

Earnings Release 4T20

Copel registra EBITDA ajustado de R\$ 1,5 bilhão no 4T20

Teleconferência de Resultados 4T20
18.03.2021 - 14h
(horário de Brasília)
Telefone para acesso
(11) 2188-0155
Código: Copel

- > EBITDA (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.377 milhões no 4T20 (+32%)
- > Lucro líquido (incluindo operações descontinuadas) de R\$ 1.123 milhões no 4T20 (+88%)
- > Geração de caixa operacional de R\$ 979,4 milhões no 4T20 (+16,3%)
- > Dividendos de R\$ 2.541,8 milhões (payout de 65%)
- > Aprovada a Reforma no Estatuto Social – Avanços em Governança Corporativa
- > Split de Ações: desdobramento na proporção de 1:10
- > Programa de UNITS - composição de ações: 1 ON e 4 PNB

	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	5.655,2	4.329,8	4.324,0	30,8	18.633,2	15.869,2	17,4
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4.724,6	3.494,5	3.628,2	30,2	14.573,5	12.673,7	15,0
Resultado Operacional (R\$ milhões)	1.039,0	938,3	641,2	62,0	5.119,5	2.846,9	79,8
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1.123,4	683,7	596,5	88,4	3.909,8	2.062,9	89,5
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	3,89	2,45	2,29	69,8	13,97	7,59	84,0
EBITDA (R\$ milhões)	1.308,7	1.137,9	1.034,5	26,5	5.263,2	4.253,0	23,8
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	28,1%	16,5%	15,4%	82,1	26,5%	15,9%	66,6
Mercado Fio (GWh)	8.019	4.471	7.763	3,3	30.079	30.634	(1,8)
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	620,2	420,5	512,0	21,1	1.841,9	1.860,3	(1,0)
Margem EBITDA	23,1%	26,3%	23,9%	(3,3)	28,2%	26,8%	5,4
Margem Operacional	18,4%	21,7%	14,8%	23,9	27,5%	17,9%	53,2
Margem Líquida	19,9%	15,8%	13,8%	44,0	21,0%	13,0%	61,4

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)	dez/20	set/20	jun/20	mar/20	dez/19
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	212,96	206,25	207,78	189,93	179,87
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	537,81	536,07	525,96	536,70	534,32
Tarifa Média de Suprimento - Copel Get ³	201,66	200,30	198,92	196,95	198,27

Indicadores Econômico-Financeiros	dez/20	set/20	jun/20	mar/20	dez/19
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	20.250.518	20.329.426	19.649.760	18.109.128	17.598.212
Dívida Líquida (R\$ mil)	6.400.329	6.389.260	7.433.039	7.763.820	8.249.852
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	74,00	74,29	71,80	66,17	64,31
Endividamento do PL ⁴	49,1%	50,7%	54,8%	61,8%	65,8%
Liquidez Corrente	1,2	1,4	1,5	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\$ 70,00
CPLE6 | R\$ 74,94

ELP | US\$ 14,30
XCOP | € 9,50

Valor de Mercado | R\$ 18,3 bi

* Cotações em 31.12.2020. Não consideram split.



Earnings Release 4T20

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	8
2.1 Receita Operacional	8
2.2 Custos e Despesas Operacionais	9
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	12
2.4 EBITDA	12
2.5 Resultado Financeiro	13
2.6 Lucro Líquido Consolidado	14
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	15
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	15
3.1 Principais Contas	15
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	18
3.3 Endividamento	19
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	22
4. Desempenho das Principais Empresas	23
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	23
4.2 Copel Distribuição	25
4.3 Copel Telecomunicações	26
4.4 Copel Mercado Livre (Copel Energia)	28
4.5 Informações Contábeis	29
5. Programa de Investimentos	29
6. Mercado de Energia e Tarifas	30
6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição	30
6.2 Mercado Fio (TUSD)	31
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	31
6.4 Total de Energia Vendida	32
6.5 Fluxos de Energia	34
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	43
8.1 Geração de Energia	43
8.2 Transmissão de Energia	47
8.3 Distribuição	49
8.4 Telecomunicações	51
8.5 Participações	52
8.6 Novos Projetos	53
9. Outras Informações	54
9.1 Recursos Humanos	54
9.2 Principais Indicadores Físicos	55
9.3 Teleconferência sobre Resultados do 4T20	56
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	57
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	58
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	62

Earnings Release 4T20

1. Principais Eventos no Período

No 4T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.308,7 milhões, 26,5% maior que os R\$ 1.034,5 milhões registrados no 4T19. Esse resultado é reflexo, basicamente, do crescimento de 82,5% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 564 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 4T20 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) do aumento de 14,7% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, consequência do crescimento de 3,3% no mercado fio da distribuidora e da revisão tarifária periódica e do reajuste tarifário nos contratos de transmissão, e pelo registro líquido de R\$ 178,2 milhões em reversões na linha de “provisões e reversões”, parcialmente compensado pelo aumento de 32,5% em “energia comprada para revenda”. Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado foi de R\$ 1.489,1 milhões, 50,6% superior ao registrado no 4T19. Mais informações no item 2.4.

Aprovação Integral das Deliberações na Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”)

No dia 11 de março de 2021 foram aprovadas em AGE as matérias da Reforma do Estatuto Social, que contempla significativos avanços em governança corporativa, destacando (i) a garantia de que o atual dispositivo estatutário que obriga a aplicação integral de reajustes tarifários, homologados pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, não possa ser alterado ou excluído sem que haja a aprovação da maioria dos acionistas detentores de ações preferenciais; (ii) o aumento de 2 para 3 no número de membros eleitos pelos acionistas não controladores no Conselho de Administração (“CAD”); e (iii) a inclusão de um membro externo independente no Comitê de Auditoria Estatutário.

Também foram instituídos 3 comitês de assessoramento ao CAD, sendo eles:

- Comitê de Investimento e Inovação, com a finalidade de avaliar e emitir recomendação acerca dos planos de investimentos da Companhia, composto por 3 membros do CAD, sendo um deles representante dos acionistas minoritários;
- Comitê de Desenvolvimento Sustentável com a finalidade de auxiliar o CAD na proposição de diretrizes, políticas e principais temas relativos à gestão de pessoas e ESG;
- Comitê de Minoritários com a finalidade de analisar e emitir recomendações e pareceres sobre matérias que envolvam transações entre a Companhia e o acionista controlador.

Desdobramento de Ações (“Split”) e Programa da UNITS

O novo Estatuto da Companhia, aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 11 de março de 2021, também institui o desdobramento de ações na proporção de 1 para 10, sendo que as ações passaram

Earnings Release 4T20

a ser negociadas ex-desdobramento a partir do dia 12 de março de 2021. Adicionalmente, o novo Estatuto contempla a instituição do Programa de UNITS, as quais serão compostas por 5 ações de emissão da Companhia, sendo 1 ON (CPLE3) e 4 PNB (CPLE6) e, no contexto da formação das UNITS, o Estatuto permite a possibilidade de conversão de ações na razão de 1 ON para 1 PNB (e vice-versa).

Migração para o Nível 2 de Governança da B3

O novo estatuto também contempla a adesão ao Nível 2 de Governança Corporativa da B3, o qual estabelece, entre outros: (i) o Tag along de 100% para as ações Ordinárias e Preferenciais, conferindo tratamento equitativo aos acionistas da Companhia; e (ii) o direito de voto para os acionistas preferencialistas em assuntos que tratem de transformação, incorporação, cisão ou fusão da Companhia, sendo que a saída do nível 1 e migração ao nível 2 de Governança Corporativa da B3 está condicionada à futura realização e liquidação de oferta pública de distribuição secundária de ações ou de UNITS de titularidade do Estado do Paraná e de emissão da Companhia, conforme Fato Relevante 01/21 de 08 de janeiro de 2021. Tal condicionante está prevista no Art. 114 do Estatuto.

Nova Política de Dividendos da Copel

No dia 20 de janeiro de 2021, o Conselho de Administração da Companhia (“CAD”) aprovou a nova Política de Dividendos da Copel (“Nova Política”). Com o objetivo de proporcionar mais transparência e previsibilidade do fluxo de pagamentos de proventos aos acionistas, definiu-se criteriosos parâmetros que preservam as diretrizes estratégicas e financeiras da Companhia de médio e longo prazo, sendo eles:

- Limites para Índice de Alavancagem Financeira = Dívida Líquida/EBITDA (“Alavancagem”);
- Preservação do Fluxo de Caixa Disponível (“FCD”), sendo o FCD o caixa gerado pelas atividades operacionais, deduzidos dos investimentos realizados (“CAPEX”) no período (FCD = Caixa Operacional – CAPEX);
- Aumento na frequência de distribuição de 1 para, no mínimo, 2 eventos de pagamentos no ano.

Desse modo, considerando o nível de endividamento, a geração de caixa operacional e o CAPEX, as propostas de dividendos regulares serão calculados conforme os critérios abaixo:

- a) Alavancagem abaixo de 1,5x = 65% do Lucro Líquido Ajustado
- b) Alavancagem entre 1,5x e 2,7x = 50% do Lucro Líquido Ajustado
- c) Alavancagem acima de 2,7x = 25% do Lucro Líquido Ajustado

Com o objetivo de preservar a capacidade de investimentos sustentáveis, os valores calculados acima estarão sempre limitados pelo FCD, exceto o dividendo obrigatório. Adicionalmente, a Companhia buscará não ultrapassar a alavancagem de 2,7x.

Earnings Release 4T20

Fluxo de Caixa Disponível

O Fluxo de Caixa Disponível ("FCD") é definido na Política de Dividendos como: FCD = Caixa gerado pelas atividades Operacionais, deduzido do caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento, sendo: a) Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais: caixa gerado pelas atividades operacionais no exercício social, antes de impostos, contribuições (IRCS) e encargos financeiros. b) Caixa líquido utilizado pelas atividades de Investimento: valor investido no exercício social em ativos não circulantes. A Tabela abaixo demonstra o cálculo do FCD para o exercício de 2020:

	Consolidado
	31.12.2020
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	4.983.327
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	170.288
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	5.153.615
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(1.593.998)
PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(73.573)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	(1.667.571)
FLUXO DE CAIXA DISPONÍVEL "FCD"	3.486.044

Agente Escriturador

No dia 20 de janeiro de 2021 o Conselho de Administração da Companhia aprovou a implantação do sistema de ações escriturais e, com isso, a contratação do Banco Bradesco S.A. ("Banco Bradesco") como banco escriturador das ações da Companhia e, caso venha a ser aprovado o Programa de UNITS, como agente emissor das UNITS. Dessa forma, desde o dia 08 de fevereiro de 2021, o atendimento aos titulares das ações é realizado pela rede de agências do Bradesco, presente em todo o território nacional.

CCVA – Copel Telecom

No dia 14 de janeiro de 2021 foi celebrado o Contrato de Compra e Venda de Ações (CCVA) da Copel Telecom com a Bordeaux Participações S.A., sociedade do grupo econômico do Bordeaux Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, vencedor do certame licitatório Leilão DDN nº 01/2020, como parte do processo de alienação de 100% (cem por cento) das ações de emissão da Copel Telecomunicações ("Copel Telecom") de titularidade da Companhia. A conclusão da operação de alienação está sujeita ao cumprimento das condições definidas no Edital e no CCVA, inclusive às aprovações do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE e da Agência Nacional de Telecomunicações - ANATEL.

Resultado dos Programas de Demissão Incentivada ("PDI")

No final de dezembro de 2020 foi concluído o PDI destinado aos empregados do Call Center da Copel Distribuição, sendo que, dos 375 empregados elegíveis, 169 empregados aderiram ao programa. Considerando

Earnings Release 4T20

os resultados do PDI anterior, finalizado em 1º de dezembro de 2020 com o desligamento de 311 empregados, a Companhia terminou 2020 com a adesão de 480 empregados aos programas de demissão incentivada. As indenizações, registradas na linha de custo de pessoal no 4T20, somaram R\$ 66,8 milhões, enquanto que a potencial redução de custos é estimada em R\$ 68,1 milhões a partir de 2021, valor que sobe para R\$ 77,1 milhões a partir de 2022, quando os efeitos do PDI do Call Center passam a ser percebidos.

Inclusão da CPLE6 na Carteira Ibovespa e no ICO2

As ações preferenciais categoria “B” (“PNB”) da Companhia (CPLE6) foram incluídas na carteira teórica do Ibovespa que passou a vigorar a partir de 04 de janeiro de 2021, com participação de 0,431%. O Ibovespa conta com 81 ativos de 78 empresas e é o principal índice de ações no mercado brasileiro, correspondendo a cerca de 80% do número de negócios e do volume financeiro do nosso mercado de capitais. Na mesma data, as ações PNB (CPLE6) também passaram a compor a carteira do Índice Carbono Eficiente (“ICO2”) da B3, índice que contém ações de 58 empresas que comprovam o comprometimento com a transparência de suas emissões e que estão se preparando para uma economia de baixo carbono. A entrada no índice ICO2 é o reconhecimento das medidas que a Copel vem realizando nesses últimos anos com o objetivo de reduzir o impacto ambiental de suas atividades operacionais. Cabe citar ainda que a Copel é signatária do Pacto Global das Nações Unidas desde sua constituição e atua para o alcance dos 17 Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (“ODS”), prioritariamente no ODS 13 - Ação contra a Mudança do Clima, especificamente nos negócios em que atua.

Conselho de Administração aprova Plano de Neutralidade de Carbono

No dia 17 de março de 2021, o Conselho de Administração da Companhia “CAD” aprovou o Plano de Neutralidade de Carbono, com o objetivo de contribuir com os compromissos estabelecidos no Acordo de Paris. O Plano de Neutralidade de Carbono contempla a redução de Emissões de Gases de Efeito Estufa (GEE) e a compensação de emissões residuais até 2030, para os ativos que a Copel detém controle operacional (conforme conceito estabelecido na metodologia GHG Protocol).

Conselho de Administração instala Comitê de Inovação e Investimentos

Em 11 de março de 2021, foi aprovado na Assembleia Geral Extraordinária a instalação do Comitê de Inovação e Investimentos, instituído pelo novo Estatuto Social da Copel e subordinado ao Conselho de Administração. O Comitê tem a atribuição de avaliar e emitir recomendação acerca dos planos de investimentos da Copel e, ainda, zelar pelo cumprimento da Política de Investimentos da Companhia. Para compor o Comitê, foram eleitos os seguintes Conselheiros de Administração da Companhia: Marco Antônio Barbosa Cândido, Daniel Slaviero e Olga Stankevicius Colpo.

Earnings Release 4T20

Programa de Investimentos para 2021

Em 2021, a Copel pretende realizar investimentos no montante de R\$ 1.902,7 milhões, uma redução de 3,3% em relação ao que foi realizado no ano de 2020. Destaca-se o segmento de distribuição, com investimentos planejados no montante de R\$ 1.217,6 milhões para execução de obras de melhoria, modernização, ampliação e reforço do sistema de distribuição de energia elétrica no Paraná. No segmento de geração e transmissão serão investidos R\$ 622,8 milhões em obras em construção, como a PCH Bela Vista e o Complexo Eólico Jandaíra. Mais detalhes no [item 5](#).

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) 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.

Copel Distribuição – eficiente em 16,3% em 2020

A Copel Distribuição registrou EBITDA de R\$ 216,2 milhões no 4T20, montante 0,4% inferior aos R\$ 217,0 milhões registrados no 4T19. Nos últimos 12 meses, considerando os números ajustados e incluindo, para fins específicos desse cálculo, parte dos custos incorridos com PLR em 2020, a distribuidora acumulou um EBITDA

Earnings Release 4T20

ajustado de R\$ 1.357,0 milhões, montante 16,3% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.167,3 milhões no mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 189,7 milhões.

Ciberataque

No início de fevereiro a Copel sofreu ataque cibernético em alguns de seus servidores gerando indisponibilidade de parte de seus sistemas. Os sistemas de operação e proteção detectaram os ataques e, imediatamente, a Companhia seguiu os protocolos de segurança, inclusive com a suspensão do funcionamento de seu ambiente informatizado para proteger a integridade das informações. A avaliação completa do ocorrido está em curso, inclusive com acompanhamento do caso pelas autoridades competentes. Até o momento não foi identificado nenhum prejuízo aos sistemas da Companhia.

2. Desempenho Econômico-Financeiro

As análises a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2020 em comparação com o mesmo período de 2019.

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 5.655,2 milhões no 4T20, crescimento de 30,8% em relação aos R\$ 4.324,0 milhões registrados no 4T19. Esse resultado é reflexo, principalmente, (i) do crescimento de 82,5% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 564 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 4T20 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; e (ii) do aumento de 14,7% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito do crescimento de 3,3% 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. A linha de “fornecimento de energia elétrica” permaneceu praticamente estável, com aumento de 0,1%, refletindo o maior volume de energia vendida para consumidores livres pela Copel Mercado Livre, compensado pela redução de 0,7% no volume de energia vendido ao mercado cativo da distribuidora. Esse resultado foi parcialmente compensado pela redução de 57,9% 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 no início do 1T20 e dos reflexos da pandemia da Covid-19 que reduziu a atividade econômica, principalmente, nos segmentos industrial, comercial e veicular.

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

Earnings Release 4T20

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 das DFPs.

	R\$ mil						
Demonstrativo da Receita	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.768.797	1.577.819	1.767.778	0,1	6.652.824	6.426.016	3,5
Suprimento de energia elétrica	1.435.982	800.810	760.200	88,9	3.779.830	2.865.866	31,9
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.315.757	1.065.218	1.147.080	14,7	4.372.596	4.138.771	5,6
Receita de construção	493.403	347.675	298.934	65,1	1.414.067	1.132.884	24,8
Valor justo do ativo indenizável da concessão	44.364	8.629	12.096	266,8	57.341	36.646	56,5
Receita de telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	123.384	126.546	293.143	(57,9)	502.655	843.183	(40,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	412.907	242.300	(47.088)	-	676.939	18.631	3.533,4
Outras receitas operacionais	60.564	160.834	65.468	(7,5)	1.176.997	407.248	189,0
Receita Operacional Líquida	5.655.158	4.329.831	4.297.611	31,6	18.633.249	15.869.245	17,4

No acumulado do ano, a receita operacional líquida atingiu R\$ 18.633,2 milhões montante 17,4% superior aos R\$ 15.869,2 milhões registrados no mesmo período de 2019, devido, ao aumento de 31,9% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude do despacho de 983 GWh da UEGA em 2020 e do volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre, e do registro, na linha “outras receitas operacionais”, de R\$810,6 milhões referentes a recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS.

