239
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,476	-	-	(6,074)	35,935
LUCRO LÍQUIDO	259,890	209,482	173,304	(391)	23,798	(22,455)	23,428	17,881	2,746	24,064	798,270	69,836	(140)	(780,073)	795,174
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,759,280
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,476
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(19,454)
LAUDA	462,263	286,856	341,834	46,132	47,024	40,633	34,177	23,293	78,250	25,418	624,498	118,905	(176)	(825,912)	1,303,196

Earnings Release 1T21

R\$ mil

Demonstração do Resultado 1T20	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	655,269	182,610	2,628,359	97,461	147,973	51,088	155,747	538,841	85,505	12,878	60,913	-	-	(462,703)	4,153,941
Fornecimento de energia elétrica	142,984	-	1,410,401	-	-	-	-	206,046	-	-	-	-	-	(771)	1,758,660
Suprimento de energia elétrica	499,121	-	49,784	-	-	51,088	155,747	328,888	85,505	-	60,913	-	-	(354,295)	876,751
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	144,108	961,337	-	-	-	-	-	-	12,704	-	-	-	(75,367)	1,042,782
Receita de construção	-	33,931	204,733	-	2,827	-	-	-	-	174	-	-	-	-	241,665
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	3,982	-	5,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,187
Telecomunicações	-	-	-	96,720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9,971)	86,749
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	139,910	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,654)	138,256
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(58,970)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(58,970)
Outras receitas operacionais	13,164	4,571	57,092	741	31	-	-	3,907	-	-	-	-	-	(20,645)	58,861
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(299,869)	(91,556)	(2,294,104)	(92,717)	(126,591)	(15,411)	(211,883)	(526,901)	(64,381)	(1,832)	(19,189)	(50)	(27,427)	462,883	(3,309,028)
Energia elétrica comprada para revenda	(16,097)	-	(1,312,924)	-	-	-	-	(522,356)	(95)	-	(7)	-	-	354,728	(1,496,751)
Encargos de uso da rede elétrica	(89,440)	-	(268,020)	-	-	(3,758)	(6,764)	-	(6,771)	-	(10,562)	-	-	74,951	(310,364)
Pessoal e administradores	(47,331)	(30,713)	(166,562)	(15,373)	(8,634)	(980)	(568)	(2,822)	(1,946)	(279)	-	(43)	(3,886)	-	(279,137)
Planos previdenciário e assistencial	(9,174)	(5,970)	(37,296)	(2,899)	(1,020)	(47)	(83)	(376)	(133)	(5)	-	-	(661)	-	(57,664)
Material	(1,000)	(932)	(18,863)	(273)	33	(51)	(8)	(2)	(857)	(1)	-	-	(299)	-	(22,253)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(133,443)	-	-	-	-	-	-	2,972	(130,471)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(101,828)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(101,828)
Serviços de terceiros	(21,102)	(6,470)	(101,004)	(15,768)	(3,132)	(2,552)	(5,971)	(444)	(9,058)	(1,681)	(2,402)	(1)	(8,197)	25,897	(151,885)
Depreciação e amortização	(88,119)	(2,589)	(88,434)	(37,241)	(9,849)	(6,936)	(6,042)	(11)	(40,290)	(2)	(5,564)	(1)	(440)	-	(285,518)
Provisões e reversões	5,701	(7,398)	(68,057)	(3,799)	2,425	-	(58,491)	(231)	(197)	(13)	-	-	(3,341)	-	(133,401)
Custos de construção	-	(32,644)	(204,733)	-	(2,827)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(240,204)
Outros custos e despesas operacionais	(33,307)	(4,840)	(28,211)	(17,364)	(1,759)	(1,087)	(513)	(659)	(5,034)	149	(654)	(5)	(10,603)	4,335	(99,552)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(862)	31,519	-	-	-	-	-	(34)	5,229	-	-	-	513,454	(526,434)	22,872
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	354,538	122,573	334,255	4,744	21,382	35,677	(56,136)	11,906	26,353	11,046	41,724	(50)	486,027	(526,254)	867,785
RESULTADO FINANCEIRO	(32,582)	(11,769)	(15,542)	(9,737)	(1,790)	(23,021)	133	1,861	(27,365)	(550)	-	224	25,552	-	(94,586)
Receitas financeiras	28,037	11,604	110,296	6,784	4,604	668	246	1,885	5,315	376	-	229	45,839	(25)	215,858
Despesas financeiras	(60,619)	(23,373)	(125,838)	(16,521)	(6,394)	(23,689)	(113)	(24)	(32,680)	(926)	-	(5)	(20,287)	25	(310,444)
LUCRO OPERACIONAL	321,956	110,804	318,713	(4,993)	19,592	12,656	(56,003)	13,767	(1,012)	10,496	41,724	174	511,579	(526,254)	773,199
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(107,961)	(26,515)	(109,436)	1,766	(6,883)	(4,298)	2,346	(4,665)	(4,721)	(503)	(1,972)	(71)	691	(61)	(262,283)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(118,786)	(3,734)	(6,532)	(3,975)	(493)	(2,495)	(4,259)	(529)	(1,972)	(53)	(3,474)	-	(266,979)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	9,350	5,500	(351)	(323)	2,839	(2,170)	(462)	26	-	(18)	4,165	(61)	4,696
LUCRO LÍQUIDO	213,995	84,289	209,277	(3,227)	12,709	8,358	(53,657)	9,102	(5,733)	9,993	39,752	103	512,270	(526,315)	510,916
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	213,995	84,289	209,277	(3,227)	6,482	5,851	(43,569)	9,102	(5,733)	9,993	-	-	512,270	(486,460)	512,270
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	6,227	2,507	(10,088)	-	-	-	-	-	-	-	(1,354)
LAJIDA	442,657	125,162	422,689	41,985	31,231	42,613	(50,094)	11,917	66,643	11,048	47,288	(49)	486,467	(526,254)	1,153,303

* Valores sujeitos a arredondamentos.