

Earnings Release 3T21

Copel registra EBITDA de 4,5 bilhões no 3T21

- > EBITDA ajustado de R\$ 1,3 bilhão (+3,8% vs. 3T20)
- > Lucro líquido de R\$ 2.9 bilhões no 3T21 (+319% vs. 3T20)
- > Conclusão do desinvestimento da Telecom (R\$ 1,7 bilhão no EBITDA)
- > Repactuação do Risco Hidrológico – GSF (R\$ 1,6 bilhão no EBITDA)
- > Dividendos de R\$ 1,4 bilhão a serem pagos em 30.11.2021
- > Adesão de 509 empregados no PDI
- > Caixa de R\$ 4,9 bilhões ao final do 3T21

Conferência de Resultados 3T21
11.11.2021 - 14h
(horário de Brasília)
Disponível em:
ri.copel.com

	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	6.977,8	5.427,0	4.329,8	61,2	17.390,6	12.978,1	34,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	4.597,9	4.233,5	3.497,9	31,4	12.857,7	9.848,9	30,5
Resultado Operacional (R\$ milhões)	2.395,6	1.269,0	934,9	156,2	4.691,7	4.080,5	15,0
Lucro Líquido (R\$ milhões)	2.852,6	1.004,7	680,4	319,2	4.652,4	2.786,3	67,0
LPA - Lucro Líquido por ação (R\$) ¹	1,03	0,35	0,25	312,8	1,67	1,03	62,7
EBITDA (R\$ milhões)	4.492,3	1.595,1	1.198,6	274,8	7.458,0	4.145,2	79,9
Rentabilidade do Patrimônio Líquido (anualizada) ²	69,4%	21,4%	16,4%	323,6	31,8%	21,6%	46,7
Mercado Fio (GWh)	7.729	7.950	7.135	8,3	23.719	22.059	7,5
Programa de Investimentos (R\$ milhões) ³	504,9	518,4	420,5	20,1	1.468,2	1.221,7	20,2
Margem EBITDA	64,4%	29,4%	27,7%	132,6	42,9%	31,9%	34,3
Margem Operacional	34,3%	23,4%	21,6%	59,0	27,0%	31,4%	(14,2)
Margem Líquida	40,9%	18,5%	15,7%	160,1	26,8%	21,5%	24,6

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.

Tarifas Médias (R\$/MWh)	set/21	jun/21	mar/21	dez/20	set/20
Tarifa Média de Compra - Copel Dis ¹	265,30	251,99	205,43	212,96	206,25
Tarifa Média de Fornecimento - Copel Dis ²	588,55	535,83	538,08	537,81	536,07
Tarifa Média de Suprimento - Copel GeT ³	213,12	207,40	201,89	201,30	200,11

Indicadores Econômico-Financeiros	set/21	jun/21	mar/21	dez/20	set/20
Patrimônio Líquido (R\$ mil)	21.917.120	20.501.160	19.538.243	20.250.518	20.329.426
Dívida Líquida (R\$ mil)	5.270.377	7.730.955	6.386.930	6.400.329	6.389.260
Valor Patrimonial por Ação (R\$)	8,01	7,49	7,14	7,40	7,43
Endividamento do PL ⁴	47,7%	46,9%	49,3%	49,1%	50,7%
Liquidez Corrente	1,2	1,0	1,1	1,2	1,4

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.

Cotações em 30.09.2021

CPLE3: R\$ 6,66 | CPLE6: R\$ 7,28 | CPLE11: R\$ 35,73 | ELP: US\$ 6,53 | Valor de Mercado: R\$ 19,4 bi

Earnings Release 3T21

ÍNDICE

1. Principais Eventos no Período	3
2. Desempenho Econômico-Financeiro	9
2.2 Custos e Despesas Operacionais	10
2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial	13
2.4 EBITDA	14
2.5 Resultado Financeiro	16
2.6 Lucro Líquido Consolidado	16
2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE	17
3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial	17
3.1 Principais Contas	18
3.2 Balanço Patrimonial – Ativo	20
3.3 Endividamento	21
3.4 Balanço Patrimonial – Passivo	24
4. Desempenho das Principais Empresas	25
4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)	25
4.2 Copel Distribuição	27
4.3 Copel Comercialização (Copel Mercado Livre)	30
4.4 Informações Contábeis	31
5. Investimentos	31
6. Mercado de Energia e Tarifas	32
6.1 Mercado Fio (TUSD)	32
6.2 Mercado Cativo – Copel Distribuição	33
6.3 Fornecimento de Energia Elétrica	34
6.4 Total de Energia Vendida	34
6.5 Fluxos de Energia	36
6.6 Tarifas	40
7. Mercado de Capitais	41
7.1 Capital Social	41
7.2 Desempenho das Ações	42
7.3 Dividendos e JCP	44
8. Performance Operacional	45
8.1 Geração de Energia	45
8.2 Transmissão de Energia	49
8.3 Distribuição	50
8.4 Mercado Livre	53
8.5 Participações	54
8.6 Novos Projetos	54
9. Outras Informações	57
9.1 Recursos Humanos	57
9.2 Principais Indicadores Físicos	58
9.3 Conferência sobre Resultados do 3T21	59
Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado	60
Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais	61
Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa	64
Demonstração do resultado por empresa	68

Earnings Release 3T21

1. Principais Eventos no Período

Resultado do 3T21

O EBITDA da Copel abrangendo todos os fatores, inclusive não recorrentes e operações descontinuadas, atingiu R\$ 4.492,4 milhões, aumento de 274,8% em relação aos R\$ 1.198,6 milhões registrados no 3T20. Expressiva parte desse resultado é reflexo do efeito positivo provocado pelo ganho no desinvestimento da Copel Telecomunicações, com impacto de R\$ 1.723,9 milhões, e pela repactuação do risco hidrológico (GSF), no valor de R\$ 1.570,5 milhões.

Já o EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.286,7 milhões no 3T21, montante 3,8% superior aos R\$ 1.240,1 milhões registrados no 3T20. Esse crescimento deve-se, sobretudo, (i) a comercialização dos 641 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”), (ii) ao crescimento de 8,3% no mercado fio e do reajuste implementado após o 5º ciclo de revisão tarifária da Copel Distribuição, (iii) ao aumento na remuneração sobre ativos de transmissão em decorrência da inflação, da maior base de ativos pelo reperfilamento do RBSE e por novos empreendimentos em operação, e (iv) ao maior volume de energia vendida em contratos bilaterais e para consumidores livres pela Copel Mercado Livre. Esses eventos foram parcialmente compensados, principalmente, pelo crescimento de 125,5% no custo com energia elétrica comprada para revenda em função do déficit hídrico no período (GSF médio de 51,1% no 3T21 ante 66,0% no 3T20 e PLD médio de R\$ 581,7/MWh no 3T21 ante R\$ 91,68/MWh no 3T20). [Mais informações no item 2.4.](#)

Pagamento de Dividendos e Juros sobre Capital Próprio (“JCP”)

No dia 17 de setembro de 2021, em consonância com a Política de Dividendos aprovada em 20 de janeiro de 2021, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de dividendos e Juros sobre o Capital Próprio (“JCP”) contra os lucros líquidos do exercício apurados em 30 de junho de 2021 no montante de R\$ 1.436,6 milhões a serem pagos em 30 de novembro de 2021, sendo R\$ 1.197 milhões em dividendos e R\$ 239,6 milhões em JCP. Mais informações no [Aviso aos Acionistas de 17 de setembro de 2021](#) e [Fato Relevante – 14/21](#).

Manifestação do Acionista Controlador sobre a Oferta Pública Secundária de UNITS

O Estado do Paraná, acionista controlador da Companhia, nos termos do Ofício 035/2021 de 30 de setembro de 2021, manifestou que não mais alienará valores mobiliários da Companhia no âmbito da oferta pública de distribuição secundária de certificados de depósito de ações (Units), a ser realizada pela BNDES Participações S.A. — BNDESPAR, conforme divulgado no FR 09/21. Mais informações no [Fato Relevante – 16/21](#).

Earnings Release 3T21

Migração para o Nível 2 de Governança Corporativa

O Conselho de Administração da Companhia aprovou, em reunião realizada em 14 de outubro de 2021, o encaminhamento da proposta de reforma do Estatuto Social da Copel para deliberação da Assembleia Geral de Acionistas, visando a adesão ao “Nível 2” de Governança Corporativa da B3 S.A. – Brasil, em linha com o fato relevante 16/21 de 30 de setembro de 2021. O regulamento do Nível 2 estabelece, entre outros, (i) tag along de 100% para as ações ordinárias e preferenciais, conferindo tratamento equitativo aos acionistas da Companhia; e (ii) direito de voto para os acionistas preferencialistas em assuntos que tratem de transformação, incorporação, cisão ou fusão da Companhia. A AGE foi convocada para o dia 26 de novembro de 2021. Mais informações no [Comunicado ao Mercado – RI 41/21](#).

Novo Programa de Demissão Incentivada - PDI

Como parte integrante da estratégia de melhoria contínua de eficiência e redução nos custos, a Companhia lançou em 18 de agosto de 2021 o Novo Programa de Demissão Incentivada. O referido Programa contemplou três fases, incluindo inicialmente funcionários da Copel Telecom, estendendo-se aos demais empregados da Companhia a partir da segunda fase, com adesão voluntária total de 509 funcionários, os quais se desligarão a partir de fevereiro de 2022. O custo total estimado com indenizações é de R\$ 134,5 milhões, a ser reconhecido no exercício de 2021, com economia anual estimada em R\$ 151,5 milhões. Mais informações nos [Comunicados ao Mercado – RI 32/21](#) e [RI 44/21](#).

Repactuação do GSF

No dia 28 de setembro de 2021, o Conselho de Administração da Copel Geração e Transmissão (“Copel GeT”) aprovou a adesão à repactuação do risco hidrológico da parcela de garantia física não comprometida com o Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”), por meio de extensão de outorga das suas usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia (“MRE”), com impacto positivo de R\$ 1,6 bilhão no seu resultado operacional (EBITDA) consolidado e cerca de R\$ 1,0 bilhão no lucro líquido do exercício. A Companhia dará sequência as próximas etapas para adesão, incluindo a celebração de termo de aceitação de prazo de extensão de outorga e de desistência e renúncia ao direito de discutir a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE. Mais informações no [Fato Relevante – 15/21](#).

Copel Distribuição Ganha Prêmio ABRADDEE de Melhor Concessionária do Brasil

A Copel Distribuição, subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia - COPEL, consolidou-se como a melhor distribuidora de energia do Brasil pelo Prêmio ABRADDEE 2021, promovido há mais de 20 anos pela Associação Brasileira das Distribuidoras de Energia Elétrica – ABRADDEE. Para a conquista do primeiro lugar nacional, a boa avaliação dos clientes foi somada à qualidade de gestão e operação. A empresa obteve os

Earnings Release 3T21

melhores resultados na avaliação do cliente e na gestão econômico-financeira, bem como o segundo lugar na avaliação da gestão de empresa, baseada no modelo de excelência da FNQ.

Copel Distribuição – eficiente em 20,2%

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.506,1 milhões nos últimos 12 meses, montante 17,5% superior aos R\$ 1.281,5 milhões registrados no mesmo período do ano anterior. Este montante ficou 20,2% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.252,8 milhões para o mesmo período, equivalente a uma eficiência de R\$ 253,3 milhões, já contemplando o resultado do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica, com aumento de aproximadamente 70% na RAB a partir de 24 de junho de 2021. Mais informações nos [itens 4.2](#) e [8.3](#).

Copel Conquista Certificação de Inventário de Emissões de Gases de Efeito Estufa

Pelo segundo ano consecutivo, a Copel conquistou o mais alto nível de certificação do Programa Brasileiro GHG Protocol, principal ferramenta usada no país para entender, quantificar e gerenciar as emissões de gases de efeito estufa (GEE) de uma organização. O “Selo Ouro” é concedido às empresas que demonstram o atendimento de todos os critérios de transparência na publicação de seu inventário de gases de efeito estufa (GEE). O selo reconhece os esforços da Companhia para o desenvolvimento sustentável e o compromisso da alta administração com estabelecimento de metas de emissões em prol da sustentabilidade, ratificado no Plano de Neutralidade de Carbono da Copel. É a nona vez que a Companhia conquista a certificação. Em 2020, a Copel emitiu 33,5 mil tCO₂e (toneladas de CO₂ equivalentes), o que representa uma redução de 85% no montante de emissões ao longo dos últimos quatro anos. Em 2016 o valor era de 233,7 mil tCO₂e.