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 4T20, os custos e despesas operacionais aumentaram 30,2%, totalizando R\$ 4.724,6 milhões, como consequência, principalmente, (i) do aumento de 32,5% em “energia elétrica comprada para revenda” decorrente (a) do maior custo com a compra de energia na CCEE, em função do maior PLD médio (R\$ 352,94/MWh no 4T20 ante R\$ 272,82/MWh no 4T19); (b) do maior custo decorrente dos contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Comercialização no mercado livre; e (c) do impacto da variação do dólar no contrato de energia com Itaipu; (ii) crescimento de 73,4% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em função dos maiores gastos com encargos dos serviços do sistema – (ESS); e (iii) do registro de R\$ 261,1 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, ante R\$47,0 milhões no 4T19, consequência da aquisição de gás natural para a operação da UEGA.

Earnings Release 4T20

	R\$ mil						
Energia Elétrica Comprada para Revenda	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var. % (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var. % (4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	892.802	742.204	771.027	15,8	3.107.956	2.880.115	7,9
Itaipu Binacional	449.563	471.355	330.836	35,9	1.766.058	1.316.524	34,1
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	716.456	136.002	510.485	40,3	1.176.798	1.405.497	(16,3)
Micro e mini geradores e recompra de clientes	50.932	43.716	24.483	108,0	161.324	52.871	205,1
Proinfa	55.506	55.250	68.336	(18,8)	221.406	268.063	(17,4)
Contratos bilaterais	349.496	269.925	194.394	79,8	1.087.439	754.070	44,2
(-) PIS/Pasep e Cofins	(193.586)	(175.809)	(148.126)	30,7	(691.451)	(571.866)	20,9
TOTAL	2.321.169	1.542.643	1.751.435	32,5	6.829.530	6.105.274	11,9

	R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
Encargos de uso do sistema	381.796	386.865	288.870	32,2	1.387.487	1.088.224	27,5
Encargos de transporte de Itaipu	49.335	45.123	54.123	(8,8)	160.149	220.275	(27,3)
Encargo de Energia de Reserva - EER	28.824	46.168	-	-	102.768	52.210	96,8
Encargos dos serviços do sistema - ESS	129.378	1.242	642	-	46.075	34.516	33,5
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(58.273)	(48.045)	(37.347)	56,0	(170.913)	(145.950)	17,1
TOTAL	531.060	431.353	306.288	73,4	1.525.566	1.249.275	22,1

Os custos e despesas operacionais foram parcialmente compensados (i) pela reversão de R\$ 178,1 milhões na linha “provisões e reversões”, dos quais R\$ 139,4 milhões referem-se a reversão de *impairment* no segmento de geração e R\$ 47,3 milhões sobre litígios, efeito decorrente, principalmente de litígios tributários e trabalhistas (R\$ 44,9 milhões referente a uma ação de INSS sobre PLR), parcialmente compensado pela provisão de R\$ 11,9 milhões para perdas de créditos esperadas (clientes e outros créditos); e (ii) pela queda de 37,4% em “Gás natural e insumos para a operação de gás”, reflexo da redução da demanda pelo insumo, ocasionado pela saída de um grande cliente e dos efeitos da pandemia no mercado da Compagas.

	R\$ mil						
Custos e Despesas Operacionais	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	2.321.169	1.542.643	1.751.435	32,5	6.829.530	6.105.274	11,9
Encargos de uso da rede elétrica	531.060	431.353	306.288	73,4	1.525.567	1.249.275	22,1
Pessoal e administradores	674.337	314.440	459.587	46,7	1.601.895	1.325.382	20,9
Planos previdenciário e assistencial	57.732	56.774	60.737	(4,9)	228.634	238.326	(4,1)
Material	18.608	16.603	21.440	(13,2)	72.680	80.197	(9,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	261.087	21.277	47.009	-	404.496	49.352	719,6
Gás natural e insumos para operação de gás	91.091	82.561	145.596	(37,4)	354.701	585.233	(39,4)
Serviços de terceiros	144.371	143.958	165.494	(12,8)	558.041	526.008	6,1
Depreciação e amortização	268.017	246.628	272.035	(1,5)	1.009.913	950.726	6,2
Provisões e reversões	(178.248)	155.876	187.387	-	237.294	260.051	(8,8)
Custo de construção	476.289	371.159	288.073	65,34	1.417.504	1.091.396	29,9
Outros custos e despesas operacionais	59.070	114.504	(76.926)	-	333.275	212.495	56,8
TOTAL	4.724.583	3.497.776	3.628.155	30,2	14.573.530	12.673.715	15,0

Os custos com PMSO (excetuando perdas estimadas e a linha de provisões e reversões) apresentaram crescimento de 51,4%, decorrente, sobretudo, do aumento de 46,7% nos gastos com “pessoal e administradores” e registro de R\$ 59,1 milhões no 4T20 em “outros custos e despesas operacionais” que

Earnings Release 4T20

refletem o efeito da revogação, no 4T19, da lei que instituiu a Taxa de Controle, Acompanhamento e Fiscalização das Atividades de Exploração e do Aproveitamento de Recursos Hídricos - TCFRH (efeito positivo de R\$ 129,4 milhões na linha de “outros custos e despesas operacionais”). Os R\$ 76,9 milhões registrados nesta linha no 4T19, são consequência da reversão dos custos com a taxa hídrica naquele período.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	674.337	314.440	459.587	46,7	1.601.895	1.325.382	20,9
Planos previdenciário e assistencial	57.732	56.774	60.737	(4,9)	228.634	238.326	(4,1)
Material	18.608	16.603	21.440	(13,2)	72.680	80.197	(9,4)
Serviços de terceiros	144.371	143.958	165.494	(12,8)	558.041	526.008	6,1
Outros custos e despesas operacionais	59.070	114.504	(76.926)	(176,8)	333.275	212.495	56,8
TOTAL	954.118	646.279	630.332	51,4	2.794.525	2.382.408	17,3

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, o aumento de 46,7% está relacionado ao maior registro de participação nos lucros (“PLR”) e prêmio por desempenho (“PPD”) e, os quais são decorrentes dos maiores resultados da Companhia. Neutralizando os efeitos da provisão de PPD e PLR e da provisão para o PDI, a linha “P” teria reduzido 8,4% na comparação com o mesmo período do ano anterior, apesar do reajuste salarial de 3,89%, conforme acordo coletivo em outubro de 2020 (2,92% em outubro de 2019), compensados parcialmente pela redução do quadro de empregados e política de redução de custos.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	674.337	314.440	459.587	46,7	1.601.895	1.325.382	20,9
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(291.983)	65.734	(71.825)	306,5	(481.681)	(155.544)	(4,1)
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(66.905)	-	(43.517)	-	(66.905)	(43.517)	(4,1)
TOTAL	315.449	380.174	344.245	(8,4)	1.053.309	1.126.321	(6,5)

No acumulado do ano, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 14.573,5 milhões, valor 15,0% superior aos R\$ 12.673,7 milhões registrados em 2019.

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 da DFP.

Earnings Release 4T20

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.

Empresa	R\$ mil						
	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var. % (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var. % (4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	107.707	50.061	61.399	75,4	174.355	82.343	111,7
Voltaia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	211	1.123	489	(56,9)	(2.378)	(3.409)	(30,2)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	535	2.066	1.477	(63,8)	(8.964)	4.800	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	7.804	2.535	3.650	113,8	13.672	11.316	20,8
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	2.763	14.592	19.982	(86,2)	25.644	48.634	(47,3)
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	9.035	414	10.326	(12,5)	25.528	18.312	39,4
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	19.620	6.001	6.863	185,9	29.708	16.375	81,4
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	23.190	17.040	8.076	187,1	48.594	(41.716)	-
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	44.549	6.333	10.536	322,8	42.666	28.031	52,2
Solar Paraná	-	(43)	-	-	(115)	-	-
Coligadas	2.442	5.960	5.126	(52,4)	19.192	24.414	(21,4)
Dona Francisca Energética S.A.	2.441	2.453	2.339	4,4	9.674	9.853	(1,8)
Foz do Chopim Energética Ltda.	6	3.540	2.073	(99,7)	9.629	13.924	(30,8)
Dominó Holdings Ltda.	(5)	(20)	(201)	(97,5)	(93)	(280)	(66,8)
Outras ¹	-	(13)	915	-	(18)	917	-
TOTAL	110.149	56.021	66.525	65,6	193.547	106.757	81,3

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

2.4 EBITDA

No 4T20, o lucro antes de juros, impostos, depreciação e amortização atingiu R\$ 1.308,7 milhões, 26,5% maior que os R\$ 1.034,5 milhões registrados no 4T19. Esse resultado é reflexo, basicamente, do crescimento de 82,5% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, principalmente, da comercialização dos 564 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) no 4T20 e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) do aumento de 14,7% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, consequência do crescimento de 3,3% no mercado fio da distribuidora e da revisão tarifária periódica e do reajuste tarifário nos contratos de transmissão, e pelo registro líquido de R\$ 178,2 milhões em reversões na linha de “provisões e reversões”, parcialmente compensado pelo aumento de 32,5% em “energia comprada para revenda”. Excluindo os itens não recorrentes, o EBITDA ajustado foi de R\$ 1.489,1 milhões, 50,6% superior ao registrado no 4T19.

Os itens não recorrentes estão relacionados na tabela a seguir:

Earnings Release 4T20

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T20 (1)	4T19 (2)	Var.% (1/2)	2020 (1)	2019 (2)	Var.% (1/2)
EBITDA operações continuadas	1.308,7	1.034,4	26,5	5.263,2	4.253,0	23,8
(-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom)	69	9		259,6	31,5	
EBITDA com operações descontinuadas	1.377,5	1.043,7	32,0	5.522,7	4.284,5	28,9
(-)/+ Baixa de Ativos e Impairment - Telecom	14,9	40,2		11,5	210,4	
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	41,0	-		72,8	-	
(-)/+ Complemento PLR (Dividendo > 25%)	175,5	-		175,5	-	
(-)/+ Provisões de litígios (Tributárias, trabalhistas)	(44,9)	58,0		49,1	58,0	
(-)/+ Provisão de PDI	66,8	41,2		66,8	42,1	
(-)/+ Ação judicial PIS/Cofins	-	-		(810,6)	(100,9)	
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	0,8	(105,7)		(137,5)	(204,9)	
(-)/+ Provisão para perdas societária e outros investimentos	(3,1)	(4,0)		4,5	(8,2)	
Impairment de ativos de geração	(139,4)	44,9		(37,6)	(117,7)	
Arbitragem contrato Caiuá e Cantareira	-	-		39,4	-	
Equivalência Mata de Santa Genebra	-	-		-	60,0	
Reversão da taxa hídrica	-	(129,4)		-	(97,7)	
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.489,1	988,9	50,6	4.956,7	4.125,5	20,2
(-)/+ Equivalência Patrimonial	(110,1)	(66,5)		(193,5)	(46,8)	
EBITDA Ajustado sem Equivalência Patrimonial	1.379,0	922,4	49,5	4.763,2	4.078,7	16,8

Em 2020, o EBITDA com operações descontinuadas cresceu 28,9% em relação a 2019, enquanto que, desconsiderando os efeitos não recorrentes, o EBITDA ajustado cresceu 20,2%.

Se não considerarmos a Equivalência Patrimonial, o EBITDA ajustado do 4T20 seria de R\$ 1.379,0 milhões, aumento de 49,5% em relação ao 4T19, enquanto que o EBITDA ajustado, sem equivalência patrimonial de 2020 seria de R\$ 4.763,2 milhões, aumento de 16,8% em relação aos R\$ 4.078,7 milhões registrados em 2019.

2.5 Resultado Financeiro

No 4T20, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 1,7 milhões, ante R\$ 121,2 milhões negativos no 4T19. As receitas financeiras totalizaram R\$ 256,1 milhões, aumento de 33,6% comparado com os R\$ 191,7 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 53,3% 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\$ 257,8 milhões, saldo 17,6% inferior ao registrado no 4T19, como consequência da menor variação de encargos da dívida, principalmente dos menores juros sobre empréstimos e financiamentos.

Earnings Release 4T20

	4T20	3T20	4T19	Var%	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receitas Financeiras	256.148	270.476	191.689	33,6	1.839.668	729.506	152,2
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	104.323	139.059	60.130	73,5	341.964	192.724	77,4
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	8.322	26.490	27.188	(69,4)	80.704	119.622	(32,5)
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	(11.522)	5.289	-		35.089	-	
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	89.677	81.758	53.772	66,8	271.966	215.522	26,2
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	1.109	380	279	297,5	2.322	1.462	58,8
Remuneração de ativos e passivos setoriais	2.143	2.515	9.387	(77,2)	20.168	47.378	(57,4)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	25.210	481	4.332	481,9	42.729	26.332	62,3
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	(3.799)	7.244	-		24.511	-	
Reconhecimento de crédito tributário	3.632	4.393	31.912	(88,6)	944.549	38.434	-
Outras receitas financeiras	37.053	2.867	4.689	690,2	75.666	88.032	(14,0)
Despesas Financeiras	(257.841)	(223.526)	(312.917)	(17,6)	(973.397)	(1.184.870)	(17,8)
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(109.976)	(167.033)	(189.933)	(42,1)	(607.569)	(853.880)	(28,8)
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(65.899)	(71.127)	(32.263)	104,3	(192.848)	(100.455)	92,0
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(4.989)	(7.566)	(5.534)	(9,8)	(75.478)	(29.547)	155,5
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	(27.748)	-	(71.549)	(61,2)	(27.748)	(71.549)	(61,2)
Remuneração de ativos e passivos setoriais	-	-	(1.252)	-	(62)	(5.753)	(98,9)
Juros sobre P&D e PEE	(2.040)	(2.567)	(5.559)	(63,3)	(12.550)	(24.570)	(48,9)
Variação monetária sobre repasse CRC	-	-	-	-	-	(8.495)	-
Outras despesas financeiras	(47.189)	24.767	(6.827)	591,2	(57.142)	(90.621)	(36,9)
Resultado Financeiro	(1.693)	46.950	(121.228)	(98,6)	866.271	(455.364)	-

Em 2020 o resultado financeiro alcançou R\$ 866,3 milhões, ante o registro de R\$ 455,4 milhões negativos em 2019, sendo que, além dos fatores mencionados acima, no acumulado do ano, a variação também é justificada pelo reconhecimento da receita financeira de R\$ 940,9 milhões decorrentes do registro de créditos tributários no 2T20.

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 4T20, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 1.088,3 milhões, montante 65,7% superior aos R\$ 656,7 milhões apresentados no mesmo período de 2019. No acumulado do ano, o lucro líquido cresceu 76,6% em relação a 2019, fechando 2020 em R\$ 3.834,2 milhões.

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\$ 1.123,4 milhões no 4T20, montante 88,7% superior aos R\$ 596,5 milhões apresentados no mesmo período de 2019, enquanto que, em 2020, o lucro líquido, incluindo operações descontinuadas, cresceu 89,5% em relação a 2019, fechando o período em R\$ 3.909,8 milhões. Mais informações na nota explicativa nº41 das DFPs.

Earnings Release 4T20

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.655.158	4.329.831	4.324.045	30,8	18.633.249	15.869.245	17,4
Fornecimento de energia elétrica	1.768.797	1.577.819	1.767.778	0,1	6.652.824	6.426.016	3,5
Suprimento de energia elétrica	1.435.982	800.810	786.634	82,5	3.779.830	2.865.866	31,9
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.315.757	1.065.218	1.147.080	14,7	4.372.596	4.138.771	5,6
Receita de construção	493.403	347.675	298.934	65,1	1.414.067	1.132.884	24,8
Valor justo do ativo indenizável da concessão	44.364	8.629	12.096	266,8	57.341	36.646	56,5
Receita de Telecomunicações	-	-	-	-	-	-	-
Distribuição de gás canalizado	123.384	126.546	293.143	(57,9)	502.655	843.183	(40,4)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	412.907	242.300	(47.088)	-	676.939	18.631	-
Outras receitas operacionais	60.564	160.834	65.468	(7,5)	1.176.997	407.248	189,0
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.724.581)	(3.494.549)	(3.628.155)	30,2	(14.573.530)	(12.673.715)	15,0
Energia elétrica comprada para revenda	(2.321.169)	(1.542.643)	(1.751.435)	32,5	(6.829.530)	(6.105.274)	11,9
Encargos de uso da rede elétrica	(531.060)	(431.353)	(306.288)	73,4	(1.525.567)	(1.249.275)	22,1
Pessoal e administradores	(674.337)	(314.440)	(459.587)	46,7	(1.601.895)	(1.325.382)	20,9
Planos previdenciário e assistencial	(57.732)	(56.774)	(60.737)	(4,9)	(228.634)	(238.326)	(4,1)
Material	(18.608)	(16.603)	(21.440)	(13,2)	(72.680)	(80.197)	(9,4)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(261.087)	(21.277)	(47.009)	455,4	(404.496)	(49.352)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(91.091)	(82.561)	(145.596)	(37,4)	(354.701)	(585.233)	(39,4)
Serviços de terceiros	(144.371)	(143.958)	(165.494)	(12,8)	(558.041)	(526.008)	6,1
Depreciação e amortização	(268.017)	(246.628)	(272.035)	(1,5)	(1.009.913)	(950.726)	6,2
Provisões e reversões	178.248	(155.876)	(187.387)	-	(237.294)	(260.051)	(8,8)
Custo de construção	(476.289)	(371.159)	(288.073)	65,3	(1.417.504)	(1.091.396)	29,9
Outros custos e despesas operacionais	(59.068)	(111.277)	76.926	-	(333.275)	(212.495)	56,8
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	110.148	56.022	66.525	65,6	193.547	106.757	81,3
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	1.040.725	891.304	762.415	36,5	4.253.266	3.302.287	28,8
RESULTADO FINANCEIRO	(1.693)	46.950	(121.228)	(98,6)	866.271	(455.364)	-
Receitas financeiras	256.148	270.476	191.689	33,6	1.839.668	729.506	152,2
Despesas financeiras	(257.841)	(223.526)	(312.917)	(17,6)	(973.397)	(1.184.870)	(17,8)
LUCRO OPERACIONAL	1.039.032	938.254	641.187	62,0	5.119.537	2.846.923	79,8
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	49.241	(266.981)	15.498	217,7	(1.285.365)	(675.661)	90,2
Imposto de Renda e Contribuição Social	(35.299)	(223.734)	30.587	-	(1.260.469)	(416.687)	202,5
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	84.540	(43.247)	(15.089)	-	(24.896)	(258.974)	(90,4)
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	1.088.273	671.273	656.685	65,7	3.834.172	2.171.262	76,6
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	35.176	12.401	(60.230)	-	75.578	(108.393)	-
LUCRO LÍQUIDO	1.123.449	683.674	596.455	88,4	3.909.750	2.062.869	89,5
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.064.701	671.806	627.192	69,8	3.823.981	2.078.267	84,0
Atribuído aos acionistas não controladores	33.745	13.590	(56.228)	-	80.221	(88.321)	-
Atribuído aos acionistas não controladores	40.217	(4.949)	25.491	57,8	5.548	72.923	(92,4)
LAJIDA	1.308.742	1.137.932	1.034.450	26,5	5.263.179	4.253.013	23,8

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 2019. Informações adicionais podem ser obtidas nas Notas Explicativas de nossas DFP.

3.1 Principais Contas

Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários

Earnings Release 4T20

Em 31 de dezembro de 2020, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$3.523,3 milhões, montante 9,3% superior aos R\$ 3.223,7 milhões registrados em dezembro de 2019. 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 cumprido rigorosamente os pagamentos nas condições contratadas, restando 52 parcelas mensais. O saldo da CRC, em 31 de dezembro de 2020, é de R\$ 1.392,6 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 dezembro de 2020, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 158,2 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 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\$ 671,2 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\$ 960,5 milhões); (iii) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 189,4 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\$ 81,2 milhões). Em 31 de dezembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 1.902,3 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 10).

Earnings Release 4T20

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 dezembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 5.492,8 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 8,6% em 2020, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial e dos aportes registrados no período. A conta “imobilizado” reduziu 11,0%, principalmente em função da depreciação do período e da reclassificação dos ativos destinado à venda. Já a conta “intangível” apresentou aumento de 9,4% devido aos investimentos em novos ativos de distribuição de energia realizados no período.

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 dezembro de 2020, o saldo da conta totalizou R\$ 132,5 milhões. Mais detalhes em nossa DFP (NE nº 28).

Earnings Release 4T20

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil				
Ativo	dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	11.407.430	10.097.721	7.909.196	13,0	44,2
Caixa e equivalentes de caixa	3.222.768	3.599.422	2.941.727	(10,5)	9,6
Títulos e Valores Mobiliários	1.465	1.460	3.112	0,3	(52,9)
Cauções e depósitos vinculados	197	136	147	44,9	34,0
Clientes	3.768.242	2.938.154	3.120.168	28,3	20,8
Dividendos a receber	67.066	55.474	70.092	20,9	(4,3)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	287.789	255.820	219.236	12,5	31,3
Ativos Financeiros Setoriais	173.465	10.439	355.570	1.561,7	(51,2)
Contas a receber vinculadas à concessão	4.515	144.819	58.842	(96,9)	(92,3)
Ativos de contrato	285.682	110.468	107.443	158,6	165,9
Outros créditos	514.185	506.127	426.865	1,6	20,5
Estoques	162.791	145.271	130.442	12,1	24,8
Imposto de Renda e Contribuição Social	86.410	209.048	236.929	(58,7)	(63,5)
Outros tributos correntes a recuperar	1.565.323	908.151	205.060	72,4	663,3
Despesas antecipadas	36.987	31.089	33.563	19,0	10,2
Partes Relacionadas	-	-	-	-	-
Ativos classificados como mantidos para venda	1.230.546	1.181.843	-		
NÃO CIRCULANTE	35.377.232	34.931.954	30.403.354	1,3	16,4
Realizável a Longo Prazo	16.090.278	16.228.098	10.862.630	(0,8)	48,1
Títulos e Valores Mobiliários	299.065	298.857	278.969	0,1	7,2
Outros investimentos temporários	22.385	21.077	27.734	6,2	(19,3)
Cauções e depósitos vinculados	133.521	145.044	98.433	(7,9)	35,6
Clientes	51.438	50.259	62.399	2,3	(17,6)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	1.104.835	1.107.487	1.131.449	(0,2)	(2,4)
Depósitos judiciais	486.746	484.888	504.190	0,4	(3,5)
Ativos Financeiros Setoriais	173.465	31.317	118.419	453,9	46,5
Contas a receber vinculadas à concessão	1.897.825	2.495.397	2.558.796	(23,9)	(25,8)
Ativos de contrato	5.207.115	4.511.755	3.943.941	15,4	32,0
Outros créditos	845.460	808.878	661.759	4,5	27,8
Imposto de renda e contribuição social	137.778	131.597	142.532	4,7	(3,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.191.104	951.360	1.011.866	25,2	17,7
Outros tributos correntes a recuperar	4.539.498	5.190.116	322.011	(12,5)	1.309,7
Despesas antecipadas	44	66	132	(33,0)	(66,4)
Investimentos	2.729.517	2.637.242	2.523.179	3,5	8,2
Imobilizado	9.495.460	9.433.805	10.592.103	0,7	(10,4)
Intangível	6.929.456	6.503.907	6.332.611	6,5	9,4
Direito de uso de ativos	132.521	128.902	92.831	2,8	42,8
TOTAL	46.784.662	45.029.675	38.312.550	3,9	22,1

Earnings Release 4T20

3.3 Endividamento

Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 9.946,0 milhões em 31 de dezembro de 2020, queda de 14,0% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2019, de R\$ 11.572,1 milhões. Destaca-se que houve reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41).

No final de 2020, o endividamento bruto da Companhia representava 49,6% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 20.250,5 milhões, equivalente a R\$ 7,40 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA), e R\$ 7,29 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	2.338.138	23,3
	Banco do Brasil S/A e outros	735.774	7,3
	Debêntures* e Notas Promissórias	6.837.819	68,0
	Total	9.911.731	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	140.337	1,4
	Total	140.337	1,4
TOTAL Bruto		10.052.068	100,0
(-) Custos de transação		(106.056)	
TOTAL Líquido		9.946.012	

*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:

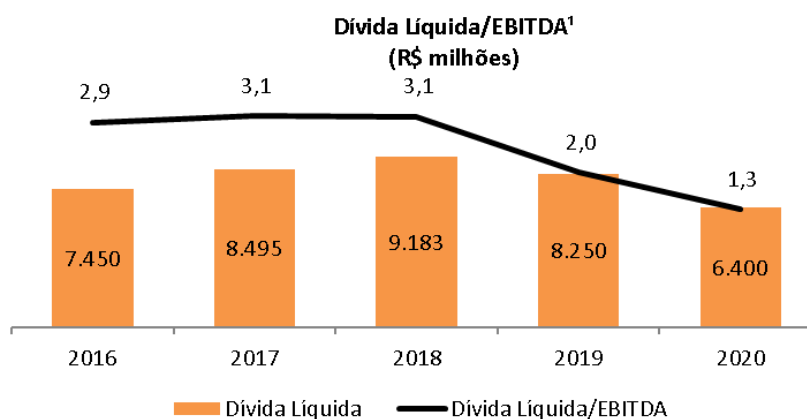
								R\$ mil
Curto Prazo		Longo Prazo						Total
2021	2022	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027		
Moeda Nacional	2.597.756	2.343.018	1.361.793	694.306	688.153	424.829	1.695.820	9.805.675
Moeda Estrangeira	1.332	-	-	139.005	-	-	-	140.337
TOTAL	2.599.088	2.343.018	1.361.793	833.311	688.153	424.829	1.695.820	9.946.012

Earnings Release 4T20

	R\$ mil			
Avais e Garantias ¹	dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (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	235.721	265.313	(12,2)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	661.468	661.435	691.395	(4,3)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	77.044	74.831	108.153	(28,8)
TOTAL	977.484	977.943	1.114.917	(12,3)

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. Não circulante: Títulos e valores mobiliários, outros investimentos temporários. 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	4.456.093	2.555.404	657.590	1.580.057	696.868	9.946.012
Disponibilidade	874.116	1.463.340	277.119	65.175	865.933	3.545.683
Dívida Líquida	3.581.977	1.092.064	380.471	1.514.882	(169.065)	6.400.329
Custo médio ponderado	4,49%	4,12%	5,24%	2,25%	6,64%	4,86%
Duration (anos)	3,5	2,4	2,0	1,1	4,5	3,2

Contas a pagar vinculadas à concessão

Utilização do Bem Público

Earnings Release 4T20

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
17.213	25.075	7.841	678.436	3.299	731.864

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	dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (3)	Var % (1/3)
Fiscais	173.873	220.032	175.790	(1,1)
Trabalhistas	596.248	632.131	673.062	(11,4)
Benefícios a Empregados	52.401	79.053	86.297	(39,3)
Cíveis	644.483	647.231	591.756	8,9
Cíveis e direito administrativo	387.895	388.348	336.962	15,1
Servidões de passagem	111.553	122.968	127.010	(12,2)
Desapropriações e patrimoniais	133.888	126.348	118.757	12,7
Consumidores	3.973	3.920	4.956	(19,8)
Ambientais	7.174	5.647	4.071	76,2
Regulatórias	88.699	79.807	79.808	11,1
TOTAL	1.555.704	1.658.254	1.606.713	(3,2)

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 5.196,7 milhões ao final de dezembro de 2020, montante 49,1% maior que o registrado em dezembro de 2019 (R\$ 3.485,1 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 3.076,3 milhões); regulatórias (R\$ 1.159,0 milhões); fiscais (R\$ 588,3 milhões); trabalhistas (R\$ 363,9 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 9,2 milhões). Mais informações na NE 30.2 do DFP.

Earnings Release 4T20

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

	R\$ mil				
Passivo	dez/20	set/20	dez/19	Var.%	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/2)	(1/3)
CIRCULANTE	9.654.392	7.224.949	5.345.621	33,6	80,6
Obrigações sociais e trabalhistas	684.046	434.696	337.044	57,4	103,0
Fornecedores	2.291.307	1.451.647	1.685.280	57,8	36,0
Imposto de renda e contribuição social	681.831	802.935	60.132	(15,1)	1.033,9
Outras obrigações fiscais	490.608	498.611	501.068	(1,6)	(2,1)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.599.088	2.050.366	1.419.822	26,8	83,1
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	991.887	76.860	616.356	1.190,5	60,9
Benefícios pós-emprego	69.231	67.187	66.004	3,0	4,9
Encargos do consumidor a recolher	33.712	16.861	28.508	99,9	18,3
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	380.186	350.632	375.395	8,4	1,3
Contas a pagar vinculadas à concessão	88.951	82.998	73.032	7,2	21,8
Passivos financeiros setoriais líquidos	188.709	286.836	-	(34,2)	-
Passivo de arrendamento	41.193	36.976	33.573	11,4	22,7
Outras contas a pagar	235.400	200.964	149.407	17,1	57,6
PIS e Cofins a restituir para consumidores	121.838	120.648	-	-	-
Provisões para litígios	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	756.405	746.732	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	16.879.754	17.475.300	15.368.717	(3,4)	9,8
Coligadas e Controladas	-	-	-	-	-
Fornecedores	145.145	139.409	187.913	4,1	(22,8)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	484.338	422.913	293.666	14,5	64,9
Outras Obrigações fiscais	622.483	631.684	662.114	(1,5)	(6,0)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	7.346.924	8.259.710	10.152.271	(11,1)	(27,6)
Benefícios pós-emprego	1.424.383	1.147.985	1.128.932	24,1	26,2
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	284.825	308.622	282.776	(7,7)	0,7
Contas a pagar vinculadas à concessão	642.913	603.647	539.555	6,5	19,2
Passivos financeiros setoriais líquidos	-	-	102.284	-	-
Passivo de arrendamento	97.168	97.356	63.031	(0,2)	54,2
Outras contas a pagar	469.886	412.326	349.462	14,0	34,5
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.805.985	3.793.394	-	-	-
Provisões para litígios	1.555.704	1.658.254	1.606.713	(6,2)	(3,2)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	20.250.518	20.329.426	17.598.212	(0,4)	15,1
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	<i>19.959.111</i>	<i>20.057.389</i>	<i>17.252.414</i>	<i>(0,5)</i>	<i>15,7</i>
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	353.349	546.677	591.927	(35,4)	(40,3)
Reserva legal	1.209.458	1.014.248	1.014.248	19,2	19,2
Reserva de retenção de lucros	6.088.855	4.846.239	4.846.239	25,6	25,6
Dividendo adicional proposto	1.507.449	-	-	-	-
Lucros acumulados	-	2.850.225	-	-	-
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	<i>291.407</i>	<i>272.037</i>	<i>345.798</i>	<i>7,1</i>	<i>(15,7)</i>
TOTAL DO PASSIVO	46.784.665	45.029.675	38.312.550	3,9	22,1

Earnings Release 4T20

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 1.008,3 milhões no 4T20, um aumento de 49,7% em relação aos R\$ 673,6 milhões do 4T19. Esse resultado é reflexo, sobretudo, (i) do aumento de 67,1% na receita de suprimento de energia elétrica (R\$ 1.092,6 milhões no 4T20 ante R\$ 653,7 milhões no 4T19), em virtude da comercialização dos 564 GWh de energia produzida pela UEGA e do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais; (ii) do aumento de 59,4% na receita de disponibilidade de rede elétrica (R\$ 302,0 milhões no 4T20 ante R\$ 189,5 milhões no 4T19) devido aos reflexos da revisão tarifária periódica do contrato 060/2001 de transmissão e do reajuste tarifário aplicado aos demais contratos de transmissão e; (iii) da reversão de *impairment* de ativos de geração, no montante de R\$ 139,4 milhões, na rubrica “provisões e reversões” ante o registro R\$ 44,9 milhões em provisões no 4T19; parcialmente compensado pela queda de 11,3% na receita de fornecimento de energia elétrica, reflexo do menor volume de energia vendida à consumidores livres no trimestre em relação ao mesmo período do ano anterior.

Os custos e despesas operacionais aumentaram 37,6% justificado, principalmente, pelo (i) crescimento de 57,7% nos gastos com energia elétrica comprada para revenda; (ii) aumento de 458,4% em matéria-prima e insumos para produção de energia, devido, sobretudo, o despacho da UEGA; (iii) crescimento de 42,4% nos gastos com pessoal e administradores, decorrentes da maior provisão para participação nos lucros (PLR) e prêmio desempenho (PPD) que contabilizaram R\$ 68,1 milhões no 4T20 ante R\$ 15,9 milhões no 4T19 e; (iv) o efeito positivo de R\$ 129,4 milhões no resultado do 4T19 referente à reversão da taxa hídrica, registrado na linha de “outros custos e despesas operacionais”.

	R\$ milhões					
Principais Indicadores	4T20 (1)	4T19 (2)	Var.% (1/2)	2020 (3)	2019 (4)	Var.% (3/4)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.658,3	1.100,2	50,7	5.029,1	4.029,1	24,8
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(902,2)	(655,5)	37,6	(2.827,2)	(2.060,4)	37,2
Resultado Operacional (R\$ milhões)	780,2	413,4	88,7	2.121,9	1.603,7	32,3
Lucro Líquido (R\$ milhões)	668,1	430,3	55,3	1.619,3	1.270,4	27,5
EBITDA (R\$ milhões)	1.008,3	673,6	49,7	2.956,6	2.606,3	13,4
Margem Operacional	47,0%	37,6%	25,2	42,2%	39,8%	6,0
Margem Líquida	40,3%	39,1%	3,0	32,2%	31,5%	2,1
Margem EBITDA	60,8%	61,2%	(0,7)	58,8%	64,7%	(9,1)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	116,0	207,0	(44,0)	457,3	782,2	(41,5)

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT apresentou crescimento de 51,9% em relação ao 4T19.

Earnings Release 4T20

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T20 (1)	4T19 (2)	Var.% (1/2)	2020 (3)	2019 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	1.008,3	673,6	49,7	2.956,6	2.606,3	13,4
(-)/+ Impairment de ativos de geração	(139,4)	44,9	(410,5)	(37,6)	(117,7)	(68,0)
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	-	-	-	-	-
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	-	-	-	-	-	-
(-)/+ Provisão para litígios	-	12,0	-	49,1	12,0	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	9,2	-	-	16,6	-	-
(-)/+ Política de Dividendos	40,1	-	-	40,1	-	-
(-)/+ Provisão de indenização plano de demissão voluntário	11,9	11,2	6,3	11,9	10,8	10,2
(-)/+ Reversão Taxa Hídrica	-	(129,4)	-	-	(97,7)	-
(-)/+ Arbitragem Contrato Caiua e Cantareira	-	-	-	39,4	-	-
(-)/+ Equivalência Mata de Santa Genebra	-	-	-	-	60,0	-
EBITDA Ajustado	930,0	612,3	51,9	3.076,1	2.473,7	24,3

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, tiveram um crescimento de 160,3%, devido, principalmente, ao impacto positivo de R\$ 129,4 milhões da reversão da taxa hídrica no resultado do 4T19 e ao aumento de 42,4% com “pessoal e administradores”, consequência da maior provisão com participação nos lucros (PLR), prêmio desempenho (PPD) e indenização por demissões voluntárias.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(3/4)
Pessoal e administradores	173.722	91.649	122.026	42,4	443.390	354.332	25,1
Planos previdenciário e assistencial	15.915	15.445	16.197	(1,7)	61.971	62.811	(1,3)
Material	3.151	3.731	3.629	(13,2)	12.377	14.322	(13,6)
Serviços de terceiros	37.957	34.521	42.842	(11,4)	143.417	148.062	(3,1)
Outros custos e despesas operacionais	21.108	66.651	(87.939)	(124,0)	158.880	97.471	63,0
TOTAL	251.853	211.997	96.755	160,3	820.035	676.998	21,1

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD), participação nos lucros (PLR) e indenização por demissões voluntárias, a conta pessoal e administradores registrou queda de 0,2% em relação aos valores registrados no 4T19.

							R\$ mil
Custo com Pessoal	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	173.722	91.649	122.026	42,4	443.390	354.332	25,1
(-) Provisão por desempenho e participação nos lucros	(68.145)	(44.734)	(15.886)	329,0	(113.575)	(34.031)	233,7
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(10.845)	-	(11.200)	(3,2)	(10.845)	(10.844)	0,0
TOTAL	94.732	46.915	94.940	(0,2)	318.970	309.457	3,1

No 4T20, a Copel GeT apresentou lucro líquido de R\$ 668,1 milhões, montante 55,3% superior aos R\$ 430,3 milhões registrados no 4T19.