Mobilidade Elétrica e Sustentabilidade

A Copel, em parceria com a Renault do Brasil, lançou em 25 de outubro de 2021 o Programa *Carsharing* de compartilhamento de carros elétricos e locação de curta duração. O programa é mais um passo rumo à consolidação da mobilidade elétrica na empresa, iniciativa que começou em 2018 na implantação da maior eletrovia do país, com 12 postos de recarga ao longo de 730 quilômetros da rodovia BR-277, ligando o extremo leste ao extremo oeste do Estado. O serviço atende a três tendências mundiais do setor de energia: digitalização, descentralização e descarbonização. Os veículos são menos poluentes, mais silenciosos e usam a energia de maneira eficiente.

Programa de Inovação Aberta Copel Volt

Em consonância com a estratégia de promover a transformação digital e a cultura da inovação, a Companhia iniciou em 23 de agosto de 2021 o Programa de Inovação Aberta Copel Volt, com o objetivo de potencializar soluções na área de energia provenientes de startups do mundo inteiro. O objetivo é atrair startups com

Earnings Release 3T21

soluções já em operação no mercado nacional e internacional e financiar até 5 provas de conceito, a partir da seleção dos melhores projetos. Os desafios do programa Copel Volt seguem temáticas envolvendo soluções digitais, diversificação de fontes de receita, novos modelos de negócios, energia limpa e novas matrizes energéticas. O Programa terá várias etapas até o *demo-day*, em 30 de março de 2022, quando as finalistas poderão apresentar publicamente o que desenvolveram e os resultados alcançados. Após os resultados, a Copel e as startups avaliarão a possibilidade de estabelecer novos negócios em conjunto e o alcance de novos mercados. O incentivo à inovação aberta está previsto no [item "iii"](#) da Política de Investimento.

UTE Araucária

Considerando a imprevisibilidade da oferta energética nacional dada a predominância de baixos armazenamentos nos reservatórios das usinas hidrelétrica em decorrência da escassez hídrica, o Ministério de Minas e Energia publicou a Portaria Normativa nº 13, de 2 de junho de 2021, ampliando as diretrizes sobre a possibilidade de despacho temporário de usinas termelétricas operacionalmente disponíveis e sem contrato de comercialização. Com isso, a UTE Araucária permaneceu em operação com valores de Custos Variáveis Unitários – CVU conforme tabela abaixo:

Despacho Aneel (nº)	Data Publicação DOU	Valor CVU	Data inicial de aplicação
3.218	18-out-21	R\$ 2.553,20	07-out-21
3.077	04-out-21	R\$ 2.013,18	01-out-21
2.908	20-set-21	R\$ 1.648,65	17-set-21
2.547	23-ago-21	R\$ 1.276,44	20-ago-21
2.268	29-jul-21	R\$ 1.083,21	01-ago-21
1.984	01-jul-21	R\$ 909,50	01-jul-21

Os Despachos relativos à CVU estão em: [<ri.copel.com/subsidiarias/copel-geracao-e-transmissao-s-a/>](http://ri.copel.com/subsidiarias/copel-geracao-e-transmissao-s-a/).

Antecipação da Operação Comercial PCH Bela Vista

Com um investimento estimado em R\$ 224,0 milhões, o empreendimento PCH Bela Vista tem 29,81 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,4 MW médios, construído no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. A participação no leilão A-6 realizado em 31 de agosto de 2018 vendeu 14,7 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 195,70/MWh, os quais têm início de suprimento em 1º de janeiro de 2024, prazo de 30 anos e reajuste anual pelo IPCA. As obras tiveram seu início no mês de agosto de 2019, sendo que a entrada em operação comercial da primeira, segunda e terceira unidades geradoras ocorreu em 12 de junho, 10 de julho e 15 de agosto de 2021, respectivamente. A entrada em operação comercial da quarta unidade está prevista para o final do mês de novembro.

Earnings Release 3T21

Copel GeT Concluiu Ciclo de Avaliação do Modelo de Excelência de Gestão (“MEG”) de 2021

Visando aprimorar o modelo de gestão, a Copel Geração e Transmissão concluiu, em 25 de outubro, o ciclo de avaliação do MEG junto aos profissionais da Fundação Nacional da Qualidade (“FNQ”). A banca avaliadora apresentou à diretoria e aos coordenadores de entrevistas as principais impressões a respeito dos avanços em busca da excelência da gestão, destacando pontos fortes e oportunidade de melhoria. O diagnóstico completo da maturidade de gestão com a pontuação alcançada será disponibilizado pela FNQ ainda em novembro.

Copel Conclui Modernização da Usina de Foz do Areia

A Copel concluiu a modernização da Usina Governador Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) e colocou em funcionamento a quarta e última unidade geradora da hidrelétrica a passar por reforma. A Usina é a maior operada pela empresa, com 1.676 megawatts de potência total instalada, e está localizada no rio Iguçu, no município de Pinhão (PR). O amplo projeto de reforma e troca de equipamentos durou quase seis anos e absorveu R\$ 150 milhões em investimentos. Com a nova configuração, as quatro unidades geradoras produzem mais energia do que as antigas usando a mesma quantidade de água.

COMPAGAS – Direito de Preferência

O Conselho de Administração da Companhia deliberou, em reunião realizada em 17 de setembro de 2021, pelo não exercício do direito de preferência na aquisição da totalidade das ações de emissão da Companhia Paranaense de Gás (“Compagas”) de titularidade da Petrobras Gás S.A. (“Gaspetro”), conforme previsto no Acordo de Acionistas da Compagas. A decisão da Companhia levou em consideração a valoração do ativo e o objetivo estratégico de manter o foco no seu core business de energia elétrica. Mais informações no [Comunicado ao Mercado – RI 35/21](#).

Copel Mercado Livre tem Novo Diretor Geral

No dia 25 de outubro tomou posse como Diretor Geral da Copel Comercialização S.A. (“Copel Mercado Livre”), subsidiária integral da Copel, o Sr. Fillipe Henrique Neves Soares, em substituição ao Sr. Marcílio Ulysses Nagayama, que ocupava a posição durante a transição após a saída do Sr. Franklin Kelly Miguel. O Sr. Fillipe Henrique Neves Soares possui graduação em Engenharia Elétrica pela Universidade Presbiteriana Mackenzie (2005), mestrado em Engenharia Elétrica pela Universidade de São Paulo - USP (2009) e doutorado em Engenharia Elétrica pela Universidade de São Paulo – USP (2017). Recentemente desempenhava a função de Diretor Técnico da ABRACE (Associação Brasileira de Grandes Consumidores Industriais de Energia e de Consumidores Livres), entidade da qual já foi membro do Conselho de Administração em 2017. Também foi Vice-Presidente do Conselho da ABIAPE (Associação Brasileira dos Investidores em Autoprodução de Energia) entre 2017 e 2018, Diretor Executivo do Consórcio Machadinho em 2018, membro do Conselho de

Earnings Release 3T21

Administração da Serra do Falcão Energia S.A. entre 2017 e 2018 e gerente comercial de energia da Alcoa Alumínio S.A. entre 2013 e 2018.

Copel Geração e Transmissão tem Novo Diretor de Operação e Manutenção

No dia 21 de setembro de 2021 tomou posse como Diretor de Operação e Manutenção da Copel Geração e Transmissão S.A. o Sr. Carlos Frederico Pontual Moraes. O Sr. Carlos tem formação em Programa de Desenvolvimento em Governança Corporativa pelo Instituto Brasileiro de Governança Corporativa - IBGC (2021); Pós-graduação em Gerenciamento de Projetos pela Fundação Getúlio Vargas - FGV (2013); Programa de Desenvolvimento de Liderança pela London School of Business (2012); Programa de Desenvolvimento Gerencial pelo Instituto da Gestão - INTG (2012); e Graduação em Engenharia Mecânica pela Universidade Federal do Pernambuco - UFPE (2001). Exerceu a função de Diretor de Transmissão para a América Latina da Sterlite Power (2018-2021); Consultor independente especializado no setor de energia (2017-2018); Diretor Geral da Unidade Latino-Americana, Diretor de Operações e Gerente Geral Operações da Areva Renewables Brasil (2016-2017); Gerente de Portfólio da Areva Koblitz S.A. (2009-2011); Gerente de Projetos, Coordenador de Operação e Manutenção, Coordenador de Implantação e Engenheiro de Projetos Mecânicos na Koblitz S.A. (2000-2009).

Coronavírus (COVID-19) – Comissão de Monitoramento

A Comissão de Monitoramento da Covid-19 segue acompanhando as orientações dos órgãos reguladores, bem como reforçando os procedimentos à prevenção de segurança e saúde em todos os ambientes da Companhia. O plano de retorno gradual às atividades presenciais está em estudo e considera o cenário atual da pandemia, bem como evolução dos casos e vacinação do quadro de empregados da Copel. Mais informações na Nota Explicativa 1.a das nossas Demonstrações Financeiras Intermediárias.

Earnings Release 3T21

2. Desempenho Econômico-Financeiro

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

2.1 Receita Operacional

A receita operacional líquida totalizou R\$ 6.977,8 milhões no 3T21, crescimento de 61,2% em relação aos R\$ 4.329,8 milhões registrados no 3T20. Esse resultado é reflexo, principalmente:

- (i) do crescimento de 144,6% na linha “suprimento de energia elétrica”, decorrente, sobretudo, (a) da comercialização de 641 GWh de energia produzida pela UTE Araucária no 3T21; (b) do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre (2.983 GWh no 3T21 ante 1.918 GWh no 3T20); e (c) da comercialização de 520 GWh pela Copel Distribuição no mercado de curto prazo com PLD médio de R\$ 581,76/MWh no 3T21 ante R\$ 91,68/MWh no 3T20;
- (ii) do crescimento de 34,8% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito, principalmente, (a) do crescimento de 8,3% no mercado fio da Copel Distribuição no período; (b) da maior remuneração na distribuidora em função do reajuste aplicado pelo 5º ciclo de revisão tarifária com efeito médio de 8,73% na TUSD; (c) do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão em decorrência do maior IPCA; (d) da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão; e (e) da maior base de ativos de transmissão pelo reperfilamento do RBSE e novos empreendimentos em operação (Lote E e contrato 060); e
- (iii) do aumento de 19,3% na receita de “fornecimento de energia elétrica” em razão, basicamente, da revisão tarifária da Copel Distribuição que teve um efeito médio na componente TE de 11,32%, do crescimento do consumo de energia no mercado cativo da distribuidora (+3,4% no 3T21) e da ampliação de 75,9% no volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre (2.112 GWh no 3T21 ante 1.201 GWh no 3T20).

Destacam-se ainda:

- (i) o aumento de 56,7% na linha “distribuição de gás canalizado”, influenciado, principalmente, pelo maior volume de vendas da Compagas para a UTE Araucária e pelo reajuste tarifário, com efeito médio de 18,2%, aplicado aos consumidores a partir de 01 de agosto de 2021;
- (ii) o saldo positivo de R\$ 885,1 milhões do “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” no 3T21, ante R\$ 242,3 milhões no mesmo período do ano anterior, em função de maiores custos com energia elétrica comprada para revenda e encargos de uso da rede superiores aos considerados no cálculo da tarifa de energia elétrica da Copel Distribuição; e

Earnings Release 3T21

(iii) queda de 52,9% na linha de “outras receitas operacionais” (R\$ 75,8 milhões no 3T21 ante R\$ 160,8 milhões no 3T20), em decorrência, principalmente, do registro extraordinário de R\$ 103,5 milhões no 3T20 referente à marcação ao mercado (“Mark-to-Market”) dos contratos de compra e venda de energia da Copel Mercado Livre.