Earnings Release 4T20

4.2 Copel Distribuição

No 4T20, a Copel Distribuição registrou um EBITDA de R\$ 216,2 milhões, uma redução de 0,4% ante aos R\$ 217,0 milhões registrados no 4T19, consequência, principalmente, (i) da redução em 6% da receita com o “fornecimento de energia”, decorrente da redução de 0,7% no volume de energia vendida para o mercado cativo; e (ii) do aumento de 30,3% com “energia elétrica comprada para revenda”, consequência do aumento em 35,9% dos custos da energia de Itaipu em função da variação do dólar, e do aumento em 51,6% do custos com a compra de energia da CCEE, consequência do maior volume de energia adquirida no mercado de curto prazo e do maior PLD (PLD médio de R\$ 352,94/MWh no 4T20 ante R\$ 272,82/MWh no 4T19); parcialmente compensada pelo aumento de 7,3% em “disponibilidade da rede elétrica”, em virtude do crescimento de 3,3% no mercado fio, aliado a aplicação do reajuste tarifário em junho de 2020, e pelo aumento em 232,7% da receita com “suprimento de energia elétrica”, devido ao volume maior de comercialização de contratos no período, oriundos do MVE - Mecanismo de Venda de Excedentes. Destacam-se ainda (i) o aumento em 87,9% da despesa com “encargo de uso da rede elétrica”, em função dos maiores gastos com encargos dos serviços do sistema – (ESS); e o aumento em 53,1% da despesa com “pessoais e administradores”, em virtude das maiores provisões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD).

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

	R\$ mil						
Principais Indicadores	4T20	3T20	4T19	Var.%	2020	2019	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	3.680,4	2.785,5	2.815,9	30,7	11.552,9	10.401,3	11,1
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(3.563,5)	(2.543,5)	(2.685,8)	32,7	(9.864,4)	(9.579,9)	3,0
Resultado Operacional (R\$ milhões)	187,8	277,8	149,8	25,3	2.732,5	902,6	202,7
Lucro Líquido (R\$ milhões)	173,2	183,3	206,4	(16,1)	1.854,2	701,4	164,4
EBITDA (R\$ milhões)	216,2	336,7	217,0	(0,4)	2.063,3	1.165,0	77,1
Margem Operacional	5,1%	10,0%	5,3%	(4,1)	23,7%	8,7%	172,5
Margem Líquida	4,7%	6,6%	7,3%	(35,8)	16,0%	6,7%	138,0
Margem EBITDA	5,9%	12,1%	7,7%	(23,8)	17,9%	11,2%	59,5
Programa de Investimento (R\$ milhões)	453,8	319,5	279,2	62,5	1.279,6	919,9	39,1

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel Distribuição no 4T20 foi de R\$ 420,4 milhões, montante 48,1% superior ao 4T19.

Earnings Release 4T20

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T20 (1)	4T19 (2)	Var.% (1/2)	2020 (3)	2019 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	216,2	217,0	-0,4%	2.063,3	1.165,0	77,1
(-)/+ Provisões de litígios (Tributárias, trabalhistas)	-	39,0	-	-	39,0	-
(-)/+ Provisão de PDI	53,4	27,9	-	53,4	27,9	-
(-)/+ Complemento PLR (Dividendo > 25%)	122,6	-	-	122,6	-	-
(-)/+ Ação judicial PIS/Cofins	-	-	-	(810,6)	-	-
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	28,2	-	-	50,9	-	-
EBITDA Ajustado	420,4	283,9	48,1%	1.479,6	1.231,9	20,1%

Os custos gerenciáveis apresentaram crescimento de 27,1% em relação ao 4T19, decorrente, sobretudo, (i) do aumento de 53,1% na despesa com “pessoal e administradores”, dadas as provisões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD); e (ii) decorrente do aumento nas perdas de desativações, parcialmente compensado pela redução das despesas com “serviços de terceiros”, em função da redução dos custos de comunicação e processamento de dados, devido à revisão dos valores dos serviços contratados com a Copel Telecom.

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var. % (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	441.266	186.127	288.307	53,1	994.037	822.772	20,8
Planos previdenciário e assistencial	36.285	36.283	39.216	(7,5)	146.422	155.784	(6,0)
Material	14.566	12.772	17.027	(14,5)	58.196	64.419	(9,7)
Serviços de terceiros	105.359	105.379	125.660	(16,2)	405.854	397.390	2,1
Outros custos e despesas operacionais ¹	31.838	36.640	25.034	27,2	(675.712)	121.203	(657,5)
TOTAL	629.314	377.201	495.244	27,1	928.796	1.561.568	(40,5)

¹ Contempla o valor de R\$ 810,6 milhões (R\$ 809,2 no 2T20 e R\$ 14 no 3T20) referentes a ação que reconheceu o direito de exclusão do valor integral do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

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 11,3% em relação aos valores registrados no 4T19.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var. % (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	441.266	186.127	288.307	53,1	994.037	822.772	20,8
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(201.317)	(42.902)	(50.027)	302,4	(324.973)	107.720	(401,7)
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(53.423)	-	(27.900)	91,5	(53.423)	(27.509)	
TOTAL	186.526	143.225	210.380	(11,3)	615.641	902.983	(31,8)

4.3 Copel Telecomunicações

No 4T20, a Copel Telecom registrou um EBITDA de R\$ 31,9 milhões, ante um EBITDA negativo de R\$ 12,2 milhões registrado no 4T19, reflexo da redução de 31,9% nos custos e despesas operacionais em virtude, principalmente, do registro líquido de reversões de R\$ 25 milhões no 4T20, decorrente da reversão de

Earnings Release 4T20

provisões para redução ao valor recuperável (*impairment*), ante a um registro líquido de R\$ 21,4 milhões em provisões no 4T19. A tabela a seguir apresenta os principais indicadores da Copel Telecom.

	R\$ mil						
Principais Indicadores	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2.020 (4)	2.019 (5)	Var.% (1/3)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	100,9	94,9	102,1	(1,2)	386,6	421,2	(8,2)
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(105,8)	(87,7)	(155,3)	(31,9)	(363,7)	(557,1)	(34,7)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	(18,7)	(1,0)	(60,6)	(69,1)	(10,4)	(169,0)	(93,9)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	(13,4)	(0,6)	(41,1)	(67,5)	(8,0)	(112,8)	(92,9)
LAJIDA (R\$ milhões)	31,9	43,6	(12,2)	(362,6)	170,1	(30,6)	(656,4)
Margem Operacional	-18,6%	-1,1%	-59,4%	(68,7)	-2,7%	-40,1%	(93,3)
Margem Líquida	-13,3%	-0,7%	-40,3%	(67,1)	-2,1%	-26,8%	(92,2)
Margem LAJIDA	31,6%	45,9%	-11,9%	(365,7)	44,0%	-7,3%	(706,1)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	50,4	21,0	21,7	132,7	103,4	146,3	(29,3)

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"). O EBITDA ajustado, considerando os efeitos dessa reclassificação contábil e os demais efeitos extraordinários relacionados a seguir, foi de R\$ 60,7 milhões no 4T20, resultado 63,3% melhor do que o registrado no 4T19. Mais informações na nota explicativa nº41 da DFP.

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	4T20 (1)	4T19 (2)	Var.% (1/2)	2020 (3)	2019 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	31,9	(12,2)	-	170,1	(30,6)	-
(-)/+ Provisões de litígios (Tributárias, trabalhistas)	-	7,0	-	-	7,0	(100,0)
(-)/+ Provisão de PDI	1,5	2,1	(0,3)	1,5	2,1	(0,3)
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	2,9	-	-	3,9	-	-
(-)/+ Complemento PLR (Dividendo > 25%)	9,5	-	-	9,5	-	-
(-)/+ Baixa de ativos e impairment	14,9	40,2	(0,6)	11,5	210,4	(0,9)
EBITDA Ajustado	60,7	37,2	63,3	196,5	182,0	-

Os custos gerenciáveis apresentaram um aumento de 1,4% em relação ao 4T19, decorrente do aumento de 31,6% na despesa com “pessoal e administradores”, em virtude das maiores provisões para participação nos lucros (PLR) e prêmio por desempenho (PPD), parcialmente compensado pela redução em 16,3% da despesa com “serviços de terceiros” e da redução em 7,2% da rubrica “outros custos e despesas operacionais”.

Earnings Release 4T20

	R\$ mil						
Custos Gerenciáveis	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	34.288	16.981	26.045	31,6	82.817	73.890	12,1
Planos previdenciário e assistencial	2.837	2.766	2.930	(3,2)	11.207	11.384	(1,6)
Material	98	679	574	(82,9)	1.364	1.955	(30,2)
Serviços de terceiros	16.702	15.290	19.945	(16,3)	66.426	87.113	(23,7)
Outros custos e despesas operacionais	40.028	13.336	43.134	(7,2)	91.862	162.648	(43,5)
TOTAL	93.954	49.052	92.628	1,4	253.677	336.990	(24,7)

Excluindo os efeitos das provisões por desempenho (PPD), participação nos lucros (PLR) e indenização por demissões voluntárias (PDI), a conta pessoal e administradores registrou queda de 14,3% em relação aos valores registrados no 4T19.

	R\$ mil						
Custo com Pessoal	4T20	3T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Pessoal e administradores	34.288	16.981	26.045	31,6	82.817	73.890	12,1
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(15.939)	(3.710)	(4.232)	-	(26.685)	(9.155)	191,5
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(1.478)	-	(2.133)		(1.478)	(2.133)	
TOTAL	16.871	13.271	19.680	(14,3)	54.655	62.602	(12,7)

4.4 Copel Mercado Livre (Copel Energia)

No 4T20, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$ 10,7 milhões, montante 88,9% inferior aos R\$ 96,6 milhões do 4T19, reflexo, principalmente, do registro de R\$ 105,6 milhões de valor justo na compra e venda de energia pela metodologia de marcação ao mercado (*"Mark-to-Market"*) dos Contratos de Compra e Venda de Energia, que considera, entre outros itens, o portfólio de energia contratada, a variação da curva de preços de mercado e a taxa de desconto utilizada (NTN-B). Seguem os principais indicadores da Copel Mercado Livre:

	R\$ mil						
Principais Indicadores	4T20	3T20	4T19	Var.%	2020	2019	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	661,5	706,7	522,7	26,6	2.420,7	1.810,9	33,7
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(650,9)	(599,7)	(425,9)	52,8	(2.262,1)	(1.608,2)	40,7
Resultado Operacional (R\$ milhões)	15,3	109,3	87,6	(82,5)	169,9	205,2	(17,2)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	10,1	72,1	57,8	(82,5)	111,9	135,3	(17,3)
EBITDA (R\$ milhões)	10,7	107,1	96,6	(88,9)	158,6	202,4	(21,7)
Margem Operacional	2,3%	15,5%	16,8%	(86,2)	7,0%	11,3%	(38,1)
Margem Líquida	1,5%	10,2%	11,0%	(86,2)	4,6%	7,5%	(38,1)
Margem EBITDA	1,6%	15,2%	18,5%	(91,3)	6,6%	11,2%	(41,4)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	-	1,0	-	-	1,0	-	-

Excetuando-se os efeitos extraordinários, o EBITDA ajustado no 4T20, foi de R\$ 12,7 milhões, ante um resultado negativo de R\$ 9,0 milhões no 4T19.

Earnings Release 4T20

R\$ milhões						
EBITDA Ajustado	4T20	4T19	Var.%	2.020	2.019	Var.%
	(1)	(2)	(1/2)	(4)	(5)	(4/5)
EBITDA	10,7	96,6	(88,9)	158,6	202,4	(21,7)
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	0,2	-	-	0,4	-	-
(-)/+ Complemento PLR (Dividendo > 25%)	1,0	-	-	1,0	-	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	0,8	(105,6)	-	(137,5)	(204,9)	-
EBITDA Ajustado	12,7	(9,0)	-	22,5	(2,5)	-

4.5 Informações Contábeis

Na tabela a seguir apresentamos informações contábeis do final de dezembro de 2020 referentes às principais participações da Copel:

R\$ mil				
Participações - dez/20	Ativo Total	Patrimônio Líquido ¹	Rec. Oper. Líquida	Lucro Líquido
Controladas (Consolida com Copel)				
Companhia Paranaense de Gás - Compagás	749.434	495.060	535.206	58.980
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A.	705.233	13.490	194.849	(29.369)
UEG Araucária Ltda	554.079	238.211	589.909	(77.324)
Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)				
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	271.409	194.614	17.927	(18.294)
Cantareira Transmissora S.A.	1.496.577	734.054	196.039	87.071
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A.	1.318.517	737.082	109.978	40.694
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	486.305	303.229	31.418	27.904
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	2.482.326	1.320.222	364.070	96.994
Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.	2.295.925	1.498.988	328.171	66.034
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	1.625.008	831.353	478.147	285.516
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	226.898	219.839	-	(4.927)
Coligadas (Equivalência Patrimonial)				
Dona Francisca Energética S.A.	128.798	122.227	70.314	42.008
Foz do Chopim Energética Ltda	62.660	27.918	55.740	26.918

5. Programa de Investimentos

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos realizados no 4T20 e o previsto para 2021.

Earnings Release 4T20

	R\$ milhões		
Subsidiária / SPE	Realizado 2020	Realizado 4T20	Previsto 2021
Copel Geração e Transmissão	457,3	116,0	622,8
UHE Colíder	-	-	0,0
UHE Baixo Iguaçu ¹	-	-	0,0
LT Curitiba Leste-Blumenau	142,6	31,1	22,0
LT Ibiporã-Londrina (Contrato 060/2001)	24,6	24,6	18,4
SE Bateias	-	0,0	0,0
SPE Mata da Santa Genebra Transmissão ¹	25,4	0,0	0,0
PCH Bela Vista	60,3	20,4	16,0
SPE Uirapuru	0,0	-0,2	-
Cutia Empreendimentos Eólicos	5,1	1,8	22,0
Complexo Eólico Jandaíra	50,6	5,2	270,2
Modernização UTE Figueira	0,6	-	35,6
Modernização UHE GBM - FDA	-	-	16,7
Brisa e São Bento	1,1	-	10,6
Transmissão (Melhorias/Reforço)	-	-	74,8
Outros	147,0	33,1	136,5
Copel Distribuição	1279,6	453,8	1.217,6
Copel Telecomunicações	103,4	50,4	50,0
Copel Comercialização	1,0	-	5,7
Holding	0,6	-	3,5
Outros^{1 2}	-	-	3,1
Total	1841,9	620,2	1.902,7

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento.

² Inclui UEGA

6. Mercado de Energia e Tarifas

6.1 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 5.002 GWh no 4T20, redução de 0,7% em relação ao 4T19, como consequência, principalmente, da redução do consumo de clientes industriais dos segmentos de fabricação de produtos alimentícios e fabricação de material plástico, da redução do consumo de clientes comerciais e da migração de clientes para o mercado livre, reduções estas parcialmente compensadas pelo crescimento de 9,8% no consumo do segmento residencial, influenciado, principalmente, pela manutenção 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:

Earnings Release 4T20

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	dez/20	dez/19	Var. %	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Residencial	3.944.556	3.825.989	3,1	2.117	1.928	9,8	7.910	7.499	5,5
Industrial	71.038	71.984	(1,3)	595	659	(9,7)	2.314	2.648	(12,6)
Comercial	412.630	406.775	1,4	1.092	1.202	(9,2)	4.172	4.730	(11,8)
Rural	347.562	349.914	(0,7)	623	596	4,5	2.451	2.361	3,8
Outros	60.066	58.578	2,5	574	651	(11,8)	2.333	2.546	(8,4)
Mercado Cativo	4.835.852	4.713.240	2,6	5.002	5.036	(0,7)	19.180	19.784	(3,1)

Para mais detalhes acesse o Comunicado ao Mercado – RI 06/21 ([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 3,3% no consumo de energia no 4T20, conforme apresentado na tabela a seguir, resultado, principalmente, do crescimento de 11,1% no consumo no mercado livre, reflexo da retomada da produção industrial do Paraná, que avançou 4,8% no mês de outubro e 14% em novembro.

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/20	dez/19	Var. %	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Mercado Cativo	4.835.852	4.713.240	2,6	5.002	5.036	(0,7)	19.180	19.784	(3,1)
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	230	219	5,1	874	848	3,1
Consumidores Livres ²	1.871	1.389	34,7	2.787	2.508	11,1	10.025	10.002	0,2
Mercado Fio	4.837.730	4.714.636	2,6	8.019	7.763	3,3	30.079	30.634	(1,8)

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 Distribuição.

Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica, conforme determinação da Resolução Normativa Aneel nº 722/2016.