Demonstrativo da Receita	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
Fornecimento de energia elétrica	1.882.078	1.702.022	1.577.819	19,3	5.334.816	4.884.027	9,2
Suprimento de energia elétrica	1.958.982	1.206.772	800.810	144,6	4.318.090	2.343.848	84,2
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1.436.361	1.303.301	1.065.218	34,8	3.864.584	3.056.839	26,4
Receita de construção	512.311	496.526	347.675	47,4	1.383.117	920.664	50,2
Valor justo do ativo indenizável da concessão	28.869	39.849	8.629	234,6	97.588	12.977	652,0
Distribuição de gás canalizado	198.287	170.797	126.546	56,7	503.953	379.271	32,9
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	885.127	428.939	242.300	265,3	1.674.415	264.032	534,2
Outras receitas operacionais	75.768	78.813	160.835	(52,9)	214.032	1.116.433	(80,8)
Receita Operacional Líquida	6.977.783	5.427.019	4.329.832	61,2	17.390.595	12.978.091	34,0

Considerando os nove primeiros meses de 2021, a receita operacional líquida atingiu R\$ 17.390,6 montante 34,0% superior aos R\$ 12.978,1 milhões registrados no mesmo período de 2020, devido, principalmente (i) ao aumento de 84,2% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude, especialmente, da comercialização dos 1.835 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”), do aumento de 63,5% no volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre e da comercialização de 1.256 GWh pela Copel Distribuição no mercado de curto prazo, sendo 520 GWh no 3T21, período que registrou PLD médio de R\$ 581,76; (ii) ao crescimento de 26,4% na receita de “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito, sobretudo, do aumento de 7,5% no mercado fio da Copel Distribuição e das revisões tarifárias aplicadas na Copel Distribuição e nas Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) dos ativos de transmissão; e (iii) ao crescimento da receita de “fornecimento de energia elétrica” em razão, basicamente, do maior volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre.

Destaca-se também o aumento de R\$ 1.410,4 milhões no “resultado de ativos e passivos financeiros setoriais” no acumulado de 2021 em comparação ao mesmo período do ano anterior, em razão dos maiores custos com energia elétrica comprada para revenda e encargos de uso da rede superiores aos considerados no cálculo da tarifa, consequência do déficit hidrológico e despacho térmico fora da ordem de mérito.

No contexto do processo de desinvestimento da Copel Telecomunicações, concluído em 03 de agosto de 2021, o resultado da operação é apresentado como operação descontinuada.

2.2 Custos e Despesas Operacionais

No 3T21, os custos e despesas operacionais aumentaram 31,4%, totalizando R\$ 4.597,9 milhões, como consequência, principalmente, (i) do crescimento de 125,5% nas despesas com “energia elétrica comprada para

Earnings Release 3T21

revenda”, devido, sobretudo, da necessidade de contratação de energia em decorrência da crise hídrica (GSF médio de 51,1% no 3T21 ante 66,0% no 3T20), do aumento nos custos com contratos bilaterais para suportar o maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre e dos maiores custos da Copel Distribuição com energia contratada no ambiente regulado; (ii) do registro de R\$ 551,7 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia”, ante R\$ 21,3 milhões no 3T20, consequência da maior aquisição de gás natural para a operação da UTE Araucária; e (iii) do aumento de 13,8% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em função, principalmente, dos maiores gastos com encargos dos serviços do sistema – (ESS), decorrente do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito no período. Esses aumentos foram parcialmente compensados pelo efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões registrados na linha “outros custos e despesas operacionais”, decorrente da repactuação do risco hidrológico da parcela de garantia física não comprometida com o Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”), que estendeu a outorga de usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia (“MRE”), e pela redução de 32,1% em provisões e reversões em razão, principalmente, da menor provisão para litígios referente a ações cíveis.

	R\$ mil						
Energia Elétrica Comprada para Revenda	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Compra de energia no ambiente regulado - CCEAR	1.148.113	782.734	742.204	54,7	2.773.986	2.215.154	25,2
Itaipu Binacional	440.650	441.094	471.355	(6,5)	1.329.657	1.316.495	1,0
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	1.120.529	342.232	136.002	723,9	1.574.299	460.342	242,0
Micro e mini geradores e recompra de clientes	91.258	67.369	43.716	108,8	222.155	110.392	101,2
Proinfa	67.691	68.252	55.250	22,5	203.312	165.900	22,6
Contratos bilaterais	941.637	503.950	269.925	248,9	1.813.336	737.943	145,7
(-) PIS/Pasep e Cofins	(330.708)	(229.201)	(175.809)	88,1	(774.849)	(497.865)	55,6
TOTAL	3.479.170	1.976.430	1.542.643	125,5	7.141.896	4.508.361	58,4

	R\$ mil						
Encargos de uso da rede elétrica	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (2)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (4)	Var. % (4/5)
Encargos de uso do sistema	407.822	420.375	386.865	5,4	1.247.408	1.005.691	24,0
Encargos de transporte de Itaipu	28.835	44.847	45.123	(36,1)	116.252	110.814	4,9
Encargo de Energia de Reserva - EER	(10.581)	64.082	46.168	(122,9)	57.096	73.944	(22,8)
Encargos dos serviços do sistema - ESS	118.194	107.780	1.242	9.416,4	386.664	(83.303)	(564,2)
(-) PIS / Pasep e Cofins sobre encargos de uso da rede elétrica	(53.434)	(65.393)	(48.045)	11,2	(184.611)	(112.639)	63,9
TOTAL	490.835	571.691	431.353	13,8	1.622.807	994.507	63,2

As despesas com PMSO, excetuando-se provisões e reversões e desconsiderando o efeito da repactuação do risco hidrológico (evento não recorrente), apresentaram aumento de 1,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido, sobretudo, aumento de 12,3% nas despesas com pessoal e administradores e o crescimento de 20,5% nos custos com serviços de terceiros em virtude, basicamente, dos maiores gastos com comunicação, processamento e transmissão de dados e com manutenção do sistema elétrico, parcialmente compensado pela redução de 54,4% em “outros custos e despesas operacionais”, em função, principalmente, do efeito positivo da alienação do edifício da antiga Sede da Copel (aproximadamente R\$27,9 milhões).

Earnings Release 3T21

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	353.151	319.526	314.440	12,3	981.927	927.558	5,9
Planos previdenciário e assistencial	61.651	61.157	56.774	8,6	184.646	170.902	8,0
Material	17.734	15.636	16.603	6,8	50.042	54.072	(7,5)
Serviços de terceiros	173.510	155.318	143.958	20,5	495.909	413.670	19,9
Outros custos e despesas operacionais ⁽¹⁾	52.096	54.241	114.280	(54,4)	210.843	274.205	(23,1)
TOTAL	658.142	605.878	646.055	1,9	1.923.367	1.840.407	4,5

(1) desconsidera efeito da repactuação do GSF no valor de R\$ 1.540,5 milhões

Especificamente sobre os custos com “pessoal e administradores”, o aumento de 12,3% está relacionado (i) ao maior registro de participação nos lucros (“PLR”), a qual inclui na base de cálculo o efeito da repactuação do GSF no lucro, porém exclui o resultado da alienação da Copel Telecom, e (ii) ao acréscimo de provisão para o programa de demissão incentivada (“PDI”). Neutralizando os efeitos da provisão de PDI e PLR, a linha “Pessoal e administradores” teria reduzido 3,9% na comparação com o mesmo período do ano anterior, apesar do reajuste salarial de 3,89% aplicado através de acordo coletivo em outubro de 2020. Essa queda nas despesas com pessoal e administradores é reflexo, basicamente, da redução de 592 empregados, principalmente, por meio de Programas de Demissão Incentivada (PDI) realizados no período.

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	353.151	319.526	314.440	12,3	981.927	927.558	5,9
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(101.989)	(74.069)	(67.971)	50,0	(246.334)	(189.698)	29,9
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	(14.392)	-	-	-	(14.392)	-	
TOTAL	236.770	245.457	246.469	(3,9)	721.201	737.860	(2,3)

Destaca-se também o aumento de 71,6% na linha “gás natural e insumos para produção de energia elétrica”, consequência do maior volume de gás comercializado pela Compagas, e o aumento da provisão para crédito de liquidação duvidosa (R\$ 48,4 milhões no 3T21 ante R\$ 20,1 milhões no 3T20), em virtude, sobretudo, do maior preço da energia elétrica em função do reajuste tarifário na Copel Distribuição e da aplicação das bandeiras tarifárias.

Earnings Release 3T21

	R\$ mil						
Custos e Despesas Operacionais	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
Energia elétrica comprada para revenda	3.479.170	1.976.430	1.542.643	125,5	7.141.896	4.508.361	58,4
Encargos de uso da rede elétrica	490.835	571.690	431.353	13,8	1.622.807	994.507	63,2
Pessoal e administradores	353.151	319.526	314.440	12,3	981.927	927.558	5,9
Planos previdenciário e assistencial	61.651	61.157	56.774	8,6	184.646	170.902	8,0
Material	17.734	15.636	16.603	6,8	50.042	54.072	(7,5)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	551.727	284.561	21.277	-	1.156.450	143.409	706,4
Gás natural e insumos para operação de gás	141.705	123.356	82.561	71,6	360.069	263.610	36,6
Serviços de terceiros	173.510	155.318	143.958	20,5	495.909	413.670	19,9
Depreciação e amortização	262.306	254.515	246.982	6,2	773.797	741.896	4,3
Provisões e reversões	105.891	(82.069)	155.901	(32,1)	98.686	415.542	(76,3)
Custo de construção	478.620	499.181	371.159	29,0	1.351.173	941.215	43,6
Outros custos e despesas operacionais	(1.518.447)	54.241	114.280	-	(1.359.700)	274.205	(595,9)
TOTAL	4.597.853	4.233.542	3.497.931	31,4	12.857.702	9.848.947	30,5

No acumulado do ano até setembro, o total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 12.857,7 milhões, valor 30,5% superior aos R\$ 9.848,9 milhões registrados no mesmo período de 2020, em função, principalmente, (i) do crescimento de 58,4% nas despesas com “energia elétrica comprada para revenda”, devido, sobretudo, a compra de energia para atendimento aos contratos face ao maior déficit hidrológico do período (GSF médio de 51,1% no 3T21 vs 66,0% no 3T20) e o maior custo com contratos bilaterais para fazer frente ao maior volume de energia vendida pela Copel Mercado Livre; (ii) do aumento de R\$ 1.013,0 milhões com “matéria-prima e insumos para produção de energia”, consequência da aquisição de gás natural para a operação da UTE Araucária; (iii) do aumento de 63,2% na linha “encargos de uso da rede elétrica”, em razão, principalmente, do maior despacho de usinas térmicas fora da ordem de mérito. Esses aumentos foram parcialmente compensados pelo efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões registrado na linha “outros custos e despesas operacionais” em função da repactuação do risco hidrológico e pela redução de 76,3% nas “provisões e reversões” (R\$ 98,7 milhões no 3T21 ante R\$ 415,5 milhões no 3T20), devido, especialmente, a reversão de impairment da UEGA e da menor provisão para litígios em ações cíveis em decorrência da revisão de avaliação dos assessores legais da Companhia. Mais informações na nota explicativa nº 30 das nossas Demonstrações Financeiras Intermediárias.

2.3 Resultado de Equivalência Patrimonial

O resultado de equivalência patrimonial demonstra os ganhos e perdas nos investimentos realizados nos empreendimentos controlados em conjunto e nas coligadas da Copel e é apresentado na tabela abaixo.

Earnings Release 3T21

Empresa	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Empreendimentos controlados em conjunto	117.855	61.696	50.061	135,4	260.910	66.648	291,5
Voltalia São Miguel do Gostoso I Participações S.A.	3.273	(111)	1.123	191,5	1.495	(2.589)	-
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	4.182	2.791	2.066	102,4	9.879	(9.499)	-
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	6.474	4.290	2.535	155,4	15.524	5.868	164,6
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	35.541	16.172	14.592	143,6	76.879	22.881	236,0
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	27.581	6.786	414	6.562,1	42.434	16.493	157,3
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	6.380	7.138	6.001	6,3	23.488	10.088	132,8
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	16.296	19.625	17.040	(4,4)	55.779	25.404	119,6
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	18.181	5.036	6.333	187,1	35.554	(1.883)	-
Solar Paraná	(53)	(31)	(43)	23,3	(122)	(115)	6,1
Coligadas	8.307	4.374	5.960	39,4	18.056	16.750	7,8
Dona Francisca Energética S.A.	2.248	2.194	2.453	(8,4)	6.685	7.233	(7,6)
Foz do Chopim Energética Ltda.	6.059	2.180	3.540	71,2	11.371	9.623	18,2
Dominó Holdings Ltda.	-	-	(20)	-	-	(88)	-
Outras ¹	-	-	(13)	-	-	(18)	-
TOTAL	126.162	66.070	56.021	125,2	278.966	83.398	234,5

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

2.4 EBITDA

O EBITDA ajustado, excluídos os itens não recorrentes, atingiu R\$ 1.286,7 milhões no 3T21, montante 3,8% superior aos R\$ 1.240,1 milhões registrados no 3T20. Esse crescimento deve-se, sobretudo, (i) ao aumento de 144,6% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude, principalmente, (a) da comercialização dos 641 GWh de energia produzida pela UTE Araucária; e (b) do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre (2.983 GWh no 3T21 ante 1.918 GWh no 3T20); (ii) do crescimento de 34,8% na linha “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito, sobretudo, (a) do crescimento de 8,3% no mercado fio da Copel Distribuição no período; (b) da maior remuneração na distribuidora em função do reajuste aplicado pelo 5º ciclo de revisão tarifária; (c) do aumento na remuneração sobre ativos de transmissão em decorrência do maior IPCA; (d) da revisão tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão; e (e) da maior base de ativos pelo reperfilamento do RBSE e novos empreendimentos em operação (Lote E e contrato 060); e (iii) da ampliação de 75,9% no volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre (2.112 GWh no 3T21 ante 1.201 GWh no 3T20). Esses eventos foram parcialmente compensados, basicamente, pelo (i) crescimento de 125,5% no custo com “energia elétrica comprada para revenda” em função do déficit hídrico no período (GSF médio de 51,1% no 3T21 ante 66,0% no 3T20 e PLD médio de R\$ 581,76/MWh no 3T21 ante R\$ 91,68/MWh no 3T20); (ii) aumento de R\$ 530,5 milhões na linha “matéria-prima e insumos para produção de energia” em consequência da maior aquisição de gás natural para a operação da UEGA; e (iii) crescimento de 13,8% na linha “encargos de uso da rede elétrica” em função do maior despacho térmico, fora da ordem de mérito, para fazer frente à crise hídrica atual.

O EBITDA abrangendo todos os fatores, inclusive não recorrentes e operações descontinuadas, atingiu R\$ 4.492,3 milhões, aumento de 274,8% em relação aos R\$ 1.198,6 milhões registrados no 3T20. Esse resultado

Earnings Release 3T21

é reflexo, basicamente, além dos itens já descritos, (i) do ganho no desinvestimento da Copel Telecomunicações, com impacto positivo de R\$ 1.723,9 milhões; (ii) efeito positivo de R\$ 1.570,5 milhões referente à repactuação do risco hidrológico (GSF); e (iii) venda do imóvel da antiga sede da companhia no valor de R\$ 27,9 milhões. Esse aumento foi parcialmente compensado pelo efeito positivo de R\$ 103,5 milhões registrados no 3T20 referente à marcação ao mercado (“Mark-to-Market”) dos contratos de compra e venda de energia da Copel Mercado Livre e pelo aumento da PLR devido a repactuação do risco hidrológico (GSF).

O EBITDA ajustado com os itens não recorrentes está relacionado na tabela a seguir:

	R\$ milhões					
EBITDA Ajustado	3T21 (1)	3T20 (2)	Var.% (1/2)	9M21 (3)	9M20 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA operações continuadas	2.768.397	1.134.905	143,9	5.585.656	3.954.439	41,3
(-)/+ EBITDA Operações descontinuadas (Copel Telecom)	1.723.945	63.691	-	1.872.380	190.805	-
EBITDA com operações descontinuadas	4.492.342	1.198.596	274,8	7.458.036	4.145.244	79,9
(-)/+ Baixa de Ativos e Impairment - Telecom	-	19.500	-	7.114	(3.382)	-
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência Covid	-	-	-	-	42.326	-
(-)/+ Complemento PLR (s/Crédito de PIS/Cofins)	-	31.677	-	-	31.677	-
(-)/+ Crédito PIS/Cofins - exclusão ICMS Base - Telecom	-	-	-	(19.174)	-	-
(-)/+ Provisão de PDI	13.519	-	-	13.519	-	-
(-)/+ Ação judicial PIS/Cofins	-	(1.409)	-	-	(810.563)	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	18.089	(103.497)	-	(1.325)	(138.231)	-
(-)/+ Provisão para perdas societária e outros investimentos	-	3.718	-	-	13.787	-
(-)/+ Impairment de ativos de geração	-	(2.500)	-	(123.602)	100.107	-
(-)/+ Arbitragem contrato Caiuá e Cantareira	-	-	-	-	39.396	-
(-)/+ Ganho no desinvestimento da Telecom	(1.723.913)	-	-	(1.723.913)	-	-
(-)/+ Repactuação risco hidrológico	(1.570.543)	-	-	(1.570.543)	-	-
(-)/+ Complemento PLR s/ repactuação risco hidrológico	69.346	-	-	69.346	-	-
(-)/+ Provisões e litígios	-	94.061	-	-	94.061	-
(-)/+ Impairment Compagas	15.688	-	-	15.688	-	-
(-)/+ Venda imóvel Sede Copel	(27.853)	-	-	(27.853)	-	-
EBITDA ajustado com operações descontinuadas	1.286.676	1.240.146	3,8	4.097.293	3.514.422	16,6

No acumulado dos nove primeiros meses do ano, o EBITDA ajustado atingiu R\$ 4.097,3 milhões, crescimento de 16,6% em relação aos R\$ 3.514,4 milhões apurados no mesmo período de 2020, justificado, principalmente, (i) pelo aumento de 84,2% em “suprimento de energia elétrica”, em virtude da comercialização dos 1.835 GWh de energia produzida pela UTE Araucária (“UEGA”) e do maior volume de energia vendida em contratos bilaterais pela Copel Mercado Livre; (ii) pelo crescimento de 24,6% na receita de “disponibilidade da rede elétrica (TUSD/TUST)”, efeito, sobretudo, do aumento de 7,5% no mercado fio da Copel Distribuição e das revisões tarifárias aplicadas na Copel Distribuição e nas Receitas Anuais Permitidas (“RAPs”) dos ativos de transmissão; e (iii) pelo maior volume de energia vendida para consumidores livres da Copel Mercado Livre. Efeitos parcialmente compensados pelo maior custo com compra de energia elétrica para revenda decorrente do aumento do déficit hidrológico em 2021.

Earnings Release 3T21

2.5 Resultado Financeiro

No 3T21, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 110,5 milhões, ante R\$ 47,0 milhões positivos registrados no 3T20, devido, sobretudo, (i) redução de 21,7% nas receitas financeiras em virtude, principalmente, da queda de R\$ 106,5 milhões na renda e variação monetária sobre repasse CRC, em função da quitação integral do saldo devedor pelo Governo do Estado do Paraná em 10 de agosto de 2021 (mais informações no item 3.1); (ii) aumento de 44,2% nas despesas financeiras devido, basicamente, (a) aumento nos custos com encargos da dívida (+R\$ 115,8 milhões) em razão de juros mais elevados sobre empréstimos e financiamentos, e (b) aumento da variação cambial sobre compra de energia de Itaipu (+R\$ 10,4 milhões). Esses resultados foram parcialmente compensados pela redução de R\$ 46,4 milhões nos custos associados à variação monetária sobre o saldo de contas a pagar vinculadas à concessão e, pelo aumento de R\$ 36,2 milhões na renda com aplicações financeiras, devido, basicamente, o aumento da taxa Selic e maior disponibilidade de caixa no período.

	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
Receitas Financeiras	211.859	238.381	270.502	(21,7)	718.570	1.583.520	(54,6)
Renda e variação monetária sobre repasse CRC	32.522	95.534	139.059	(76,6)	255.777	237.641	7,6
Renda de aplicações financeiras mantidas para negociação	53.941	17.124	17.745	204,0	85.540	63.637	34,4
Variação monetária sobre contas a receber vinculadas à concessão	-	-	-	-	-	-	-
Variação cambial sobre cauções de empréstimos	10.507	(14.372)	5.289	98,7	10.518	46.611	(77,4)
Acréscimos moratórios sobre faturas de energia	72.784	91.868	75.287	(3,3)	247.187	175.816	40,6
Renda de aplicações financeiras disponíveis para venda	-	-	-	-	-	-	-
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão	1.175	1.016	380	209,2	3.434	1.213	183,1
Remuneração de ativos e passivos setoriais	8.873	5.367	2.515	252,8	18.007	18.025	(0,1)
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	199	30.337	481	(58,6)	33.000	17.519	88,4
Valor justos dos derivativos - contrato a termo	-	(3.899)	7.244	-	-	28.310	-
Reconhecimento de crédito tributário	6.170	5.256	4.393	40,5	14.826	940.917	(98,4)
Outras receitas financeiras (-) Pis/Pasep e Cofins sobre receitas	25.688	10.150	18.109	41,9	50.281	53.831	(6,6)
Despesas Financeiras	(322.332)	(228.961)	(223.526)	44,2	(838.754)	(715.556)	17,2
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	(247.651)	(143.247)	(131.876)	87,8	(555.579)	(462.436)	20,1
Variação monetária e reversão de juros sobre contas a pagar vinculadas à concessão - UBP	(24.763)	(64.475)	(71.127)	(65,2)	(164.556)	(126.949)	29,6
Variação cambial sobre compra de energia elétrica de Itaipu	(17.989)	(199)	(7.566)	137,8	(44.614)	(70.489)	(36,7)
PIS/Pasep e Cofins sobre juros sobre capital próprio	-	(28)	-	-	(28)	-	-
Remuneração de ativos e passivos setoriais	(785)	(940)	-	-	(1.725)	(62)	-
Valor justo dos derivativos - contrato a termo	(9.813)	(7.411)	-	-	(17.224)	-	-
Juros sobre P&D e PEE	(3.796)	(2.953)	(2.567)	47,9	(9.143)	(10.510)	(13,0)
Variação monetária sobre repasse CRC	1	(1.788)	-	-	(1.787)	-	-
Perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos financeiros	-	-	-	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(17.536)	(7.920)	(10.390)	68,8	(44.098)	(45.110)	(2,2)
Resultado Financeiro	(110.473)	9.420	46.976	-	(120.184)	867.964	-

2.6 Lucro Líquido Consolidado

No 3T21, a Copel registrou lucro líquido de R\$ 1.746,6 milhões, montante 161,5% superior aos R\$ 668,0 milhões apresentados no mesmo período de 2020, explicado, principalmente, pelo efeito positivo de R\$ 1.036,6 do reconhecimento da compensação referente à repactuação do risco hidrológico (GSF).

Os valores acima não consideram os efeitos da reclassificação contábil referentes a “operação descontinuada” da Copel Telecom. Dessa forma, incluindo os valores provenientes das operações descontinuadas, o lucro líquido

Earnings Release 3T21

registrado foi de R\$ 2.852,6 milhões ante R\$ 680,4 milhões registrados no 3T20. Mais informações na nota explicativa nº41 do DFI.

No acumulado dos nove primeiros meses do ano, o lucro líquido considerando os efeitos das operações descontinuadas foi de R\$ 4.652,4 milhões, valor 67,0% maior que os R\$ 2.786,3 milhões registrados no mesmo período do ano anterior.