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 5,1% entre outubro e dezembro de 2020. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

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 4T20

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)			2020	2019	Var. %
		4T20	4T19	Var. %			
Residencial		2.117	1.928	9,8	7.910	7.499	5,5
	Total	2.563	2.305	11,2	9.623	10.790	(10,8)
Industrial	Cativo	595	659	(9,7)	2.314	2.648	(12,6)
	Livre	1.968	1.646	19,5	7.309	8.142	(10,2)
	Total	1.295	1.341	(3,4)	4.852	5.391	(10,0)
Comercial	Cativo	1.092	1.202	(9,2)	4.172	4.730	(11,8)
	Livre	203	139	46,4	680	661	2,9
Rural		623	596	4,5	2.451	2.361	3,8
Outros		574	651	(11,8)	2.333	2.546	(8,4)
Fornecimento de Energia		7.172	6.821	5,1	27.169	28.587	(5,0)

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 14.268 GWh no quarto trimestre de 2020, um crescimento de 13,7% 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 4T20

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	dez/20	dez/19	Var. %	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.835.852	4.713.240	2,6	5.002	5.036	(0,7)	19.180	19.784	(3,1)
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	20	18	11,1	76	164	(53,7)
CCEE (Cessões MCS D EN)	264	232	13,8	226	368	(38,6)	745	1.127	(33,9)
CCEE (MVE)	41	22	86	970	324	199,4	1.299	682	90,5
CCEE (MCP)	-	-	-	-	53	(100,0)	1.743	1.344	29,7
Total Copel DIS	4.836.159	4.713.496	2,6	6.218	5.799	7,2	23.043	23.101	(0,3)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	33	31	6,5	123	122	0,8
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	572	570	0,4	2.221	2.215	0,3
Consumidores Livres	35	50	(30,0)	901	1.062	(15,2)	3.369	4.146	(18,7)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	40	17	135,3	1.899	1.368	38,8	7.238	5.124	41,3
Contratos Bilaterais ¹	47	38	23,7	728	958	(24,0)	2.946	3.724	(20,9)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	-	483	(100,0)
Total Copel GeT	226	209	8,1	4.133	3.989	3,6	15.897	15.814	0,5
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	31	32	(3,1)
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	324	0,3	1.293	1.285	0,6
CER	10	10	-	231	230	0,4	918	914	0,4
Total Parques Eólicos	344	344	-	564	562	0,4	2.242	2.231	0,5
Copel Mercado Livre									
Consumidores Livres	877	375	133,9	1.269	724	75,3	4.620	2.715	70,2
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	7	-	-	199	-	-	516	216	138,9
Contratos Bilaterais	125	144	(13,2)	1.782	1.469	21,3	6.984	5.506	26,8
CCEE (MCP)	-	-	-	103	9	1.044,4	330	52	534,6
Total Copel Mercado Livre	1.009	519	94,4	3.353	2.202	52,3	12.450	8.489	46,7
Total Copel Consolidado	4.837.738	4.714.568	2,6	14.268	12.552	13,7	53.632	49.635	8,1

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 quarto trimestre desse ano, em decorrência da piora das condições hidrológicas da região Sul e da redução de energia disponível no sistema. A comparação com o montante de energia produzido pela termelétrica no mesmo período de 2019 é demonstrada no quadro a seguir:

	GWh					
UTE Araucária (UEGA)	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria ¹	564	130	-	983	130	-

Fonte: ONS

¹ Valor da geração bruta verificada pelo ONS, sem considerar as perdas da Rede Básica associadas ao empreendimento.

Earnings Release 4T20

6.5 Fluxos de Energia

Fluxo de Energia – Copel Dis

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Dis	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Itaipu	1.382	1.387	(0,4)	5.498	5.533	(0,6)
CCEAR – Empresas do Grupo	40	39	2,6	154	153	0,7
CCEAR – Outras	2.937	3.152	(6,8)	11.579	12.361	(6,3)
CCEE (Cessões MCSD EN)	197	-	-	785	-	-
CCEE (MCP)	524	23	2.178	536	23	2.230
Angra	243	245	(0,8)	968	978	(1,0)
CCGF	1.564	1.594	(1,9)	6.136	6.274	(2,2)
Proinfa	128	127	0,8	467	476	(1,9)
Elejor S.A	-	-	-	-	364	(100,0)
Disponibilidade	7.015	6.567	6,8	26.123	26.162	(0,1)
Mercado cativo	5.002	5.036	(0,7)	19.180	19.784	(3,1)
Concessionárias e Permissionárias ¹	20	18	11,1	76	164	(53,7)
Suprimento concessionária CCEE ²	-	-	-	-	-	-
Cessões MCSD EN ³	226	366	(38,3)	745	1.117	(33,3)
CCEE (MVE) ⁴	970	324	199	1.299	682	90
CCEE (MCP)	-	53	(100,0)	1.743	1.344	29,7
Perdas e diferenças	797	770	3,5	3.080	3.071	0,3
Rede básica	116	112	3,6	538	460	17,0
Distribuição	604	580	4,1	2.221	2.295	(3,2)
Alocação de contratos no CG	77	78	(1,3)	321	316	1,6

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 mercado cativo de energia.

Earnings Release 4T20

Fluxo de Energia – Copel GeT

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel GeT	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	2.689	3.238	(17,0)	10.115	17.199	(41,2)
Dona Francisca	36	36	-	142	141	0,7
Copel Mercado Livre	199	-	-	487	155	214,2
Outros	5	-	-	5	-	-
Recebimento MRE	795	349	127,8	5.878	445	1.220,9
Disponibilidade Total	3.724	3.623	2,8	16.627	17.940	(7,3)
Contratos Bilaterais	687	915	(24,9)	2.786	3.555	(21,6)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	1.899	1.368	38,8	7.238	5.124	41,3
Contratos CBR ¹	41	43	(4,7)	160	168	(4,8)
Consumidores Livres	901	1.062	(15,2)	3.363	4.146	(18,9)
CCEAR – COPEL Distribuição	33	31	6,5	123	122	0,8
CCEAR – Outras	572	570	0,4	2.221	2.215	0,3
Entrega/ Cessão MRE	59	89	(33,7)	939	3.203	(70,7)
CCEE (MCP) - líquida de compras	(468)	(455)	-	(203)	(593)	(65,8)

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Earnings Release 4T20

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

GWh						
Fluxo de Energia - São Bento Energia	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria	106	86	23,3	317	222	42,8
Copel Mercado Livre	-	-	-	6	-	-
Disponibilidade Total	106	86	23,3	323	222	45,5
CCEAR – Outras	96	96	-	383	382	0,3
Copel Mercado Livre	-	-	-	7	-	-
Perdas e diferenças	10	(10)	(200,0)	(67)	(160)	(58,1)

GWh						
Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria	194	178	9,0	645	632	2,1
Copel Mercado Livre	-	-	-	8	-	-
Disponibilidade Total	194	178	9,0	653	632	3,3
CCEAR – Outras	115	115	-	458	457	0,2
Copel Mercado Livre	-	-	-	10	-	-
CER	73	73	-	292	291	0,3
Perdas e diferenças	6	(10)	(160,0)	(107)	(116)	(7,8)

GWh						
Fluxo de Energia - Cutia	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria	215	223	(3,6)	681	637	6,9
Disponibilidade Total	215	223	(3,6)	681	637	6,9
CER	157	157	-	625	623	0,3
Perdas e diferenças	58	66	(12,1)	56	14	300,0

GWh						
Fluxo de Energia - Bento Miguel	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Geração Própria	145	148	(2,0)	473	418	13,2
Copel Mercado Livre	-	-	-	15	-	-
CCEAL - recomposição	-	-	-	-	61	(100,0)
Disponibilidade Total	145	148	(2,0)	488	479	1,9
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8	-	31	31	-
Copel Mercado Livre	-	-	-	20	-	-
CCEAR – Outras	113	113	-	450	449	0,2
Perdas e diferenças	24	27	(11,1)	(13)	(1)	1.200,0

Earnings Release 4T20

Fluxo de Energia – Copel Comercialização

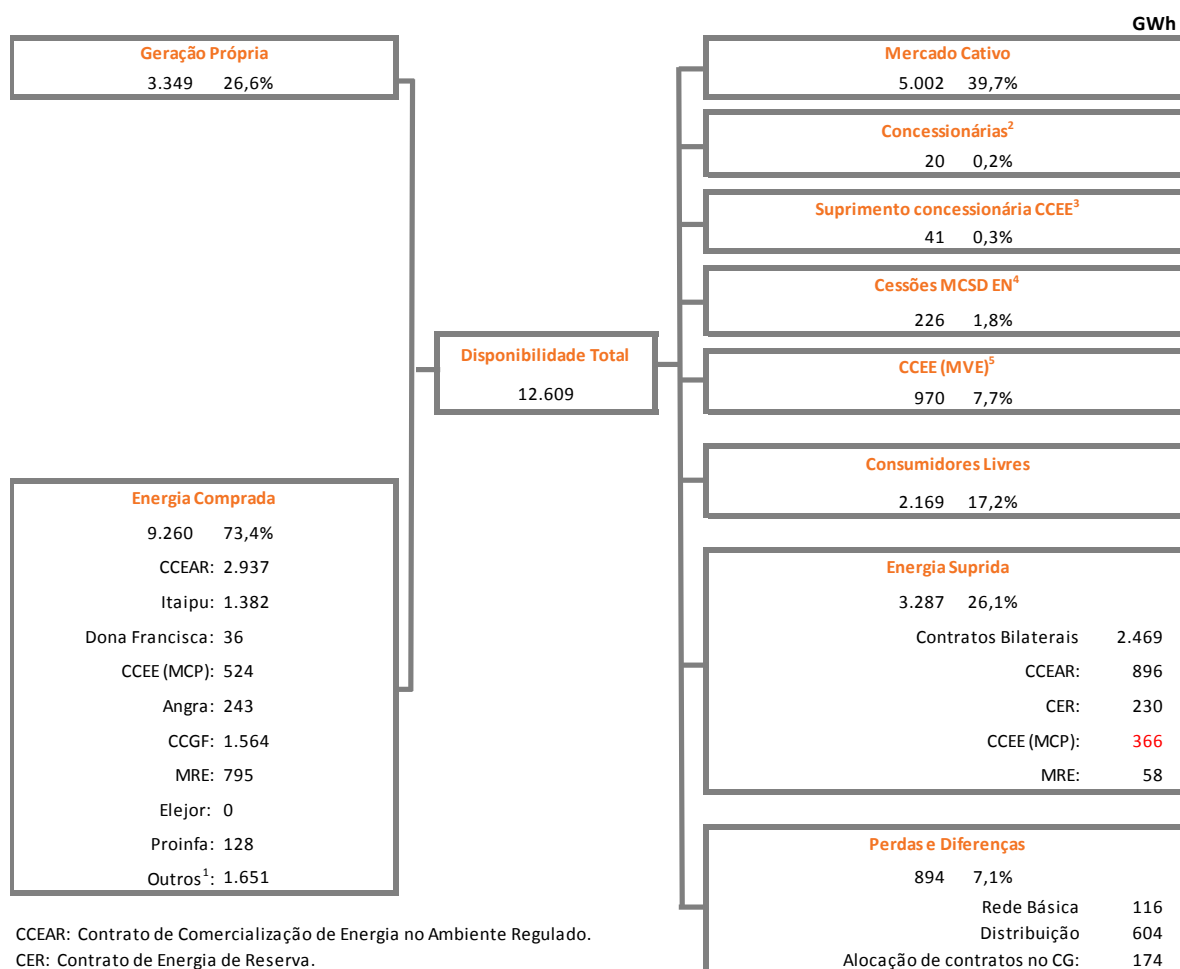
	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Com	4T20	4T19	Var. %	2020	2019	Var. %
Copel GeT	1.899	1.368	38,8	7.247	6.109	18,6
Outros ¹	1.454	834	74,3	5.105	4.010	27,3
CCEE (MCP)	-	-	-	97	66	47,0
Disponibilidade Total	3.353	2.202	52,3	12.449	10.185	22,2
Consumidores Livres	1.269	724	75,3	4.620	3.272	41,2
Contratos Bilaterais	1.782	1.469	21,3	6.984	6.568	6,3
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ²	199	-	-	516	277	86,3
CCEE (MCP)	103	9	1.044,4	329	68	383,8

¹Inclui Elejor

²Inclui Copel GeTe Eólicas

Earnings Release 4T20

Fluxo de Energia Consolidado (Out a Dez 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 4T20

6.6 Tarifas

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

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	270	201,66	200,30	198,27	0,7	1,7
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	100	232,89	231,81	226,40	0,5	2,9
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	254,00	249,73	246,38	1,7	3,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	125	177,96	176,77	180,12	0,7	(1,2)
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	37	185,79	183,76	172,85	1,1	7,5
Copel Distribuição					-	-
Concessionárias no Estado do Paraná	15	217,59	217,59	213,58	-	1,9
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	284	202,47	200,97	197,48	0,7	2,5

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

Tarifas*	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	590,4	320,0	358,20	264,62	(10,7)	20,9
Leilão 2010 - H30	70,6	240,1	240,17	235,71	(0,0)	1,9
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	219,3	161,27	169,71	36,0	29,2
Leilão 2011 - H30	58,7	247,6	247,56	242,98	0,0	1,9
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	426,8	217,03	207,01	96,6	106,2
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	288,3	151,55	249,71	90,2	15,4
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	178,3	170,69	165,57	4,5	7,7
Angra	110,2	273,2	282,36	248,48	(3,2)	10,0
CCGF ⁵	705,2	111,9	114,53	103,85	(2,3)	7,7
Santo Antônio	138,9	153,7	153,67	150,84	0,0	1,9
Jirau	231,1	135,2	135,21	132,72	0,0	1,9
Outros Leilões ⁶	149,3	243,6	194,45	214,22	25,3	13,7
Total / Tarifa Média de Compra	2.303	213,0	206,25	184,4	3,3	15,5

¹ Transporte de Furnas não incluído.

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

³ Disponibilidade.

⁴ Quantidade.

⁵ Contrato de cotas de garantia física das UHEs 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 4T20

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

Tarifas ¹	R\$ / MWh				
	dez/20 (1)	set/20 (2)	dez/19 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Industrial	498,82	483,66	488,78	1,5	2,1
Residencial	487,41	498,79	504,36	(3,4)	(3,4)
Comercial	574,57	570,85	574,41	0,1	0,0
Rural	489,57	492,88	466,9	4,3	4,9
Outros	356,03	350,29	364,49	(2,2)	(2,3)
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	537,81	536,07	534,32	0,2	0,7

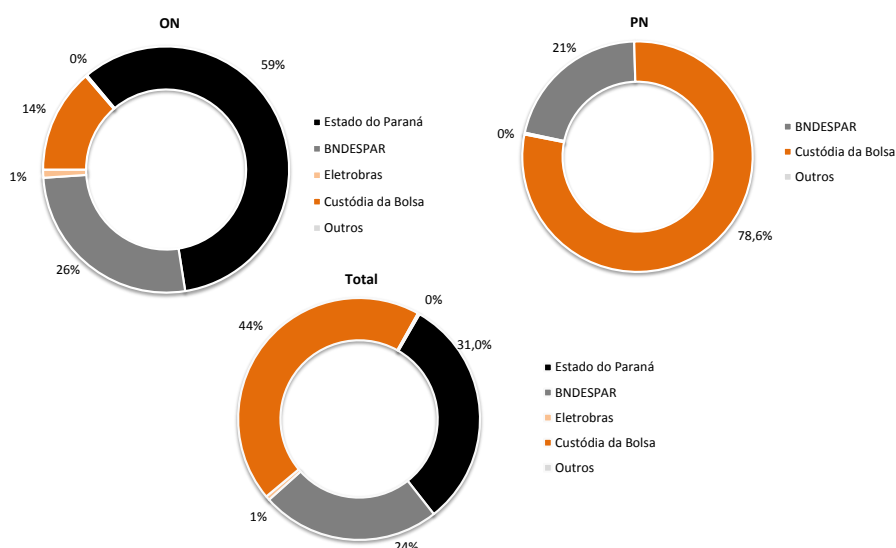
¹ Não considera as bandeiras tarifárias, sem Pis/Cofins e líquido de ICMS.

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 dezembro de 2020, o capital da Companhia estava assim representado:

Acionistas	ON		PNA		PNB		TOTAL	
		%		%		%		%
Estado do Paraná	85.029	58,6	-	-	-	-	85.029	31,1
BNDESPAR	38.299	26,4	-	-	27.282	21,3	65.581	24,0
Eletrobras	1.531	1,1	-	-	-	-	1.531	0,6
Custódia da Bolsa	19.836	13,7	77	23,5	100.965	78,7	120.878	44,2
B3	19.720	13,6	77	23,5	77.078	60,1	96.875	35,5
NYSE	116	0,1	-	-	23.715	18,5	23.831	8,6
LATIBEX	-	-	-	-	172	0,1	172	0,1
Outros	336	0,2	250	76,5	51	0,0	635	0,2
TOTAL	145.031	100,0	327	100,0	128.298	100,0	273.655	100,0



Earnings Release 4T20

7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Dez/20)		ON (CPLE3 / ELPVY)		PNB (CPLE6 / ELP / XCOP)	
		Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	411.503	1.653	1.773.717	7.123
	Quantidade	80.122.000	321.775	330.922.100	1.329.004
	Volume (R\$ mil)	4.933.545	19.813	21.094.889	84.718
	Presença nos Pregões	249	100%	249	100%
NYSE	Quantidade	27.036	1.127	167.211.194	663.536
	Volume (US\$ mil)	327	14	2.118.818	8.408
	Presença nos Pregões	24	10%	252	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	23.720	539
	Volume (Euro mil)	-	-	273	6
	Presença nos Pregões	-	-	44	17%

Em 2020, 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 2020, o valor de mercado da COPEL, considerando as cotações de todos os mercados, ficou em R\$ 18.355 milhões.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,56%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE), também para o mesmo quadrimestre, a Copel tem participação de 2,16%.

Na B3, as ações ON (CPLE3) fecharam o período cotadas a R\$ 70,00 com variação positiva de 1,30%. As ações PNB (CPLE6) fecharam o período cotadas a R\$ 74,94, com variação positiva de 8,5%. No mesmo período, o IBOVESPA teve variação positiva de 2,92%.

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 9% dos pregões, fechando o período cotadas a US\$13,90, com variação negativa de 18,71%. 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\$14,30, com variação negativa de 15,58%. Neste mesmo período, o índice DOW JONES teve variação positiva de 7,25%.

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 17% dos pregões, fechando o período cotadas a €9,50, com variação negativa de 37,5%. No mesmo período o índice LATIBEX All Shares teve variação negativa de 22,04%.

Earnings Release 4T20

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

Código / Índice		Preço / Pontos		Var. (%)
		30.12.2020	31.12.2019	
B3	CPLE3	R\$ 70,00	R\$ 69,10	1,3
	CPLE6	R\$ 74,94	R\$ 69,07	8,5
	Ibovespa	119.017	115.645	2,9
NYSE	ELP	US\$ 14,30	US\$ 16,94	(15,6)
	Dow Jones	30.606	28.538	7,2
LATIBEX	XCOP	€ 9,50	€ 15,20	(37,5)
	Latibex	1.975	2.533	(22,0)

O novo Estatuto da Companhia, aprovado pela Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 11 de março de 2021, institui 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.

7.3 Dividendos e JCP

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

Earnings Release 4T20

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	a definir	a definir	210.276	0,07339	0,08073	0,08072906
Dividendos	2020	17/03/21	a definir	1.373.257	0,47929	0,52722	0,5272211
JCP	2020	17/03/21	a definir	134.192	0,04684	0,05152	0,05151919

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 2020.