2.7 Demonstração do Resultado Consolidado – DRE

Demonstração do Resultado	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6,977,783	5,427,020	4,329,832	61.2	17,390,595	12,978,091	34.0
Fornecimento de energia elétrica	1,882,078	1,702,022	1,577,819	19.3	5,334,816	4,884,027	9.2
Suprimento de energia elétrica	1,958,982	1,206,772	800,810	144.6	4,318,090	2,343,848	84.2
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	1,436,361	1,303,301	1,065,218	34.8	3,864,584	3,056,839	26.4
Receita de construção	512,311	496,526	347,675	47.4	1,383,117	920,664	50.2
Valor justo do ativo indenizável da concessão	28,869	39,849	8,629	234.6	97,588	12,977	-
Distribuição de gás canalizado	198,287	170,797	126,546	56.7	503,953	379,271	32.9
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	885,127	428,939	242,300	265.3	1,674,415	264,032	-
Outras receitas operacionais	75,768	78,813	160,835	(52.9)	214,032	1,116,433	(80.8)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4,597,853)	(4,233,542)	(3,497,931)	31.4	(12,857,702)	(9,848,947)	30.5
Energia elétrica comprada para revenda	(3,479,170)	(1,976,430)	(1,542,643)	125.5	(7,141,896)	(4,508,361)	58.4
Encargos de uso da rede elétrica	(490,835)	(571,690)	(431,353)	13.8	(1,622,807)	(994,507)	63.2
Pessoal e administradores	(353,151)	(319,526)	(314,440)	12.3	(981,927)	(927,558)	5.9
Planos previdenciário e assistencial	(61,651)	(61,157)	(56,774)	8.6	(184,646)	(170,902)	8.0
Material	(17,734)	(15,636)	(16,603)	6.8	(50,042)	(54,072)	(7.5)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(551,727)	(284,561)	(21,277)	-	(1,156,450)	(143,409)	-
Gás natural e insumos para operação de gás	(141,705)	(123,356)	(82,561)	71.6	(360,069)	(263,610)	36.6
Serviços de terceiros	(173,510)	(155,318)	(143,958)	20.5	(495,909)	(413,670)	19.9
Depreciação e amortização	(262,306)	(254,515)	(246,982)	6.2	(773,797)	(741,896)	4.3
Provisões e reversões	(105,891)	82,069	(155,901)	(32.1)	(98,686)	(415,542)	(76.3)
Custo de construção	(478,620)	(499,181)	(371,159)	29.0	(1,351,173)	(941,215)	43.6
Outros custos e despesas operacionais	1,518,447	(54,241)	(114,280)	-	1,359,700	(274,205)	-
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	126,161	66,071	56,022	125.2	278,966	83,399	234.5
LUCRO ANTES DO RESULTADO FIN. E TRIBUTOS	2,506,091	1,259,549	887,923	182.2	4,811,859	3,212,543	49.8
RESULTADO FINANCEIRO	(110,473)	9,421	46,976	-	(120,184)	867,964	-
Receitas financeiras	211,859	238,381	270,502	(21.7)	718,570	1,583,520	(54.6)
Despesas financeiras	(322,332)	(228,961)	(223,526)	44.2	(838,754)	(715,556)	17.2
LUCRO OPERACIONAL	2,395,618	1,268,970	934,899	156.2	4,691,675	4,080,507	15.0
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(648,981)	(311,972)	(266,852)	143.2	(1,228,802)	(1,334,606)	(7.9)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(98,857)	(69,511)	(224,935)	(56.1)	(450,473)	(1,225,170)	(63.2)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(550,124)	(242,461)	(41,917)	-	(778,329)	(109,436)	611.2
LUCRO LÍQUIDO operações continuadas	1,746,637	956,998	668,047	161.5	3,462,873	2,745,901	26.1
LUCRO LÍQUIDO operações descontinuadas	1,105,961	47,661	12,400	-	1,189,557	40,402	-
LUCRO LÍQUIDO	2,852,598	1,004,659	680,447	319.2	4,652,430	2,786,303	67.0
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações contínuadas	1,723,584	904,181	671,556	156.7	3,379,559	2,759,280	22.5
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - operações descontinuadas	1,105,518	45,807	13,840	-	1,185,376	46,476	-
Atribuído aos acionistas não controladores	23,496	54,670	(4,949)	-	87,495	(19,453)	-
LAJIDA	2,768,397	1,514,064	1,134,905	143.9	5,585,656	3,954,439	41.3

3. Principais Contas e Variações do Balanço Patrimonial

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

Earnings Release 3T21

3.1 Principais Contas

Caixa, Equivalentes de Caixa e Títulos e Valores Mobiliários

Em 30 de setembro de 2021, as disponibilidades das subsidiárias integrais e controladas da Copel (caixa, equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários) totalizaram R\$ 5.170,2 milhões, montante 47% superior aos R\$ 3.523,3 milhões registrados em dezembro de 2020. Tais recursos estavam aplicados, majoritariamente, em Certificados de Depósitos Bancários (CDBs) e operações compromissadas. Essas aplicações são remuneradas entre 65,0% e 100,8% 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., a serem pagos 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 mantiveram até 10 de agosto de 2021 o contrato de negociação da Conta de Resultados a Compensar - CRC. O Estado do Paraná cumpriu os termos acordados e efetuou todos os pagamentos nas condições contratadas. Em 14 de julho de 2021 foi recebido o Ofício nº 443/2021 – GS/SEFA, por meio do qual o Governo do Estado do Paraná se manifesta na intenção de realizar a quitação integral do saldo da Conta de Resultados a Compensar (“CRC”). Em 10 de agosto de 2021, o Governo do Estado do Paraná quitou integralmente o saldo devedor atualizado pro rata die da Conta de Resultados a Compensar (“CRC”) no valor de R\$ 1.431,2 milhões. Mais detalhes em nossa DFI (NE nº8).

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 30 de setembro de 2021, a Companhia possuía um ativo líquido de R\$ 579,3 milhões. Mais detalhes em nossa DFI (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,

Earnings Release 3T21

arrematada pela Copel GeT em 25 de novembro de 2015 (R\$ 712,3 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\$ 1.106,0 milhões); (iii) ao contrato de concessão de distribuição de gás – Compagas (R\$ 223,8 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\$ 96,5 milhões). Em 30 de setembro de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 2.138,6 milhões. Mais detalhes em nossa DFI (NE n° 10).

Ativos de Contrato

Com a entrada em vigor, em 1º de janeiro de 2018, do CPC 47/IFRS 15, que trouxe o conceito “ativos de contrato”, que representam os direitos ao recebimento condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho de operar e manter a infraestrutura e não mais somente pela passagem do tempo (conceito de “ativo financeiro”), a Companhia alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos de concessão de distribuição de energia elétrica, de distribuição de gás canalizado e de transmissão de energia elétrica, passando a classificar como ativo de contrato as obras de distribuição de energia elétrica e gás canalizado durante o período de construção (reclassificação de intangível em curso para ativos de contrato) e alterou a classificação para ativos de contrato da parte referente aos ativos RBSE homologados para recebimento após o primeiro ciclo de RAP que iniciou em julho de 2017. Em 30 de setembro de 2021, o saldo da conta totalizou R\$ 6.544,8 milhões. Mais detalhes em nossa DFI (NE n° 11).

Investimento, Imobilizado e Intangível

O saldo na conta “investimentos” cresceu 10,1% no 3T21, reflexo, principalmente, do resultado de equivalência patrimonial no período. A conta “imobilizado” reduziu 1,9%, principalmente em função da depreciação do período. Já a conta “intangível” apresentou crescimento de 26,3%.

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 30 de setembro de 2021, o saldo da conta totalizou R\$192,4 milhões. Mais detalhes em nossa DFI (NE n° 28).

Earnings Release 3T21

3.2 Balanço Patrimonial – Ativo

	R\$ mil				
Ativo	set/21 (1)	dez/20 (2)	set/20 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
CIRCULANTE	12.014.431	11.407.430	10.097.721	5,3	19,0
Caixa e equivalentes de caixa	4.853.273	3.222.768	3.599.422	50,6	34,8
Títulos e Valores Mobiliários	1.529	1.465	1.460	4,4	4,7
Cauções e depósitos vinculados	198	197	136	0,5	45,6
Clientes	4.439.621	3.768.242	2.938.154	17,8	51,1
Dividendos a receber	42.893	67.066	55.474	(36,0)	(22,7)
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	287.789	255.820	-	-
Ativos Financeiros Setoriais	214.105	173.465	10.439	23,4	-
Contas a receber vinculadas à concessão	5.323	4.515	144.819	17,9	(96,3)
Ativos de contrato	135.481	285.682	110.468	(52,6)	22,6
Outros créditos	659.913	514.185	506.127	28,3	30,4
Estoques	182.324	162.791	145.271	12,0	25,5
Imposto de Renda e Contribuição Social	176.727	86.410	209.048	104,5	(15,5)
Outros tributos correntes a recuperar	1.262.392	1.565.323	908.151	(19,4)	39,0
Despesas antecipadas	40.652	36.987	31.089	9,9	30,8
Ativos classificados como mantidos para venda	-	1.230.546	1.181.843		
NÃO CIRCULANTE	37.819.475	35.377.232	34.931.954	6,9	8,3
Realizável a Longo Prazo	16.555.360	16.090.278	16.228.098	2,9	2,0
Títulos e Valores Mobiliários	315.395	299.065	298.857	5,5	5,5
Outros investimentos temporários	18.458	22.385	21.077	(17,5)	(12,4)
Cauções e depósitos vinculados	138.551	133.521	145.044	3,8	(4,5)
Clientes	63.237	51.438	50.259	22,9	25,8
Repasse CRC ao Estado do Paraná	-	1.104.835	1.107.487	-	-
Depósitos judiciais	625.710	486.746	484.888	28,5	29,0
Ativos Financeiros Setoriais	642.316	173.465	31.317	270,3	-
Contas a receber vinculadas à concessão	2.133.288	1.897.825	2.495.397	12,4	(14,5)
Ativos de contrato	6.409.298	5.207.115	4.511.755	23,1	42,1
Outros créditos	1.107.314	845.460	808.878	31,0	36,9
Imposto de renda e contribuição social	51.029	137.778	131.597	(63,0)	(61,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	1.001.759	1.191.104	951.360	(15,9)	5,3
Outros tributos correntes a recuperar	4.047.361	4.539.498	5.190.116	(10,8)	(22,0)
Despesas antecipadas	1.644	44	66	-	-
Investimentos	3.005.385	2.729.517	2.637.242	10,1	14,0
Imobilizado	9.314.247	9.495.460	9.433.805	(1,9)	(1,3)
Intangível	8.752.099	6.929.456	6.503.907	26,3	34,6
Direito de uso de ativos	192.384	132.521	128.902	45,2	49,2
TOTAL	49.833.906	46.784.662	45.029.675	6,5	10,7

Earnings Release 3T21

3.3 Endividamento

Dívida

O total da dívida consolidada da Copel somava R\$ 10.459,0 milhões em 30 de setembro de 2021, alta de 5,2% em relação ao montante registrado em 31 de dezembro de 2020, de R\$ 9.946,0 milhões. Destaca-se que houve reclassificação para Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda (NE nº 41).

No final do 3T21, o endividamento bruto da Companhia representava 47,7% do patrimônio líquido consolidado, de R\$ 21.917,1 milhões, equivalente a R\$ 8,01 por ação (Valor Patrimonial por Ação – VPA), e R\$ 7,89 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	BNDÉS	2.272.427	21,5
	Banco do Brasil S/A e outros	725.761	6,9
	Debêntures* e Notas Promissórias	7.422.167	70,2
	Total	10.420.355	98,6
Moeda Estrangeira	Tesouro Nacional	147.257	1,4
	Total	147.257	1,4
TOTAL Bruto		10.567.612	100,0
(-) Custos de transação		(108.580)	
TOTAL Líquido		10.459.032	

*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
	out/2021 - set/2022	out/2022 - dez/2022	2023	2024	2025	2026	A partir de 2027	
Moeda Nacional	2.641.543	823.331	1.687.252	700.123	1.222.276	940.815	2.296.436	10.311.776
Moeda Estrangeira	2.784	-	-	144.472	-	-	-	147.256
TOTAL	2.644.327	823.331	1.687.252	844.595	1.222.276	940.815	2.296.436	10.459.032

Avais e Garantias

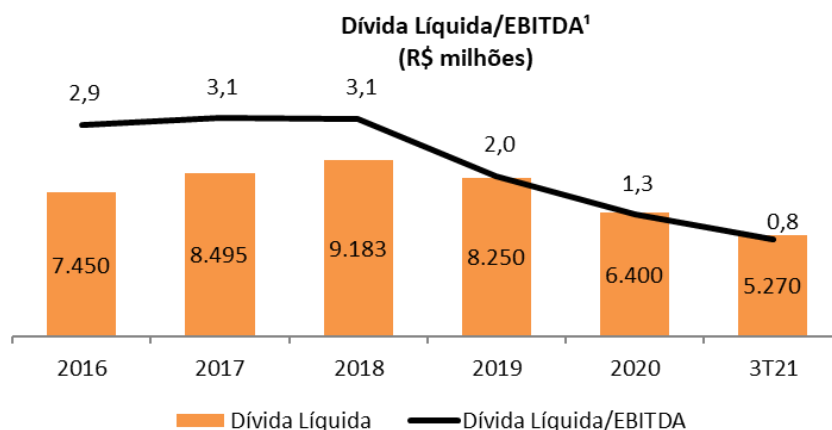
Até 30 de setembro de 2021, a Companhia concedeu R\$ 958,7 milhões em avais e garantias, conforme tabela a seguir.

Earnings Release 3T21

	R\$ mil				
Avais e Garantias ¹	set/21 (1)	dez/20 (2)	set/20 (3)	Var.% (1/2)	Var.% (1/3)
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	5.956	5.956	5.956	-	-
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	229.690	233.016	235.721	(1,4)	(2,6)
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	646.038	661.468	661.435	(2,3)	(2,3)
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	77.035	77.044	74.831	(0,0)	2,9
TOTAL	958.719	977.484	977.943	(1,9)	(2,0)

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 e Títulos e Valores Mobiliários. Não circulante: Títulos e valores mobiliários e 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	Holding	Outras	Total
Dívida Total	4.086.116	3.779.868	1.292.296	1.300.752	10.459.032
Disponibilidade	287.184	945.237	2.621.590	1.334.644	5.188.655
Dívida Líquida	3.798.932	2.834.631	(1.329.294)	(33.892)	5.270.377
Custo médio ponderado	6,11%	6,74%	8,24%	7,10%	6,39%
Duration (anos)	2,8	2,8	1,0	3,9	3,0

Contas a pagar vinculadas à concessão

Utilização do Bem Público

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

Earnings Release 3T21

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	set/21	dez/20	set/20	Var %	Var %
	(1)	(2)	(3)	(1/2)	(1/3)
Fiscais	171.466	173.873	220.032	(1,4)	(22,1)
Trabalhistas	579.082	596.248	632.131	(2,9)	(8,4)
Benefícios a Empregados	39.222	52.401	79.053	(25,2)	(50,4)
Cíveis	680.199	644.483	647.231	5,5	5,1
Cíveis e direito administrativo	377.808	387.895	388.348	(2,6)	(2,7)
Servidões de passagem	160.319	111.553	122.968	43,7	30,4
Desapropriações e patrimoniais	132.762	133.888	126.348	(0,8)	5,1
Consumidores	3.650	3.973	3.920	(8,1)	(6,9)
Ambientais	5.660	7.174	5.647	(21,1)	0,2
Regulatórias	91.198	88.699	79.807	2,8	14,3
TOTAL	1.561.167	1.555.704	1.658.254	0,4	(5,9)

As causas classificadas como perdas possíveis (aquelas que não são provisionadas no balanço), estimadas pela Companhia e suas controladas, totalizaram R\$ 5.438,4 milhões ao final de setembro de 2021, montante 4,4% maior que o registrado em dezembro de 2020 (R\$ 5.210,2 milhões). As perdas estão compostas por ações das seguintes naturezas: cíveis (R\$ 3.265,7 milhões); regulatórias (R\$ 1.355,4 milhões); fiscais (R\$ 509,7 milhões); trabalhistas (R\$ 304,3 milhões); e benefícios a empregados (R\$ 3,3 milhões). Mais detalhes em nossa DFI (NE nº 30.2).

Earnings Release 3T21

3.4 Balanço Patrimonial – Passivo

Passivo	set/21	dez/20	set/20	Var. %	Var. %
	(1)	(2)	(3)	(1/2)	(1/3)
CIRCULANTE	9.823.631	9.654.392	7.224.949	1,8	36,0
Obrigações sociais e trabalhistas	468.552	684.046	434.696	(31,5)	7,8
Fornecedores	2.844.672	2.291.307	1.451.647	24,2	96,0
Imposto de renda e contribuição social	572.661	681.831	802.935	(16,0)	(28,7)
Outras obrigações fiscais	516.118	490.608	498.611	5,2	3,5
Empréstimos, financiamentos e debêntures	2.644.326	2.599.088	2.050.366	1,7	29,0
Dividendo mínimo obrigatório a pagar	1.471.192	991.887	76.860	48,3	1.814,1
Benefícios pós-emprego	68.828	69.231	67.187	(0,6)	2,4
Encargos do consumidor a recolher	195.052	33.712	16.861	478,6	1.056,8
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	346.586	380.186	350.632	(8,8)	(1,2)
Contas a pagar vinculadas à concessão	103.301	88.951	82.998	16,1	24,5
Passivos financeiros setoriais líquidos	212.483	188.709	286.836	12,6	(25,9)
Passivo de arrendamento	47.448	41.193	36.976	15,2	28,3
Outras contas a pagar	328.614	235.400	200.964	39,6	63,5
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.798	121.838	120.648	(96,9)	(96,9)
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	756.405	746.732	-	-
NÃO CIRCULANTE	18.093.155	16.879.754	17.475.300	7,2	3,5
Coligadas e Controladas	-	-	-	-	-
Fornecedores	125.744	145.145	139.409	(13,4)	(9,8)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.220.031	484.338	422.913	151,9	188,5
Outras Obrigações fiscais	597.926	622.483	631.684	(3,9)	(5,3)
Empréstimos, financiamentos e debêntures	7.814.706	7.346.924	8.259.710	6,4	(5,4)
Benefícios pós-emprego	1.460.517	1.424.383	1.147.985	2,5	27,2
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	308.906	284.825	308.622	8,5	0,1
Contas a pagar vinculadas à concessão	789.917	642.913	603.647	22,9	30,9
Passivos financeiros setoriais líquidos	64.654	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	152.670	97.168	97.356	57,1	56,8
Outras contas a pagar	713.452	469.886	412.326	51,8	73,0
PIS e Cofins a restituir para consumidores	3.283.465	3.805.985	3.793.394	(13,7)	(13,4)
Provisões para litígios	1.561.167	1.555.704	1.658.254	0,4	(5,9)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21.917.120	20.250.518	20.329.426	8,2	7,8
<i>Atribuível aos acionistas da empresa controladora</i>	21.564.138	19.953.111	20.057.389	8,0	7,5
Capital social	10.800.000	10.800.000	10.800.000	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	268.856	353.349	546.677	(23,9)	(50,8)
Reserva legal	1.209.458	1.209.458	1.014.248	-	19,2
Reserva de retenção de lucros	6.122.060	6.088.855	4.846.239	0,5	26,3
Dividendo adicional proposto	-	1.507.449	-	-	-
Lucros acumulados	3.163.764	-	2.850.225	-	11,0
<i>Atribuível aos acionistas não controladores</i>	352.982	291.407	272.037	21,1	29,8
TOTAL DO PASSIVO	49.833.906	46.784.665	45.029.675	6,5	10,7

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

4. Desempenho das Principais Empresas

4.1 Copel Geração e Transmissão (Resultado Consolidado)

A Copel GeT apresentou EBITDA de R\$ 2.304,1 milhões no 3T21, um aumento de 222,4% em relação aos R\$ 714,7 milhões do 3T20. Esse resultado reflete, sobretudo, o efeito da repactuação do risco hidrológico (GSF) referente à parcela de garantia física não comprometida com o Ambiente de Contratação Regulada (“ACR”), por meio de extensão da outorga das suas usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia (“MRE”), com impacto positivo de R\$ 1.560,9 milhões.

Excetuando-se os efeitos extraordinários da repactuação e outros relacionados a seguir, o EBITDA ajustado da Copel GeT ficou praticamente em linha com o apresentado no 3T20, com uma redução de 0,6%.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
EBITDA	2.304,1	1.065,6	714,7	222,4	4.264,7	1.948,3	118,9
(-)/+ Impairment de ativos de geração	-	(124,8)	(2,5)	-	(123,6)	102,6	(220,5)
(-)/+ Provisão para perdas societárias e outros investimentos	-	-	-	-	-	8,0	-
(-)/+ Provisão para litígios	-	-	49,1	-	-	49,1	-
(-)/+ Acordo GSF	(1.560,9)	-	-	-	(1.560,9)	-	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	-	-	3,1	-	-	3,1	-
(-)/+ Complemento PLR (S/ GSF)	16,4	-	-	-	16,4	-	-
(-)/+ Provisão de PDI	0,5	-	-	-	0,5	-	-
(+) Estimativa de perda por inadimplência - Covid	-	-	-	-	-	0,3	-
(-)/+ Arbitragem do Contrato Caiua e Cantareira	-	-	-	-	-	39,4	-
EBITDA Ajustado	760,0	940,8	764,4	(0,6)	2.597,0	2.150,7	20,8

Esse resultado se deve, especialmente, aos maiores custos com (i) energia elétrica comprada para revenda (R\$ 592,4 milhões no 3T21 ante R\$ 49,5 milhões no 3T20), face a necessidade de compra de energia para atendimento aos contratos devido ao maior déficit hidrológico do período (GSF médio de 51,1% no 3T21 vs 66,0% no 3T20) e maiores preços de energia; e (ii) matéria-prima e insumos para produção de energia, devido, sobretudo, ao despacho da UEGA (R\$ 559,1 milhões no 3T21 ante R\$ 22,0 milhões no 3T20).

Esses resultados foram parcialmente compensados pelo (i) crescimento de 128,6% na linha de suprimento de energia elétrica (R\$ 1,7 bi no 3T21 ante R\$ 747,4 milhões no 3T20), em virtude principalmente da comercialização de 641 GWh de energia produzida pela UEGA, que foi despachada no terceiro trimestre desse ano em decorrência da piora das condições hidrológicas e da redução de energia disponível no sistema; e (b) do maior volume de energia vendida através de contratos bilaterais (3.377 GWh no 3T21); (ii) o aumento de 36,1% na receita de disponibilidade de rede elétrica (R\$ 318,0 milhões no 3T21 ante R\$ 233,7 milhões no 3T20) que se deve (a) ao aumento na remuneração sobre ativos de transmissão em decorrência do maior IPCA; e (b) revisão

Earnings Release 3T21

tarifária periódica aplicada aos contratos de transmissão; e (c) maior base de ativos pelo reperfilamento do RBSE e novos empreendimentos em operação (Lote E e contrato 060).

Os custos gerenciáveis, excluindo a repactuação do GSF, provisões e reversões, tiveram redução de 1,1%, em decorrência, principalmente, da diminuição de 44,9% na linha de outros custos e despesas operacionais devido ao saldo de receitas com valor novo de reposição - VNR de usinas da Copel GeT. Sendo parcialmente compensada pelo aumento com serviços de terceiros, efeito, basicamente, do incremento das despesas com manutenção do sistema elétrico decorrente da entrada em operação de novos ativos.

Custos Gerenciáveis	R\$ mil					
	3T21 (1)	3T20 (2)	Var. % (1/2)	9M21 (3)	9M20 (4)	Var. % (3/4)
Pessoal e administradores	98.930	91.649	7,9	282.470	269.668	4,7
Planos previdenciário e assistencial	17.496	15.445	13,3	52.926	46.055	14,9
Material	3.101	3.731	(16,9)	10.085	9.227	9,3
Serviços de terceiros	53.375	34.521	54,6	144.990	105.460	37,5
Outros custos e despesas operacionais ¹	36.755	66.651	(44,9)	113.082	137.772	(17,9)
TOTAL	209.657	211.997	(1,1)	603.553	568.183	6,2

¹ Não considera efeito do acordo GSF no valor de R\$ 1.560,9 milhões

Excluindo os efeitos da participação nos lucros (PLR) e da provisão para o prêmio por desempenho (PPD) a conta pessoal e administradores registrou recuo de 2,2% em relação aos valores registrados no 3T20. Em termos reais, a redução da rubrica chegaria a 11,7% (R\$ 9,8 milhões), considerando a inflação acumulada de 10,78% (de outubro 2020 a setembro 2021).

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	98.930	95.324	91.649	7,9	282.470	269.668	4,7
(-) Provisão PLR e PPD	(24.702)	(18.645)	(15.730)	57,0	(60.150,4)	(45.430,2)	32,4
TOTAL	74.228	76.679	75.918	(2,2)	222.320	224.238	(0,9)

Destaca-se ainda o crescimento no resultado de “equivalência patrimonial” no período (R\$ 120,7 milhões no 3T21 ante R\$ 52,5 milhões no 3T20), justificado por: (i) maior correção monetária sobre os ativos do contrato de transmissão, conclusão de obras do novo ramal Sinop da Matrinchã, Guaraciaba e Cantareira; e (ii) redução nas provisões com litígios, em decorrência da reavaliação dos assessores legais da Companhia principalmente em ações cíveis, patrimoniais e desapropriações. Mais detalhes podem ser encontrados na nota explicativa nº 28 das Demonstrações Financeiras Intermediárias da Copel Geração e Transmissão.