Earnings Release 4T20

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.947,0	2.209,3	10.157,6	-
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia)	1.676,0	603,3	2.293,6	17.09.2023
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo)	1.260,0	578,5	3.177,7	15.11.2029
Gov. José Richa (Salto Caxias)	1.240,0	605,6	2.590,1	04.05.2030
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾	78,0	32,7	166,4	05.01.2046
Mauá ⁽²⁾	185,2	100,8	457,1	03.07.2042
Colíder	300,0	178,1	927,6	17.01.2046
Baixo Iguaçu ⁽³⁾	105,1	51,7	220,0	20.08.2047
Guaricana	36,0	16,1	97,7	16.08.2026
Cavernoso II	19,0	10,6	36,4	27.02.2046
Chaminé	18,0	11,6	67,2	16.08.2026
Apucarantina	10,0	6,7	32,4	12.10.2025
Derivação do Rio Jordão	6,5	5,9	45,2	15.11.2029
Marumbi	4,8	2,4	22,3	⁽⁴⁾
São Jorge	2,3	1,5	4,8	03.12.2024
Chopim I	2,0	1,5	11,3	⁽⁵⁾
Cavernoso	1,3	1,0	1,0	07.01.2031
Melissa	1,0	0,6	3,7	⁽⁵⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	2,3	⁽⁵⁾
Pitangui	0,9	0,1	0,8	⁽⁵⁾
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
Figueira	20,0	10,3	0,0	26.03.2019
Eólica	2,5	0,4	3,2	-
Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	3,2	28.09.2029
TOTAL	4.969,5	2.220,0	10.160,8	

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.

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

Earnings Release 4T20

A Copel possui 24 parques eólicos em operação. Em 2020, esses parques geraram 2.193,7 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW méd)	Geração (GWh)	Preço ²	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94,0	46,3	332,6	237,13	
GE Boa Vista S.A.	2º LFA (26/08/2010)	14,0	6,3	41,7	243,26	27.04.2046
GE Farol S.A.		20,0	10,1	70,7	236,17	19.04.2046
GE Olho D'Água S.A.		30,0	15,3	113,9	236,17	31.05.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	106,3	236,17	18.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183,6	92,6	671,0	207,58	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	2º LFA (26/08/2010)	27,0	13,2	92,3	238,69	24.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.		27,0	12,8	95,0	238,69	30.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.		27,0	12,5	94,7	238,69	30.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	13,7	97,6	238,69	26.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	4º LER (18/08/2011)	29,7	15,7	108,4	167,66	07.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.		29,7	15,7	118,6	167,66	08.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.		16,2	9,0	64,4	166,36	08.04.2047
Complexo Eólico Cutia		180,6	71,0	702,7	197,12	
UEE Cutia S.A.	6º LER (31/10/2014)	23,1	9,2	95,0	197,12	04.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	100,3	197,12	10.05.2050
UEE Guajiru S.A.		21,0	8,3	77,9	197,12	04.01.2042
UEE Jangada S.A.		27,3	10,3	110,2	197,12	04.01.2042
UEE Maria Helena S.A.		27,3	12,0	106,3	197,12	04.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	104,1	197,12	10.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	108,9	197,12	10.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		132,3	58,7	487,5	186,55	
CGE São Bento do Norte I S.A.	20ª LEN (28/11/2014)	23,1	10,1	88,5	186,55	03.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	98,5	186,55	03.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.		23,1	10,2	86,0	186,55	03.08.2050
CGE São Miguel I S.A.		21,0	9,3	70,1	186,55	03.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	71,0	186,55	03.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	73,4	186,55	03.08.2050
Total		590,5	268,6	2193,7	205,31	

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

² Preço atualizado até dez/2020. Fonte: CCEE

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.

Earnings Release 4T20

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 Valtalia 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.

Empreendimento	Capacidade Instalada ¹ (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Valtalia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	162,63	jul/15	49% COPEL 51% Valtalia	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	162,63				

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 dez/2020.

Ativos em Construção

Earnings Release 4T20

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	212,34	200,0	31.12.2053
Total		29	16,6					

¹ Atualizado pelo IPCA até dez/2020. 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 (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	CAPEX (R\$ milhões)	Vencimento da Autorização
Complexo Eólico Jandaíra	30º LEN (18/10/2019)	90,1	47,6	102,75	jan/25	400,0	31.12.2045

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Preço atualizado até dez/2020. 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 4T20

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 Cerquilho 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 Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andará Leste; Demais Seccionamentos	53	3	900	80,5	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 GeT ⁵			3.443	43	14.802	773,2	
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 Paranaíba - 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 SPEs ⁶			4.292	7	1.100	388	
Total			7.735	50	15.902	1161,2	

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

⁵ Resultado Consolidado.

⁶ Resultado por Equivalência Patrimonial.

Earnings Release 4T20

Ativos em construção

Subsidiária / SPE	Leilão	Contrato de Concessão	Assinatura do Contrato	Empreendimento	Local	km	SE	RAP ¹ (R\$ milhões)	CAPEX ² (R\$ milhões)	Entrada em operação estimada
Copel GeT	005/15	006/16	abr/16	LT Curitiba Leste - Blumenau (Lote E)	PR / SC	142	-	38,6	560,9	mar/21

¹ Não considera as LTs e SEs em operação comercial

² Valor referente à participação da Copel no empreendimento (considera capital próprio e capital de terceiros). Valor do projeto total.

Lote E

Foi antecipado o início da operação comercial de parte dos empreendimentos que compõem Lote E do Leilão de Transmissão nº 005/2015, arrematado integralmente pela Copel GeT e composto por 230 km de linhas de transmissão e 3 subestações que totalizam 900 MVA de potência e RAP total prevista de R\$ 119,0 milhões (ciclo 2020/2021). Em 18 de junho de 2019, a Subestação 230kV Medianeira iniciou em sua operação comercial 3 meses antes do prazo previsto pela Aneel, proporcionando uma RAP de R\$ 13,4 milhões. Adicionalmente, a Linha de Transmissão 230kV Baixo Iguaçu – Realeza, que também compõe o Lote E, iniciou sua operação comercial em 05 de agosto de 2019, antecipando em 1 ano e 7 meses o cronograma estabelecido pela Aneel (março/21), adicionando cerca de R\$ 6,2 milhões de receita anual. Em 1º de setembro de 2019, foram energizadas a Subestação 230 kV GIS Curitiba Centro e Linha de Transmissão Subterrânea 230 kV Uberaba - Curitiba Centro, circuito duplo, proporcionando uma RAP de R\$ 44,3 milhões. Em 07 de setembro de 2019, também foi energizada a Subestação 230 kV Andirá Leste, que representa uma RAP de R\$ 15 milhões. Com isso, a Companhia soma R\$ 80,5 milhões de receita anual adicional (ciclo 2020/2021), aproximadamente 67,6% do valor previsto para quando a totalidade dos empreendimentos que compõem o Lote E estiverem 100% em operação.

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:

Earnings Release 4T20

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 mais de 4,7 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	108.384	-	-
34,5 kV	86.489	230	1.594
69 kV	755	36	2.451
88 kV ¹	-	-	5
138 kV	6.457	112	7.260
Total	202.085	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

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 dezembro de 2020, a extensão das redes de distribuição compactas instaladas era de 14.218 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

Earnings Release 4T20

transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de dezembro de 2020, a extensão das redes de distribuição secundária isolada instalada era de 20.035 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-Dez	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2016	10,82	7,23	02:33
2017	10,46	6,83	03:19
2018	10,31	6,22	04:20
2019	9,11	6,02	03:18
2020	7,83	5,61	03:29

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

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

Acumulado 12 meses	Perda Técnica*		Perda Não Técnica**		Perda Total*	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
Dec-17	6.05%	6.09%	4.70%	4.05%	8.09%	7.80%
Dec-18	6.05%	5.90%	4.70%	5.18%	8.07%	8.28%
Dec-19	6.05%	5.97%	4.70%	2.77%	8.14%	7.28%
Dec-20	6.05%	6.03%	4.70%	3.85%	8.18%	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 denegria 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 denegria 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

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

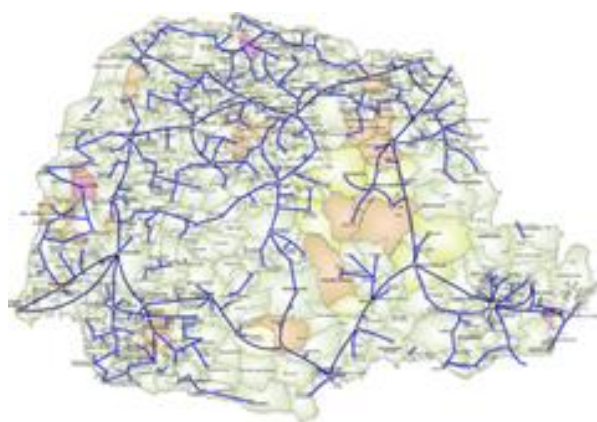
Earnings Release 4T20

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 1.150.701 *homes passed* (domicílios com possibilidade de cobertura).

Até o final de dezembro de 2020, a prestadora acumulava 176.793 clientes finais com uma rede de cabos de *backbone/backhaul* de 36.206 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.

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:

Earnings Release 4T20

Empreendimento	Sector	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%
Sercomtel S.A. Telecom	Telecomunicação	COPEL - 45,0% Município de Londrina - 50,9% Outros - 4,1%
Carbocampel S.A.	Exploração de Carvão	COPEL - 49,0% Carbonífera Cambuí - 51,0%
Copel Amec Ltda Em Liquidação	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

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.

Earnings Release 4T20

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:

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 quarto trimestre de 2020 com 6.667 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos 4 anos:

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

Earnings Release 4T20

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contam com 142, 7 e 17 empregados, respectivamente.

A final de 2020, a COPEL Distribuição contava com 4.835.852 consumidores cativos, alcançando uma relação de 1.042 consumidores por empregado.

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração		Capacidade Instalada (MW)
Copel GeT		
Em operação		5.151,5
Hidrelétrica¹	19	4.947,0
Regime de Cotas¹	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 backbone/backhaul - (km)	36.206
Cidades atendidas no Paraná	399
Número de clientes	176.793

Transmissão	
Copel GeT	
Em operação	
Linhas de Transmissão (km)	3.443
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)	202.085
Subestações	378
Potência instalada em subestações (MVA)	11.310
Municípios atendidos	395
Localidades atendidas	1.113
Consumidores cativos	4.835.852
Consumidores por empregado da Dis	1.042
DEC (em horas e centesimal de hora)	7,83
FEC (em número de interrupções)	5,61

Administração	
Número total de empregados	6.667
Copel Geração e Transmissão	1.533
Copel Distribuição	4.641
Copel Telecomunicações	355

Copel Comercialização	42
Copel Holding	96

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 4T20

9.3 Teleconferência sobre Resultados do 4T20

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

- > Quinta-feira, 18 de março 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 4T20

Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

	R\$ mil	
	2020	2019
Fluxo de Caixa Consolidado		
Fluxos de caixa das atividades operacionais		
Lucro líquido do exercício proveniente de operações continuadas	3.834.172	2.171.262
Lucro Líquido (prejuízo) do exercício proveniente de operações descontinuadas	75.578	- 108.398
Lucro líquido do exercício	3.909.750	2.062.869
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais	(331.774)	1.997.571
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	456.460	760.724
Resultado da combinação de negócios realizada com permuta de ativos - mais valia	-	-
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(94.307)	(91.404)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(777.670)	(501.566)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	(1.755.112)	(105.184)
Imposto de renda e contribuição social	1.260.469	416.687
Imposto de renda e contribuição social diferidos	24.896	258.972
Resultado da equivalência patrimonial	(193.547)	(106.757)
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	94.349	99.578
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	130.129	138.974
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	148.019	130.678
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(57.341)	(36.646)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(746.052)	(25.057)
Depreciação e amortização	1.009.913	950.727
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	237.294	260.052
Resultado da combinação de negócios realizada com permuta de ativos - mais valia	-	1.414
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(722)	1.536
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(137.463)	(204.876)
Valor justo nas operações com derivativos	(24.511)	-
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	144	146
Baixas de ativos de contrato	35.590	7.949
Resultado das baixas de imobilizado	5.195	15.287
Resultado das baixas de intangíveis	52.807	26.368
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(314)	(31)
Redução (aumento) dos ativos	1.315.600	760.499
Aumento (redução) dos passivos	179.136	(645.770)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(636.420)	(560.692)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(183.391)	(325.677)
Encargos de debêntures pagos	(386.281)	(664.247)
Encargos de passivos de arrendamento pagos	(6.679)	(8.356)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais provenientes de operações em continuidade	3.859.941	2.616.198
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais proveniente de operações descontinuadas	157.304	328.808
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	4.017.245	2.945.006
Fluxos de caixa das atividades de investimento		
Aplicações financeiras	(48.238)	45.170
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(1.349.688)	(1.042.098)
Participação financeira do consumidor - ativos de contrato	112.689	104.067
Aquisições de controladas - efeito no caixa	-	(123.794)
Aportes em investimentos	(72.439)	(133.874)
Redução de capital em investidas	228	35.035
Aquisições de imobilizado	(239.308)	(367.883)
Participação financeira do consumidor - imobilizado	-	-
Aquisições de intangível	(10.225)	(4.711)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento provenientes de operações continuadas	(1.606.981)	(1.488.082)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento provenientes de operações descontinuadas	(60.590)	(175.569)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de investimento	(1.667.571)	(1.663.651)
Fluxos de caixa das atividades de financiamento		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	263.000	796.296
Ingressos de debêntures emitidas	-	2.755.028
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(248.863)	(1.655.065)
Amortizações de principal de debêntures	(1.036.490)	(1.977.125)
Amortizações de principal de passivos de arrendamento	(46.365)	(27.490)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(702.758)	(380.421)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento provenientes de operações em continuidade	(1.771.476)	(488.777)
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento provenientes de operações descontinuadas	(20.038)	200.740
Caixa líquido utilizado pelas atividades de financiamento	(1.791.514)	(288.037)
Total dos efeitos no caixa e equivalentes a caixa	558.160	993.318
Saldo inicial de caixa e equivalentes a caixa	2.941.727	1.948.409
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa de operações em continuidade	3.222.768	2.515.179
Saldo final de caixa e equivalentes a caixa de operações descontinuadas	277.119	426.548
Variação no caixa e equivalentes a caixa	558.160	993.318

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 4T20

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.658.319	1.192.967	1.100.235	50,7	5.029.122	4.029.142	24,8
Fornecimento de energia elétrica	159.057	151.558	179.337	(11,3)	590.122	700.287	(15,7)
Suprimento de energia elétrica	1.092.558	747.444	653.715	67,1	3.241.052	2.434.350	33,1
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	302.025	233.699	189.509	59,4	915.240	630.856	45,1
Receita de construção	96.714	51.848	57.193	69,1	252.142	216.708	16,4
Outras receitas operacionais	7.964	8.419	20.481	(61,1)	30.566	46.941	(34,9)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(902.243)	(671.060)	(655.500)	37,6	(2.827.213)	(2.060.360)	37,2
Energia elétrica comprada para revenda	(170.284)	(49.483)	(107.953)	57,7	(258.694)	(238.861)	8,3
Encargos de uso da rede elétrica	(124.872)	(117.722)	(111.652)	11,8	(469.571)	(434.497)	8,1
Pessoal e administradores	(173.724)	(91.649)	(122.026)	42,4	(443.392)	(354.332)	25,1
Planos previdenciário e assistencial	(15.916)	(15.445)	(16.197)	(1,7)	(61.971)	(62.811)	(1,3)
Material	(3.153)	(3.731)	(3.629)	(13,1)	(12.380)	(14.322)	(13,6)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(268.269)	(21.997)	(48.045)	458,4	(415.405)	(50.388)	-
Serviços de terceiros	(37.958)	(34.521)	(42.842)	(11,4)	(143.416)	(148.062)	(3,1)
Depreciação e amortização	(144.678)	(140.250)	(164.961)	(12,3)	(568.183)	(536.974)	5,8
Provisões e reversões	137.317	(54.279)	(79.802)	-	(39.746)	52.578	(175,6)
Custo de construção	(79.599)	(75.332)	(46.332)	71,8	(255.579)	(175.220)	45,9
Outros custos e despesas operacionais	(21.106)	(66.651)	87.939	-	(158.878)	(97.471)	63,0
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	107.502	52.520	63.898	68,2	186.477	100.592	85,4
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	863.578	574.428	508.633	69,8	2.388.386	2.069.374	15,4
RESULTADO FINANCEIRO	(83.426)	(51.207)	(95.242)	(12,4)	(266.459)	(465.669)	(42,8)
Receitas financeiras	28.771	37.709	26.662	7,9	134.376	105.094	27,9
Despesas financeiras	(112.197)	(88.916)	(121.904)	(8,0)	(400.835)	(570.763)	(29,8)
LUCRO OPERACIONAL	780.152	523.221	413.391	88,7	2.121.927	1.603.705	32,3
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(112.022)	(114.146)	16.954	-	(502.583)	(333.262)	50,8
Imposto de Renda e Contribuição Social	(18.594)	(90.356)	80.643	-	(325.421)	(190.736)	70,6
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(93.429)	(23.790)	(63.689)	46,7	(177.162)	(142.526)	24,3
LUCRO LÍQUIDO	668.130	409.075	430.345	55,3	1.619.344	1.270.443	27,5
LAJIDA	1.008.257	714.678	673.594	49,7	2.956.569	2.606.348	13,4