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

Earnings Release 3T21

Principais Indicadores	R\$ milhões						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (3)	9M20 (4)	Var.% (3/4)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	2 176,6	1 709,6	1 193,0	82,5	5 452,1	3 370,8	61,7
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(132,0)	(844,1)	(671,1)	(80,3)	(1 870,6)	(1 925,0)	(2,8)
Resultado Operacional (R\$ milhões)	2 048,2	835,4	523,2	291,5	3 550,1	1 341,8	164,6
Lucro Líquido (R\$ milhões)	1 411,1	674,8	409,1	245,0	2 564,5	951,2	169,6
EBITDA (R\$ milhões)	2 304,1	1 065,6	714,7	222,4	4 264,7	1 948,3	118,9
Margem Operacional	94,1%	48,9%	43,9%	114,5	65,1%	39,8%	63,6
Margem Líquida	64,8%	39,5%	34,3%	89,1	47,0%	28,2%	66,7
Margem EBITDA	105,9%	62,3%	59,9%	76,7	78,2%	57,8%	35,3
Programa de Investimento (R\$ milhões)	114,5	99,6	78,5	45,8	214,1	311,6	(31,3)

Nos nove primeiros meses de 2021, a Copel GeT registrou uma receita operacional de R\$ 5.452,1 milhões, aumento de 61,7% em comparação com o mesmo período do ano anterior, enquanto os custos e despesas operacionais apresentaram redução de 2,8%, totalizando R\$ 1.870,6 milhões no período. O lucro líquido atingiu R\$ 2.564,5 milhões e o EBITDA totalizou R\$ 4.264,7 milhões, aumento, respectivamente, de 169,6% e 118,9% em relação ao verificado nos nove primeiros meses de 2020. Esse resultado positivo no 9M21 reflete, principalmente, a repactuação do GSF. Além disso, contribuíram para o resultado o aumento na receita de suprimento de energia elétrica (aumento de 92,0% em relação a 9M20), crescimento de 57,1% na linha de disponibilidade da rede elétrica e o melhor resultado de equivalência patrimonial (R\$ 271 milhões no 9M21 ante R\$ 79 milhões no 9M20).

4.2 Copel Distribuição

No 3T21, a Copel Distribuição registrou um EBITDA de R\$453,8 milhões, 34,8% de aumento ante os R\$ 336,7 milhões registrados no 3T20, resultado, principalmente, do crescimento de 30,9% da receita com disponibilidade da rede elétrica (TUSD), reflexo do crescimento de 8,3% do mercado fio da Copel Distribuição e do resultado de sua 5ª revisão tarifária periódica, incidente a partir de 24 de junho de 2021, com o efeito médio de um aumento de 8,73% nas tarifas de uso do sistema de distribuição (TUSD). O lucro líquido no 3T21 foi de R\$ 238,7 milhões, um aumento de 30,2% em relação aos R\$ 183,3 milhões do 3T20.

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

Earnings Release 3T21

Principais Indicadores	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	4.375,8	3.336,5	2.785,5	57,1	10.786,8	7.872,5	37,0
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(4.026,0)	(3.059,2)	(2.543,5)	58,3	(9.918,0)	(6.300,9)	57,4
Resultado Operacional (R\$ milhões)	332,1	356,7	277,8	19,6	954,4	2.544,7	(62,5)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	238,7	231,8	183,3	30,2	643,8	1.681,0	(61,7)
EBITDA (R\$ milhões)	453,8	377,2	336,7	34,8	1.172,9	1.847,2	(36,5)
Margem Operacional	7,6%	10,7%	10,0%	(23,9)	8,8%	32,3%	(72,6)
Margem Líquida	5,5%	6,9%	6,6%	(17,1)	6,0%	21,4%	(72,0)
Margem EBITDA	10,4%	11,3%	12,1%	(14,2)	10,9%	23,5%	(53,7)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	382,1	396,2	319,5	19,6	1.121,7	825,8	35,8

Excetuando-se os efeitos extraordinários relacionados a seguir, o EBITDA ajustado no 3T21, foi de R\$ 466,8 milhões, resultado 30,4% acima do registrado no 3T20. No acumulado de 9M21, o EBITDA ajustado foi de R\$1.185,9 milhões, 8,3% de aumento em relação ao mesmo período de 2020.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões					
	3T21 (1)	3T20 (2)	Var.% (1/2)	9M21 (3)	9M20 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	453,8	336,7	34,8	1.172,9	1.847,2	(36,5)
(-)/+ Complemento PLR s/GSF	49,3	-	-	49,3	-	-
(-)/+ Provisões de PDI	(8,5)	-	-	(8,5)	-	-
(-)/+ Alienação do Edifício Sede	(27,9)	-	-	(27,9)	-	-
(-)/+ Efeito reconhecimento de ação judicial (imposto)	-	(1,4)	-	-	(810,6)	-
(-)/+ Complemento PLR s/Crédito de PIS/Cofins	-	22,7	-	-	22,7	-
(-)/+ Estimativa de perda por inadimplência Covid	-	-	-	-	35,8	-
EBITDA Ajustado	466,8	357,9	30,4	1.185,9	1.095,1	8,3

Os custos gerenciáveis, excluindo provisões e reversões, reduziram 4,9% em comparação com o 3T20, devido, principalmente, à alienação do edifício da antiga Sede da Copel (aproximadamente R\$27,9 milhões), registrada como reversão de custos na rubrica “outros custos e despesas operacionais”, e à redução de despesas com arrendamento e aluguéis, parcialmente compensada pelo aumento de 8,9% das despesas serviços de terceiros, devido a maior despesa com manutenção do sistema elétrico, e pelo crescimento de 4,4% nas despesas com pessoal e administradores, como efeito especialmente do aumento da participação nos lucros (PLR), em função dos melhores resultados da Companhia e do reconhecimento da repactuação do GSF na Copel GeT.

Custos Gerenciáveis	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	194.233	185.838	186.127	4,4	564.331	552.770	2,1
Planos previdenciário e assistencial	38.948	38.386	36.283	7,3	116.336	110.137	5,6
Material	13.818	11.596	12.772	8,2	38.463	43.630	(11,8)
Serviços de terceiros	114.746	104.714	105.379	8,9	337.693	300.495	12,4
Outros custos e despesas operacionais ¹	(1.782)	28.164	38.049	(104,7)	61.215	103.013	(40,6)
TOTAL	359.963	368.698	378.610	(4,9)	1.118.038	1.110.045	0,7

¹ Excluindo o valor de R\$ 810,5 milhões no 9M20 e R\$ 14 milhões no 3T20 registrados em "Outros custos e despesas operacionais", referentes à ação que reconheceu o direito de exclusão do valor integral do ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS.

Earnings Release 3T21

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 7,3% em relação aos valores registrados no 3T20, resultado, especialmente, da redução de 458 funcionários entre os períodos. Em termos reais, a redução da rubrica chegaria a 16,3% (R\$25,9 milhões), considerando a inflação acumulada de 10,78% (de outubro 2020 a setembro 2021).

Custo com Pessoal	R\$ mil						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var. % (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var. % (4/5)
Pessoal e administradores	194.233	185.838	186.127	4,4	564.331	552.770	2,1
(-) Participação nos lucros e/ou resultados e PPD	(69.048)	(46.385)	(42.903)	60,9	(161.084)	(123.657)	30,3
(-) Provisão p/ indenização por demissões voluntárias	7.606	873	-	-	8.479	-	
TOTAL	132.791	140.326	143.225	(7,3)	411.726	429.114	(4,1)

Destacam-se também:

(i) o registro de R\$ 885,1 milhões na rubrica de resultado de ativos e passivos financeiros setoriais, ante R\$ 242,3 milhões no período anterior, devido aos significativos aumentos dos componentes de CVA relativos à compra de energia de Itaipu, aos encargos de serviços de sistema e ao transporte de energia pela rede básica;

(ii) aumento de 409,9% da receita de suprimento de energia, devido à liquidação de energia no mercado de curto prazo da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE e à venda de no Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE);

(iii) aumento de 15,3% da receita de fornecimento de energia elétrica em função do crescimento de 3,4% do mercado cativo e da revisão tarifária, com efeito médio de 11,32% na TE, aplicada a partir de 24 de junho de 2021;

(iv) aumento de 98,5% das despesas com energia elétrica comprada para revenda, devido ao aumento dos custos de aquisição de energia no mercado de curto prazo da CCEE, dado os patamares altos do PLD no 3T21;

(v) aumento de 9,8% dos encargos de uso da rede elétrica, devido ao aumento das despesas com o uso do sistema de transmissão, dado o aumento da TUST, e com Encargos dos Serviços do Sistema – ESS, dado o despacho de térmicas fora da ordem de mérito;

(vi) aumento de 33,2% na linha de “provisões e reversões”, como resultado, sobretudo do crescimento de R\$28,8 milhões com Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD, como efeito, principalmente, do reajuste tarifário implementado em 24 de junho de 2021 com efeito médio de 9,89% para os consumidores, da nova bandeira tarifária implementada em setembro de 2021 devido à crise hídrica, no valor de R\$14,20 extras a cada 100 quilowatts-hora (kWh) consumidos, e da crise econômica vivenciada pelo país, reflexo da pandemia de Covid-19.

Earnings Release 3T21

4.3 Copel Comercialização (Copel Mercado Livre)

No 3T21, a Copel Mercado Livre apresentou EBITDA de R\$ 9,7 milhões, montante 90,9% inferior aos R\$ 107,1 milhões do 3T20, reflexo, principalmente, do registro da marcação ao mercado dos contratos de compra e venda de energia, o qual registrou efeito negativo de R\$ 18,1 milhões no 3T21 ante efeito positivo de R\$ 103,5 milhões no 3T20, com impacto na linha de outras receitas. A marcação a mercado 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:

Principais Indicadores	R\$ milhões						
	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
Receita Operacional Líquida (R\$ milhões)	1.403,1	987,4	706,7	98,5	3.285,0	1.759,1	86,7
Custos e Despesas Operacionais (R\$ milhões)	(1.393,4)	(950,1)	(599,7)	132,4	(3.214,8)	(1.611,2)	99,5
Resultado Operacional (R\$ milhões)	12,2	40,9	109,3	(88,8)	80,3	154,6	(48,1)
Lucro Líquido (R\$ milhões)	8,1	27,0	72,1	(88,8)	52,9	101,8	(48,0)
EBITDA (R\$ milhões)	9,7	37,3	107,1	(90,9)	70,3	147,9	(52,4)
Margem Operacional	0,9%	4,1%	15,5%	(94,4)	2,4%	8,8%	(72,2)
Margem Líquida	0,6%	2,7%	10,2%	(94,4)	1,6%	5,8%	(72,2)
Margem EBITDA	0,7%	3,8%	15,2%	(95,4)	2,1%	8,4%	(74,5)
Programa de Investimento (R\$ milhões)	0,6	-	1,0	(40,0)	1,3	1,0	27,9

Excetuando-se os efeitos extraordinários, o EBITDA ajustado no 3T21, foi de R\$ 28,3 milhões, ante R\$ 3,7 milhões no 3T20. Esse resultado reflete o crescimento constante no número de clientes da Copel Mercado Livre, que teve um aumento de 84% em relação ao mesmo período do ano anterior, chegando a 1.429, bem como o aumento de 78% na energia vendida.

EBITDA Ajustado	R\$ milhões					
	3T21 (1)	3T20 (2)	Var.% (1/2)	9M21 (3)	9M20 (4)	Var.% (3/4)
EBITDA	9,7	107,1	(90,9)	70,3	147,9	(52,4)
(-)/+ Complemento PLR (Crédito de PIS/Cofins)	-	0,1	-	-	0,2	-
(-)/+ Complemento PLR s/GSF	0,5	-	-	0,5	-	-
(-)/+ Valor justo na compra e venda de energia	18,1	(103,5)	-	(1,3)	(138,2)	(99,05)
EBITDA Ajustado	28,3	3,7	665,6	69,5	9,9	603,1

No acumulado do exercício de 2021, a Copel Mercado Livre registrou uma receita operacional de R\$ 3.285,0 milhões, aumento de 86,7% em comparação com o mesmo período do ano anterior, enquanto os custos e despesas operacionais apresentaram um aumento de 99,5%, totalizando R\$ 3.214,8 milhões no período. O lucro líquido atingiu R\$ 52,9 milhões e o EBITDA totalizou R\$ 70,3 milhões, redução, respectivamente, de 48% e 52,4% em relação aos nove meses iniciais de 2020. Essa redução explica-se devido às diferenças no valor justo na

Earnings Release 3T21

compra e venda de energia. Ao observarmos o resultado ajustado, o EBITDA no 9M21 apresenta um aumento de R\$ 59,6 milhões em comparação com o mesmo período do ano anterior.