Earnings Release 4T20

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.680.353	2.785.540	2.815.883	30,7	11.552.895	10.401.301	11,1
Fornecimento de energia elétrica	1.355.603	1.191.198	1.442.614	(6,0)	5.165.810	5.193.166	(0,5)
Suprimento de energia elétrica	312.173	75.022	93.941	232,3	497.275	316.541	57,1
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.104.123	921.525	1.029.282	7,3	3.786.735	3.755.208	0,8
Receita de construção	395.258	294.436	238.051	66,0	1.154.488	904.023	27,7
Valor justo do ativo indenizável da concessão	38.196	5.845	10.262	272,2	45.187	26.231	72,3
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	412.907	242.300	(47.088)	-	676.939	18.631	3.533,4
Outras receitas operacionais	62.092	55.214	48.821	27,2	226.462	187.501	20,8
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(3.563.511)	(2.543.503)	(2.685.807)	32,7	(9.864.417)	(9.579.915)	3,0
Energia elétrica comprada para revenda	(1.952.157)	(1.320.777)	(1.498.088)	30,3	(5.856.372)	(5.424.207)	8,0
Encargos de uso da rede elétrica	(491.943)	(402.306)	(261.844)	87,9	(1.370.814)	(1.044.135)	31,3
Pessoal e administradores	(441.266)	(186.127)	(288.307)	53,1	(994.037)	(822.772)	20,8
Planos previdenciário e assistencial	(36.285)	(36.283)	(39.216)	(7,5)	(146.422)	(155.784)	(6,0)
Material	(14.566)	(12.772)	(17.027)	(14,5)	(58.196)	(64.419)	(9,7)
Serviços de terceiros	(105.359)	(105.379)	(125.660)	(16,2)	(405.854)	(397.390)	2,1
Depreciação e amortização	(99.308)	(94.650)	(86.920)	14,3	(374.851)	(343.597)	9,1
Provisões e reversões	4.470	(54.134)	(105.660)	-	(179.096)	(302.385)	(40,8)
Custo de construção	(395.258)	(294.436)	(238.051)	66,0	(1.154.488)	(904.023)	27,7
Outros custos e despesas operacionais	(31.838)	(36.640)	(25.034)	27,2	675.712	(121.203)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	116.842	242.037	130.076	(10,2)	1.688.478	821.386	105,6
RESULTADO FINANCEIRO	70.962	35.773	19.751	-	1.043.981	81.243	-
Receitas financeiras	115.090	89.503	77.019	49,4	1.334.983	355.152	275,9
Despesas financeiras	(44.128)	(53.730)	(57.268)	(22,9)	(291.002)	(273.909)	6,2
LUCRO OPERACIONAL	187.805	277.810	149.827	25,3	2.732.459	902.629	202,7
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(14.580)	(94.541)	56.523	0,0	(878.278)	(201.236)	336,4
Imposto de Renda e Contribuição Social	(67.665)	(95.156)	15.813	-	(933.931)	(152.389)	512,9
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	53.085	614	40.710	30,4	55.653	(48.847)	-
LUCRO LÍQUIDO	173.225	183.269	206.350	(16,1)	1.854.181	701.393	164,4
LAJIDA	216.151	336.687	216.996	(0,4)	2.063.329	1.164.983	77,1

Earnings Release 4T20

Demonstração do Resultado – Copel Telecomunicações

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	100.891	94.914	102.099	(1,2)	386.634	421.173	(8,2)
Receita de Telecomunicações	99.774	94.466	101.367	(1,6)	383.642	416.950	(8,0)
Outras receitas operacionais	1.117	448	732	52,5	2.992	4.223	(29,2)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(105.809)	(87.745)	(155.335)	(31,9)	(363.674)	(557.093)	(34,7)
Pessoal e administradores	(34.288)	(16.981)	(26.045)	31,6	(82.817)	(73.890)	12,1
Planos previdenciário e assistencial	(2.837)	(2.766)	(2.930)	(3,2)	(11.207)	(11.384)	(1,6)
Material	(98)	(679)	(574)	(82,9)	(1.364)	(1.955)	(30,2)
Serviços de terceiros	(16.702)	(15.290)	(19.945)	(16,3)	(66.426)	(87.113)	(23,7)
Depreciação e amortização	(36.838)	(36.441)	(41.079)	(10,3)	(147.190)	(105.340)	39,7
Provisões e reversões	24.983	(2.252)	(21.628)	-	37.193	(114.763)	-
Outros custos e despesas operacionais	(40.028)	(13.336)	(43.134)	(7,2)	(91.862)	(162.648)	(43,5)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	(4.918)	7.169	(53.236)	(90,8)	22.960	(135.920)	-
RESULTADO FINANCEIRO	(13.812)	(8.203)	(7.370)	87,4	(33.349)	(33.097)	0,8
Receitas financeiras	7.560	5.326	8.055	(6,1)	24.968	20.760	20,3
Despesas financeiras	(21.372)	(13.529)	(15.425)	38,6	(58.317)	(53.857)	8,3
LUCRO OPERACIONAL	(18.730)	(1.034)	(60.606)	(69,1)	(10.389)	(169.017)	(93,9)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	5.349	403	19.462	(72,5)	2.356	56.261	(95,8)
Imposto de Renda e Contribuição Social	6.049	(5.176)	-	-	(4.510)	(3.847)	17,2
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(699)	5.579	19.462	-	6.867	60.108	(88,6)
LUCRO LÍQUIDO	(13.380)	(631)	(41.144)	(67,5)	(8.032)	(112.756)	(92,9)
LAJIDA	31.920	43.610	(12.157)	-	170.150	(30.580)	-

Earnings Release 4T20

Demonstração do Resultado – Copel Mercado Livre

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	4T20 (1)	3T20 (2)	4T19 (3)	Var.% (1/3)	2020 (4)	2019 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	661.545	706.749	522.727	26,6	2.420.657	1.810.901	33,7
Fornecimento de energia elétrica	254.719	235.632	146.698	73,6	899.540	536.283	67,7
Suprimento de energia elétrica	406.778	365.976	270.047	50,6	1.374.610	1.068.698	28,6
Outras receitas operacionais	48	105.140	105.982	(100,0)	146.507	205.920	(28,9)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(650.863)	(599.662)	(425.889)	52,8	(2.262.054)	(1.608.245)	40,7
Energia elétrica comprada para revenda	(643.894)	(595.453)	(419.721)	53,4	(2.239.388)	(1.590.272)	40,8
Pessoal e administradores	(5.566)	(2.973)	(4.760)	16,9	(15.007)	(13.041)	15,1
Planos previdenciário e assistencial	(414)	(353)	(421)	(1,6)	(1.493)	(1.481)	0,8
Material	(22)	(1)	(2)	1.010,5	(28)	(15)	88,1
Serviços de terceiros	(52)	(270)	(455)	(88,5)	(1.493)	(1.718)	(13,1)
Depreciação e amortização	(25)	(27)	(11)	128,5	(75)	(44)	70,8
Provisões e reversões	222	826	(169)	-	(900)	(160)	462,5
Outros custos e despesas operacionais	(1.111)	(1.411)	(350)	217,4	(3.669)	(1.514)	142,3
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(5)	(20)	(201)	(97,4)	(93)	(280)	(66,7)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	10.677	107.066	96.637	(89,0)	158.510	202.376	(21,7)
RESULTADO FINANCEIRO	4.655	2.225	(9.021)	-	11.373	2.784	308,5
Receitas financeiras	4.671	2.236	(9.069)	-	11.469	3.004	281,8
Despesas financeiras	(16)	(12)	48	-	(96)	(220)	(56,5)
LUCRO OPERACIONAL	15.332	109.291	87.616	(82,5)	169.883	205.160	(17,2)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(5.213)	(37.170)	(29.859)	(82,5)	(57.946)	(69.854)	(17,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(4.276)	(1.286)	-	-	(8.576)	-	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(938)	(35.884)	(29.859)	(96,9)	(49.371)	(69.854)	(29,3)
LUCRO LÍQUIDO	10.119	72.121	57.757	(82,5)	111.937	135.306	(17,3)
LAJIDA	10.702	107.093	96.648	(88,9)	158.585	202.420	(21,7)

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanco Patrimonial por Empresa

R\$ mil														
Ativo -Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclasseif.	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
Repassse 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
Repassse 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.

R\$ mil												
Ativo -Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.428.907	4.631.991	528.754	313.896	80.079	80.788	229.630	541.711	55.751	1.018.427	(1.000.738)	7.909.196
Caixa e equivalentes de caixa	513.006	1.372.666	426.548	141.696	37.878	7.119	9.713	379.677	28.067	25.304	53	2.941.727
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	1.696	1.326	-	-	90	-	3.112
Cauções e depósitos vinculados	-	51	-	96	-	-	-	-	-	-	-	147
Clientes	403.756	2.347.645	51.668	99.839	35.644	57.493	159.327	81.597	6.016	-	(122.817)	3.120.168
Dividendos a receber	130.052	-	-	-	-	-	-	25.694	-	760.719	(846.373)	70.092
Repasse CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.236	-	219.236
Ativos financeiros setoriais	-	355.570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	355.570
Contas a receber vinculadas à concessão	58.842	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.842
Ativos de contrato	86.810	-	-	-	-	-	-	-	20.633	-	-	107.443
Outros créditos	110.689	257.808	2.487	1.717	5.204	234	13.805	40.811	967	1.068	(7.925)	426.865
Estoques	25.471	96.470	7.607	842	52	-	-	-	-	-	-	130.442
Imposto de Renda e Contribuição Social	53.171	99.659	31.691	1.315	-	4.659	33.222	7.289	43	5.876	4	236.929
Outros tributos a recuperar	28.939	75.968	8.616	68.159	1.212	9.330	12.234	602	-	-	-	205.060
Despesas Antecipadas	9.400	19.954	137	232	89	257	3	3.371	25	95	-	33.563
Partes relacionadas	8.771	6.200	-	-	-	-	-	2.670	-	6.039	(23.680)	-
NÃO CIRCULANTE	15.741.038	8.802.531	998.344	591.097	545.075	340.745	460.742	5.593.320	379.778	19.054.696	(22.104.012)	30.403.354
Realizável a Longo Prazo	4.376.959	3.051.058	137.770	576.190	24.458	48.219	460.312	339.074	379.728	1.765.741	(296.879)	10.862.630
Títulos e valores mobiliários	104.966	1.506	-	7.894	-	-	-	161.205	3.398	-	-	278.969
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.734	-	27.734
Cauções e depósitos vinculados	-	98.433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98.433
Clientes	-	47.361	13.129	-	1.909	-	-	-	-	-	-	62.399
Repasse CRCao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131.449	-	1.131.449
Depósitos judiciais	75.948	270.832	14.393	124	120	4.958	13.217	379	-	124.219	-	504.190
Ativos financeiros setoriais	-	118.419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.419
Contas a receber vinculadas à concessão	1.397.593	836.818	-	324.385	-	-	-	-	-	-	-	2.558.796
Ativos de contrato	2.706.941	844.284	-	26.734	-	-	-	-	376.330	-	(10.348)	3.943.941
Outros créditos	28.556	26.592	94	141.528	62	10.388	447.095	-	-	7.444	-	661.759
Imposto de Renda e Contribuição Social	459	18.122	-	-	-	-	-	-	-	123.951	-	142.532
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	701.018	101.389	-	22.222	32.873	-	-	-	154.364	-	1.011.866
Outros tributos a recuperar	62.430	87.673	8.765	75.459	-	-	-	87	-	87.597	-	322.011
Despesas antecipadas	66	-	-	66	-	-	-	-	-	-	-	132
Partes relacionadas	-	-	-	-	145	-	-	177.403	-	108.983	(286.531)	-
Investimentos	5.145.391	813	-	-	-	7.969	247	2.340.477	-	17.286.220	(22.257.938)	2.523.179
Imobilizado	6.118.013	-	833.974	-	365.689	283.503	53	2.912.150	22	1.143	77.556	10.592.103
Intangível	79.024	5.703.686	19.844	-	154.496	29	123	811	28	1.321	373.249	6.332.611
Direito de uso de ativos	21.651	46.974	6.756	14.907	432	1.025	7	808	-	271	-	92.831
TOTAL	17.169.945	13.434.522	1.527.098	904.993	625.154	421.533	690.372	6.135.031	435.529	20.073.123	(23.104.750)	38.312.550

														R\$ mil
Passivo - Dez/20	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	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	305.832	-	-	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.

R\$ mil												
Passivo - Dez/19	Geração e Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
CIRCULANTE	1.949.980	2.469.159	88.294	236.190	85.647	91.066	168.016	266.997	23.526	958.871	(992.125)	5.345.621
Obrigações sociais e trabalhistas	84.111	212.276	20.119	8.530	344	517	2.586	72	49	8.437	3	337.044
Partes relacionadas	6.682	10.942	-	-	-	-	264	4.968	102	696	(23.654)	-
Fornecedores	268.479	1.111.573	24.502	83.034	3.684	59.053	153.037	99.019	722	3.956	(121.779)	1.685.280
Imposto de renda e contribuição social	298	-	2.350	43.414	4.726	-	-	6.909	586	1.811	38	60.132
Outras obrigações fiscais	112.231	353.649	10.576	15.103	1.346	382	2.591	4.095	230	120	745	501.068
Empréstimos e financiamentos	121.278	30.198	4.807	-	-	-	-	52.829	7.948	39.628	(1.167)	255.521
Debêntures	739.788	22.302	18.227	34.547	-	-	-	34.429	-	315.008	-	1.164.301
Dividendos a pagar	464.450	266.050	-	44.179	-	30.718	88	56.754	11.865	588.563	(846.311)	616.356
Benefícios pós-emprego	16.904	46.151	2.468	-	-	-	68	35	-	378	-	66.004
Encargos setoriais a recolher	16.208	12.232	-	-	-	-	-	-	68	-	-	28.508
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	80.406	285.559	-	-	7.640	215	-	-	1.575	-	-	375.395
Contas a pagar vinculadas à concessão	5.631	-	-	-	67.401	-	-	-	-	-	-	73.032
Passivo de arrendamentos	10.456	16.967	3.812	1.698	152	177	1	152	-	158	-	33.573
Outras contas a pagar	23.058	101.260	1.433	5.685	354	4	9.381	7.735	381	116	-	149.407
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	5.470.260	4.953.119	728.675	110.475	496.648	14.727	279.232	1.657.311	67.302	1.861.838	(270.870)	15.368.717
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	177.477	-	145	(177.622)	-
Fornecedores	150.174	-	-	-	-	-	-	37.739	-	-	-	187.913
Imposto de renda e contribuição social diferidos	224.009	-	-	27.387	-	-	30.033	12.982	12.084	-	(12.829)	293.666
Outras obrigações fiscais	45.049	600.520	8.684	-	-	4.470	237	337	-	2.817	-	662.114
Empréstimos e financiamentos	1.190.942	154.561	-	-	-	-	-	854.413	48.687	746.075	(107.816)	2.886.862
Debêntures	2.940.978	2.330.358	628.953	20.237	-	-	-	547.170	-	797.713	-	7.265.409
Benefícios pós-emprego	294.474	762.625	49.614	8.846	-	390	3.779	546	-	8.658	-	1.128.932
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	45.195	228.182	-	-	-	8.744	-	-	655	-	-	282.776
Contas a pagar vinculadas à concessão	43.200	-	-	-	496.355	-	-	-	-	-	-	539.555
Passivos financeiros setoriais	-	102.284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102.284
Passivo de arrendamentos	12.097	31.895	3.231	13.791	293	911	6	682	-	125	-	63.031
Outras contas a pagar	30.474	7.457	-	39.665	-	-	244.874	25.558	-	1.434	-	349.462
Provisões para litígios	493.668	735.237	38.193	549	-	212	303	407	5.876	304.871	27.397	1.606.713
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	9.749.705	6.012.244	710.129	558.328	42.859	315.740	243.124	4.210.723	344.701	17.252.414	(21.841.755)	17.598.212
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	9.749.705	6.012.244	710.129	558.328	42.859	315.740	243.124	4.210.723	344.701	17.252.414	(22.187.553)	17.252.414
Capital social	5.765.226	5.341.443	483.323	220.966	35.503	752.721	45.459	4.055.285	159.941	10.800.000	(16.859.867)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	212.100	-	-	-	25.385	376.903	-	-	(614.388)	-
Ajustes de avaliação patrimonial	704.677	(107.225)	(2.637)	(1.747)	256	445	(1.921)	1.623	-	591.927	(593.471)	591.927
Reserva Legal	575.402	171.141	17.343	39.345	7.100	-	9.092	11.761	13.335	1.014.248	(844.519)	1.014.248
Reserva de retenção de lucros	2.529.017	520.092	-	299.764	-	-	165.109	129.009	171.425	4.846.239	(3.814.416)	4.846.239
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	-	(437.426)	-	(363.858)	-	-	801.284	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	345.798	345.798
TOTAL	17.169.945	13.434.522	1.527.098	904.993	625.154	421.533	690.372	6.135.031	435.529	20.073.123	(23.104.750)	38.312.550

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do resultado por empresa

R\$ mil															
Demonstração do Resultado 4T20	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 Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	580.365	369.158	3.680.354	100.891	139.885	67.334	406.850	661.545	88.898	36.656	-	195.569	-	(672.347)	5.655.158
Fornecimento de energia elétrica	158.993	-	1.355.603	-	-	-	-	254.719	-	-	-	-	-	(582)	1.768.797
Suprimento de energia elétrica	402.327	-	312.173	-	-	67.334	406.850	406.778	87.823	-	-	195.558	-	(442.861)	1.435.982
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	267.128	1.104.124	-	-	-	-	-	-	35.946	-	-	-	(91.441)	1.315.757
Receita de construção	-	96.003	395.259	-	1.431	-	-	-	-	710	-	-	-	-	493.403
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	38.196	-	6.168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.364
Telecomunicações	-	-	-	99.774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(99.774)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	132.268	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.884)	123.384
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	412.907	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	412.907
Outras receitas operacionais	19.045	6.027	62.092	1.117	18	-	-	48	1.075	-	-	11	-	(28.805)	60.564
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(287.390)	(177.116)	(3.563.511)	(105.808)	(123.451)	(18.826)	(319.728)	(650.862)	(17.753)	(3.846)	19.046	(115.721)	(228)	640.612	(4.724.583)
Energia elétrica comprada para revenda	(118.449)	-	(1.952.157)	-	-	(1.909)	-	(643.894)	(56)	-	-	(51.779)	-	447.075	(2.321.169)
Encargos de uso da rede elétrica	(78.910)	-	(491.942)	-	-	(3.984)	(6.765)	-	(6.909)	-	-	(33.633)	-	91.083	(531.060)
Pessoal e administradores	(100.757)	(66.743)	(441.267)	(34.288)	(8.523)	(1.031)	(1.194)	(5.566)	(4.118)	(249)	(9.914)	(478)	(209)	-	(674.337)
Planos previdenciário e assistencial	(9.356)	(6.143)	(36.285)	(2.837)	(1.439)	(68)	(162)	(414)	(224)	(12)	(764)	(24)	(4)	-	(57.732)
Material	(1.740)	(929)	(14.566)	(98)	(137)	(551)	(3)	(22)	(417)	(12)	(180)	(50)	-	97	(18.608)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(268.269)	-	-	-	-	-	-	7.182	(261.087)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(91.091)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(91.091)
Serviços de terceiros	(17.202)	(6.570)	(105.359)	(16.702)	(2.894)	(3.121)	(7.417)	(52)	(13.312)	(1.374)	(5.910)	(10.303)	(1)	45.846	(144.371)
Depreciação e amortização	(78.791)	(4.394)	(99.308)	(36.838)	(16.390)	(6.940)	(6.039)	(25)	(40.327)	(6)	(628)	(15.170)	(2)	36.841	(268.017)
Provisões e reversões	119.657	(7.925)	4.468	24.983	74	-	(29.313)	221	54.914	(21)	36.173	-	-	(24.983)	178.248
Custos de construção	-	(77.683)	(395.259)	-	(1.431)	-	-	-	-	(1.916)	-	-	-	-	(476.289)
Outros custos e despesas operacionais	(1.842)	(6.729)	(31.836)	(40.028)	(1.620)	(1.222)	(566)	(1.110)	(7.304)	(256)	269	(4.284)	(12)	37.471	(59.070)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	151.027	139.014	-	-	-	-	-	(5)	65.517	-	831.520	-	-	(1.076.925)	110.148
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	444.002	331.056	116.843	(4.917)	16.434	48.508	87.122	10.678	136.662	32.810	850.566	79.848	(228)	(1.108.660)	1.040.723
RESULTADO FINANCEIRO	(10.100)	(41.927)	70.962	(13.812)	736	(54.982)	(66)	4.655	(32.002)	(561)	61.957	1.283	78	12.086	(1.693)
Receitas financeiras	18.970	76	115.090	7.560	2.486	7.679	223	4.671	8.047	218	100.893	1.291	78	(11.134)	256.148
Despesas financeiras	(29.070)	(42.003)	(44.128)	(21.372)	(1.750)	(62.661)	(289)	(16)	(40.049)	(779)	(38.936)	(8)	-	23.220	(257.841)
LUCRO OPERACIONAL	433.902	289.129	187.805	(18.729)	17.170	(6.474)	87.056	15.333	104.660	32.249	912.523	81.131	(150)	(1.096.574)	1.039.030
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(53.305)	(29.947)	(14.580)	5.350	136	16.123	(14.548)	(5.214)	(6.163)	(1.155)	152.178	(6.824)	(21)	7.211	49.241
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(67.665)	6.049	(532)	-	(20.821)	(4.276)	(6.791)	(606)	47.093	(6.886)	(21)	2.628	(35.299)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	53.085	(699)	668	16.123	6.273	(938)	628	(549)	105.085	62	-	4.583	84.540
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.064.701	-	-	(1.089.363)	1.088.271
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.176
LUCRO LÍQUIDO	380.597	259.182	173.225	(13.379)	17.306	9.649	72.508	10.119	98.497	31.094	1.064.701	74.307	(171)	(1.089.363)	1.123.447
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAJIDA	522.793	335.450	216.151	31.921	32.824	55.448	93.161	10.703	176.989	32.816	851.194	95.018	(226)	(1.145.501)	1.308.740

* Valores sujeitos a arredondamentos.

													R\$ mil
Demonstração do Resultado 4T19	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	696.804	240.675	2.815.883	102.099	198.796	50.301	51.818	522.727	104.282	16.612	-	(387.587)	4.412.410
Fornecimento de energia elétrica	179.337	-	1.442.614	-	-	-	-	146.698	-	-	-	(871)	1.767.778
Suprimento de energia elétrica	507.296	-	93.941	-	-	50.301	51.818	270.047	94.601	-	-	(281.370)	786.634
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	173.547	1.029.282	-	-	-	-	-	-	16.318	-	(72.067)	1.147.080
Receita de construção	-	56.899	238.051	-	3.690	-	-	-	-	294	-	-	298.934
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	10.262	-	1.834	-	-	-	-	-	-	-	12.096
Telecomunicações	-	-	-	101.367	-	-	-	-	-	-	-	(13.489)	87.878
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	193.270	-	-	-	-	-	-	(1.058)	192.212
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	(47.088)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(47.088)
Outras receitas operacionais	10.171	10.229	48.821	732	2	-	-	105.982	9.681	-	-	(18.732)	166.886
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(399.805)	(150.740)	(2.685.807)	(155.335)	(151.092)	(20.480)	(69.595)	(425.889)	(43.398)	(4.035)	(22.458)	338.946	(3.789.688)
Energia elétrica comprada para revenda	(107.855)	-	(1.498.088)	-	-	(4.680)	-	(419.721)	(91)	-	-	279.000	(1.751.435)
Encargos de uso da rede elétrica	(98.954)	-	(261.844)	-	-	(3.886)	(6.719)	-	(6.609)	-	-	71.724	(306.288)
Pessoal e administradores	(67.876)	(50.358)	(288.307)	(26.045)	(9.019)	(977)	(932)	(4.760)	(2.318)	(525)	(8.427)	(43)	(459.587)
Planos previdenciário e assistencial	(9.173)	(6.810)	(39.216)	(2.930)	(1.110)	(58)	(88)	(421)	(131)	(5)	(795)	-	(60.737)
Material	(2.821)	(690)	(17.027)	(574)	(279)	(134)	(9)	(2)	(106)	(3)	(369)	-	(22.014)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(48.045)	-	-	-	-	1.036	(47.009)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(145.596)	-	-	-	-	-	-	-	(145.596)
Serviços de terceiros	(20.871)	(11.851)	(125.660)	(19.945)	(3.471)	(2.529)	(7.090)	(455)	(10.072)	(2.544)	(5.487)	24.535	(185.440)
Depreciação e amortização	(90.065)	(7.115)	(86.920)	(41.079)	(6.542)	(6.938)	(6.040)	(11)	(61.786)	(1)	(439)	(47.523)	(354.459)
Provisões e reversões	(83.490)	(22.824)	(105.660)	(21.628)	(226)	-	(212)	(169)	24.701	204	(1.531)	1.818	(209.017)
Custos de construção	-	(46.064)	(238.051)	-	(3.690)	-	-	-	-	(268)	-	-	(288.073)
Outros custos e despesas operacionais	81.300	(5.028)	(25.034)	(43.134)	18.841	(1.278)	(460)	(350)	13.014	(893)	(5.410)	8.399	39.967
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	10.519	73.726	-	-	-	-	916	(201)	49.491	-	658.126	(726.052)	66.525
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	307.518	163.661	130.076	(53.236)	47.704	29.821	(16.861)	96.637	110.375	12.577	635.668	(774.693)	689.247
RESULTADO FINANCEIRO	(46.261)	(25.831)	19.751	(7.370)	36.722	(30.241)	156	(9.021)	(22.863)	(421)	(43.117)	313	(128.183)
Receitas financeiras	10.395	4.063	77.019	8.055	35.152	732	223	(9.069)	11.340	598	61.349	302	200.159
Despesas financeiras	(56.656)	(29.894)	(57.268)	(15.425)	1.570	(30.973)	(67)	48	(34.203)	(1.019)	(104.466)	11	(328.342)
LUCRO OPERACIONAL	261.257	137.830	149.827	(60.606)	84.426	(420)	(16.705)	87.616	87.512	12.156	592.551	(774.380)	561.064
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	39.008	6.104	56.523	19.462	(18.651)	219	(18.669)	(29.859)	(724)	(8.003)	(21.587)	11.568	35.391
LUCRO LÍQUIDO	300.265	143.934	206.350	(41.144)	65.775	(201)	(35.374)	57.757	79.509	11.432	570.964	(762.812)	596.455
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	300.265	143.934	206.350	(41.144)	33.545	(141)	(29.102)	57.757	-	11.432	570.964	(762.812)	570.964
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	32.230	(60)	(6.272)	-	-	-	-	-	25.491
LAJIDA	397.583	170.776	216.996	(12.157)	54.246	36.759	(10.821)	96.648	172.161	12.578	636.107	(727.170)	1.043.706

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil

Demonstração do Resultado 2020	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 Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.298.452	1.097.960	11.552.896	386.634	535.206	194.849	589.909	2.420.657	395.257	93.694	-	619.041	-	(1.551.306)	18.633.249
Fornecimento de energia elétrica	590.058	-	5.165.810	-	-	-	-	899.540	-	-	-	-	-	(2.648)	6.652.824
Suprimento de energia elétrica	1.637.996	-	497.275	-	-	194.849	589.909	1.374.610	394.182	-	-	619.013	-	(1.528.004)	3.779.830
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	831.459	3.786.735	-	-	-	-	-	-	87.247	-	-	-	(332.845)	4.372.596
Receita de construção	-	245.694	1.154.488	-	7.438	-	-	-	-	6.447	-	-	-	-	1.414.067
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	45.187	-	12.154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.341
Telecomunicações	-	-	-	383.642	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(383.642)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	515.533	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.878)	502.655
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	676.939	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	676.939
Outras receitas operacionais	70.398	20.807	226.462	2.992	81	-	-	146.507	1.075	-	-	28	-	708.711	1.176.997
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.203.511)	(533.716)	(9.864.418)	(363.673)	(452.495)	(67.323)	(647.516)	(2.262.053)	(221.460)	(13.466)	(104.185)	(277.387)	(613)	1.438.288	(14.573.529)
Energia elétrica comprada para revenda	(185.288)	-	(5.856.372)	-	-	(1.909)	-	(2.239.388)	(3.533)	-	-	(69.919)	-	1.526.880	(6.829.530)
Encargos de uso da rede elétrica	(309.108)	-	(1.370.814)	-	-	(15.462)	(27.247)	-	(27.172)	-	-	(110.932)	-	335.168	(1.525.567)
Pessoal e administradores	(258.587)	(167.953)	(994.037)	(82.817)	(35.998)	(4.042)	(3.123)	(15.007)	(11.659)	(875)	(26.515)	(812)	(470)	-	(1.601.895)
Planos previdenciário e assistencial	(36.880)	(23.939)	(146.422)	(11.207)	(4.663)	(216)	(398)	(1.493)	(710)	(33)	(2.620)	(46)	(7)	-	(228.634)
Material	(6.542)	(3.435)	(58.196)	(1.364)	(580)	(783)	(14)	(28)	(2.239)	(30)	(710)	(122)	-	1.363	(72.680)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(415.405)	-	-	-	-	-	-	10.909	(404.496)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(354.701)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(354.701)
Serviços de terceiros	(70.832)	(24.850)	(405.854)	(66.426)	(11.633)	(11.623)	(27.507)	(1.493)	(44.547)	(6.172)	(31.257)	(31.267)	(83)	175.503	(558.041)
Depreciação e amortização	(320.029)	(11.789)	(374.851)	(147.190)	(31.452)	(27.753)	(24.190)	(75)	(161.225)	(23)	(1.990)	(51.108)	(8)	141.770	(1.009.913)
Provisões e reversões	83.749	(32.678)	(179.098)	37.193	(323)	-	(147.381)	(901)	52.562	(53)	(17.224)	-	-	(33.140)	(237.294)
Custos de construção	-	(249.927)	(1.154.488)	-	(7.438)	-	-	-	-	(5.651)	-	-	-	-	(1.417.504)
Outros custos e despesas operacionais	(99.994)	(19.145)	675.714	(91.862)	(5.707)	(5.535)	(2.251)	(3.668)	(22.937)	(629)	(23.869)	(13.181)	(45)	(720.165)	(333.275)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	334.684	254.913	-	-	-	-	-	(93)	115.736	-	3.551.254	-	-	(4.062.947)	193.547
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.429.625	819.157	1.688.478	22.961	82.711	127.526	(57.607)	158.511	289.533	80.228	3.447.069	341.654	(613)	(4.175.965)	4.253.267
RESULTADO FINANCEIRO	(91.625)	(73.145)	1.043.981	(33.349)	(764)	(172.049)	203	11.373	(101.834)	(2.295)	249.409	2.473	514	33.379	866.271
Receitas financeiras	84.921	20.844	1.334.983	24.968	13.599	12.891	985	11.469	24.230	1.133	335.485	2.497	524	(28.861)	1.839.668
Despesas financeiras	(176.546)	(93.989)	(291.002)	(58.317)	(14.363)	(184.940)	(782)	(96)	(126.064)	(3.428)	(86.076)	(24)	(10)	62.240	(973.397)
LUCRO OPERACIONAL	1.338.000	746.012	2.732.459	(10.388)	81.947	(44.523)	(57.404)	169.884	187.699	77.933	3.696.478	344.127	(99)	(4.142.586)	5.119.537
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(291.669)	(142.765)	(878.278)	2.357	(22.967)	15.154	(19.920)	(57.947)	(22.155)	(3.325)	127.503	(21.032)	(152)	29.831	(1.285.365)
Imposto de Renda e Contribuição Social	-	-	(933.931)	(4.510)	(21.677)	-	(21.314)	(8.576)	(21.203)	(2.254)	-	(20.825)	(135)	33.702	(1.260.469)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	-	55.653	6.867	(1.290)	15.154	1.394	(49.371)	(952)	(1.071)	127.503	(207)	(17)	(3.871)	(24.896)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.823.981	-	-	(4.112.755)	3.834.172
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.476	-	-	(6.074)	75.578
LUCRO LÍQUIDO	1.046.331	603.247	1.854.181	(8.031)	58.980	(29.369)	(77.324)	111.937	165.544	74.608	3.870.457	323.095	(251)	(4.118.829)	3.909.750
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)
LAIDA	1.749.654	830.946	2.063.329	170.151	114.163	155.279	(33.417)	158.586	450.758	80.251	3.449.059	392.762	(605)	(4.317.735)	5.263.179

* Valores sujeitos a arredondamentos.

R\$ mil													
Demonstração do Resultado 2019	Geração e Transmissão		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração	Transmissão											
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.763.286	825.383	10.401.301	421.173	866.884	218.421	52.216	1.810.901	371.750	50.083	-	(1.537.124)	16.244.274
Fornecimento de energia elétrica	700.287	-	5.193.166	-	-	-	-	536.283	-	-	-	(3.720)	6.426.016
Suprimento de energia elétrica	2.020.065	-	316.541	-	-	218.421	52.216	1.068.698	362.069	-	-	(1.172.144)	2.865.866
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	-	583.378	3.755.208	-	-	-	-	-	-	49.789	-	(249.604)	4.138.771
Receita de construção	-	216.414	904.023	-	12.153	-	-	-	-	294	-	-	1.132.884
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	26.231	-	10.415	-	-	-	-	-	-	-	36.646
Telecomunicações	-	-	-	416.950	-	-	-	-	-	-	-	(43.513)	373.437
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	844.241	-	-	-	-	-	-	(1.058)	843.183
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	18.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.631
Outras receitas operacionais	42.934	25.591	187.501	4.223	75	-	-	205.920	9.681	-	-	(67.085)	408.840
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.458.471)	(473.716)	(9.579.915)	(557.093)	(662.306)	(86.237)	(131.596)	(1.608.245)	(20.533)	(11.878)	(58.663)	1.488.303	(13.160.350)
Energia elétrica comprada para revenda	(231.817)	-	(5.424.207)	-	-	(23.427)	-	(1.590.272)	(7.031)	-	-	1.171.480	(6.105.274)
Encargos de uso da rede elétrica	(385.269)	-	(1.044.135)	-	-	(14.180)	(26.177)	-	(25.481)	-	-	245.967	(1.249.275)
Pessoal e administradores	(203.390)	(137.771)	(822.772)	(73.890)	(36.932)	(3.911)	(3.080)	(13.041)	(8.137)	(1.891)	(20.414)	(153)	(1.325.382)
Planos previdenciário e assistencial	(36.944)	(25.004)	(155.784)	(11.384)	(4.122)	(191)	(335)	(1.481)	(547)	(23)	(2.511)	-	(238.326)
Material	(10.202)	(3.754)	(64.419)	(1.955)	(217)	(438)	(43)	(15)	(311)	(12)	(786)	-	(82.152)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	(50.388)	-	-	-	-	1.036	(49.352)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	(585.233)	-	-	-	-	-	-	-	(585.233)
Serviços de terceiros	(78.383)	(35.018)	(397.390)	(87.113)	(12.971)	(9.561)	(26.001)	(1.718)	(32.660)	(7.312)	(15.698)	90.704	(613.121)
Depreciação e amortização	(353.701)	(12.981)	(343.597)	(105.340)	(30.480)	(27.741)	(24.203)	(44)	(146.267)	(6)	(1.953)	(47.523)	(1.093.836)
Provisões e reversões	(79.324)	(67.977)	(302.385)	(114.763)	(1.355)	-	(212)	(160)	197.907	411	(8.730)	1.773	(374.815)
Custos de construção	-	(173.734)	(904.023)	-	(12.153)	-	-	-	-	(1.486)	-	-	(1.091.396)
Outros custos e despesas operacionais	(79.441)	(17.477)	(121.203)	(162.648)	21.157	(6.788)	(1.157)	(1.514)	1.994	(1.559)	(8.571)	25.019	(352.188)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	183.377	120.274	-	-	-	-	916	(280)	264.568	-	2.089.308	(2.551.406)	106.757
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.488.192	471.941	821.386	(135.920)	204.578	132.184	(78.464)	202.376	615.785	38.205	2.030.645	(2.600.227)	3.190.681
RESULTADO FINANCEIRO	(251.023)	(115.266)	81.243	(33.097)	43.186	(92.728)	832	2.784	(96.712)	(3.044)	(25.354)	693	(488.486)
Receitas financeiras	54.692	19.175	355.152	20.760	53.625	2.390	1.136	3.004	36.871	1.462	209.679	(7.705)	750.241
Despesas financeiras	(305.715)	(134.441)	(273.909)	(53.857)	(10.439)	(95.118)	(304)	(220)	(133.583)	(4.506)	(235.033)	8.398	(1.238.727)
LUCRO OPERACIONAL	1.237.169	356.675	902.629	(169.017)	247.764	39.456	(77.632)	205.160	519.073	35.161	2.005.291	(2.599.534)	2.702.195
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(231.607)	(51.957)	(201.236)	56.261	(74.791)	(13.331)	(22.703)	(69.854)	(24.187)	(2.023)	(15.345)	11.447	(639.326)
LUCRO LÍQUIDO	1.005.562	304.718	701.393	(112.756)	172.973	26.125	(100.335)	135.306	494.886	33.138	1.989.946	(2.588.087)	2.062.869
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	1.005.562	304.718	701.393	(112.756)	88.216	18.288	(81.071)	135.306		33.138	1.989.946	(2.588.087)	1.989.946
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	84.757	7.838	(19.264)	-		-	-	-	72.923
LAJIDA	1.841.893	484.922	1.164.983	(30.580)	235.058	159.925	(54.261)	202.420	762.052	38.211	2.032.598	(2.552.704)	4.284.517

* Valores sujeitos a arredondamentos.