4.4 Informações Contábeis

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

Controladas (Consolida com Copel)				Coligadas (Equivalência Patrimonial)		R\$ mil
set/21	Compagas	Elejor	UEGA	Dona Francisca	Foz do Chopim	
Ativo Total	811.396	812.023	1.009.846	121.688	55.479	
Patrimônio Líquido ¹	510.740	(36.049)	603.920	109.667	51.800	
Rec. Oper. Líquida	562.747	128.956	1.494.686	50.596	40.840	
Lucro Líquido	68.583	49.539	365.709	29.027	31.800	

Controladas em Conjunto (Equivalência Patrimonial)									R\$ mil
set/21	Caiuá	Cantareira	Guaraciaba	Integração Maranhense	Mata de S Genebra	Matrinchã	Paranaíba	Voltalia SMG	
Ativo Total	284.920	1.668.594	1.470.760	512.367	2.808.994	2.638.455	1.825.521	225.098	
Patrimônio Líquido ¹	214.778	869.613	813.547	334.912	1.431.556	1.636.996	899.070	222.890	
Rec. Oper. Líquida	30.691	164.828	170.885	50.868	312.993	280.871	203.029	-	
Lucro Líquido	20.165	72.558	86.717	31.680	111.336	156.895	95.724	3.050	

5. Investimentos

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

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

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

Earnings Release 3T21

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

A tabela a seguir apresenta o programa de investimentos previstos e realizados em 2021.

Subsidiária / SPE ¹	R\$ milhões		
	Realizado 3T21	Realizado 9M21	Previsto 2021
Copel Geração e Transmissão	114,5	288,9	622,8
LT Curitiba Leste-Blumenau	0,0	28,0	22,0
LT Iporã-Londrina (Contrato 060/2001)	14,4	46,9	18,4
PCH Bela Vista	12,1	34,2	16,0
Complexo Eólico Jandaíra	43,8	70,3	270,2
Modernização UTE Figueira	11,1	20,5	35,6
Modernização UHE GBM - FDA	4,6	6,3	16,7
Brisa e São Bento	0,2	3,8	10,6
Transmissão (Melhorias/Reforço)	14,0	22,5	74,8
Outros ³	14,4	56,3	158,5
Copel Distribuição	382,1	1.121,7	1.302,6
Copel Telecomunicações	7,2	54,4	50,0
Copel Comercialização	0,6	1,3	5,7
Holding	0,5	1,4	3,5
Outros^{1 2}	0,0	0,5	3,1
Total	504,9	1.468,2	1.987,7

¹ Referente à participação da Copel no Empreendimento.

² Inclui UEGA.

³ Inclui Cutia Empreendimentos Eólicos.

Em 22/09/2021 o CAD aprovou uma suplementação orçamentária de R\$ 85 milhões para o cumprimento do plano de investimentos da Copel Distribuição, passando de R\$ 1.217,6 milhões para R\$ 1.302,6 milhões. A tabela não contempla o Complexo Eólico Vilas, cujo contrato para a aquisição de 100% do empreendimento foi assinado em 17/05/2021, pelo valor de R\$ 1.059 milhões (Enterprise Value).

6. Mercado de Energia e Tarifas

6.1 Mercado Fio (TUSD)

O mercado fio da Copel Distribuição, composto pelo mercado cativo, pelo suprimento a concessionárias e permissionárias dentro do Estado do Paraná e pela totalidade dos consumidores livres existentes na sua área de concessão, apresentou crescimento de 8,3% no consumo de energia no 3T21 e crescimento acumulado no ano de 7,5%, conforme apresentado na tabela a seguir:

Earnings Release 3T21

	Nº de consumidores / Contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/21	set/20	Var. %	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Mercado Cativo	4.902.991	4.797.523	2,2	4.596	4.445	3,4	14.420	14.179	1,7
Concessionárias e Permissionárias ¹	7	7	-	236	214	10,4	699	644	9
Consumidores Livres ²	2.241	1.756	27,6	2.896	2.476	17,0	8.600	7.236	18,9
Mercado Fio	4.905.239	4.799.286	2,2	7.729	7.135	8,3	23.719	22.059	7,5

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.

O resultado observado decorre: (i) do bom desempenho da produção industrial do Paraná, que teve um crescimento de 8,2% em julho e 8,7% em agosto de 2021 em comparação com o ano anterior, ficando acima da média nacional no acumulado do ano, que é de 15,1% no estado, contra 9,2% no Brasil, com destaque para os ramos alimentício, celulose e papel e produtos de madeira; (ii) da retomada do consumo de energia elétrica da classe comercial pelo sexto mês consecutivo, e (iii) do aumento de 3,4% no consumo do mercado cativo, devido, principalmente, ao desempenho das classes residencial e comercial.

Embora as variações positivas no consumo reflitam a baixa base comparativa do mesmo período do ano anterior, devido aos efeitos da pandemia da Covid-19 a partir da segunda quinzena de março de 2020, verifica-se, ao considerar como base comparativa o ano de 2019 (período pré-pandêmico), um sólido crescimento do mercado fio, com aumento de 5,3% no 3T21 e 4,7% no 9M21, conforme apresentado na tabela a seguir.

	Energia vendida (GWh)					
	3T21	3T19	Var. %	9M21	9M19	Var. %
Mercado Cativo	4.596	4.667	(1,5)	14.420	14.748	(2,2)
Concessionárias e Permissionárias ¹	236	215	10,0	699	629	11,2
Consumidores Livres ²	2.896	2.460	17,7	8.600	7.288	18,0
Mercado Fio	7.729	7.342	5,3	23.719	22.665	4,7

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 Isola o efeito da migração de consumidores conectados em tensão 230 kV (DITs) para a Rede Básica.

6.2 Mercado Cativo – Copel Distribuição

A venda de energia para o mercado cativo da Copel Distribuição totalizou 4.596 GWh no 3T21, aumento de 3,4% em relação ao 3T20. A tabela a seguir apresenta o comportamento do mercado cativo por classe de consumo:

	Nº de consumidores			Energia vendida (GWh)					
	set/21	set/20	Var. %	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Residencial	4.016.423	3.911.289	2,7	1.940	1.878	3,3	6.021	5.793	3,9
Industrial	70.823	70.936	(0,2)	575	574	0,2	1.720	1.719	-
Comercial	419.800	407.324	3,1	954	909	5,0	3.055	3.080	(0,8)
Rural	343.663	348.453	(1,4)	548	537	2,0	1.865	1.828	2,0
Outros	52.282	59.521	(12,2)	579	547	5,8	1.759	1.759	-
Mercado Cativo	4.902.991	4.797.523	2,2	4.596	4.445	3,4	14.420	14.179	1,7

Earnings Release 3T21

Mais informações no [Comunicado ao Mercado RI – 43/21](#).

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 Mercado Livre, registrou crescimento de 8,7% entre julho e setembro de 2021. A tabela a seguir apresenta o fornecimento de energia aberto por classe de consumo:

Classe	Mercado	Energia vendida (GWh)					
		3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Residencial		1.940	1.878	3,3	6.021	5.793	3,9
	Total	2.690	2.443	10,1	7.795	7.056	10,5
Industrial	Cativo	575	574	0,3	1.720	1.719	-
	Livre	2.115	1.869	13,2	6.075	5.337	13,8
	Total	1.303	1.092	19,3	4.044	3.557	13,7
Comercial	Cativo	954	909	5,0	3.055	3.080	(0,8)
	Livre	349	183	90,7	988	477	107,2
Rural		547	537	1,9	1.318	1.828	(27,9)
Outros		579	547	5,8	1.759	1.759	-
Fornecimento de Energia		7.060	6.497	8,7	20.937	19.993	4,7

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 Mercado Livre em todos os mercados, atingiu 16.987 GWh no terceiro trimestre de 2021, representando um aumento de 21,8%.

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

Earnings Release 3T21

	Nº de consumidores / contratos			Energia vendida (GWh)					
	set/21	set/20	Var. %	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Copel DIS									
Mercado Cativo	4.902.991	4.797.523	2,2	4.596	4.445	3,4	14.420	14.179	1,7
Concessionárias e Permissionárias	2	2	-	21	17	20,7	64	56	13,5
CCEE (Cessões MCS D EN)	456	244	86,9	323	174	85,6	672	518	29,7
CCEE (MVE)	29	12	142	158	110	43,6	363	328	10,7
CCEE (MCP)	-	-	-	521	773	(32,6)	1.256	1.743	(27,9)
Total Copel DIS	4.903.478	4.797.781	2,2	5.619	5.519	1,8	16.775	16.824	(0,3)
Copel GeT									
CCEAR (Copel DIS)	3	3	-	30	30	-	91	90	1,1
CCEAR (outras concessionárias)	101	101	-	534	546	(2,2)	1.647	1.649	(0,1)
Consumidores Livres	17	35	(51,4)	352	851	(58,6)	983	2.462	(60,1)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	131	39	235,9	3.378	2.029	66,5	9.726	5.338	82,2
Contratos Bilaterais ¹	12	46	(73,9)	174	815	(78,7)	522	2.219	(76,5)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	-	264	-
Total Copel GeT	264	224	17,9	4.468	4.271	4,6	12.969	12.022	7,9
Complexos Eólicos									
CCEAR (Copel DIS)	6	6	-	8	8	-	23	24	(4,2)
CCEAR (outras concessionárias)	328	328	-	325	325	-	964	965	(0,1)
CER	10	10	-	231	231	-	685	687	(0,3)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	-	-	-	3	36	(92)	2	37	(95)
CCEE (MCP) ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Parques Eólicos	344	344	-	567	600	(5,5)	1.674	1.713	(2,3)
Copel Mercado Livre									
Consumidores Livres	1.327	870	52,5	2.112	1.201	75,9	6.081	3.351	81,5
Contratos Bilaterais (empresas do grupo)	74	21	252,4	1.194	317	276,7	2.504	317	689,9
Contratos Bilaterais	221	117	88,9	2.983	1.918	55,5	8.504	5.202	63,5
CCEE (MCP)	-	-	-	45	123	-	81	227	(64,3)
Total Copel Mercado Livre	1.622	1.008	60,9	6.334	3.559	78,0	17.170	9.097	88,7
Total Copel Consolidado	4.905.708	4.799.357	2,2	16.988	13.949	21,8	48.588	39.656	22,5

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

A UTE Araucária continuou a ser despachada no terceiro trimestre desse ano, em decorrência das condições hidrológicas e da redução de energia disponível no sistema. O montante de energia produzido pela termelétrica em comparação com 2020 é demonstrado no quadro a seguir:

	GWh					
UTE Araucária (UEGA)	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria ¹	641	75	755	1.835	428	329

Earnings Release 3T21

6.5 Fluxos de Energia

Fluxo de Energia – Copel Dis

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Dis	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Itaipu	1.370	1.382	(0,9)	4.065	4.116	(1,2)
CCEAR – Empresas do Grupo	38	38	-	114	113	0,9
CCEAR – Outras	3.112	2.900	7,3	9.071	8.641	5,0
CCEE (Cessões MCSD EN)	30	197	(84,8)	148	588	(74,8)
CCEE (MCP)	-	-	-	-	12	-
Angra	246	243	1,2	730	724	0,8
CCGF	1.474	1.534	(3,9)	4.411	4.573	(3,5)
Proinfa	123	121	1,7	335	339	(1,2)
Disponibilidade	6.393	6.415	(0,3)	18.874	19.106	(1,2)
Mercado cativo	4.596	4.445	3,4	14.420	14.179	1,7
Concessionárias e Permissionárias ¹	21	17	23,5	64	56	14,3
Cessões MCSD EM ²	323	174	85,6	672	518	29,7
CCEE (MVE) ³	158	110	43,6	363	328	10,7
CCEE (MCP)	521	773	(32,6)	1.256	1.743	(27,9)
Perdas e diferenças	774	896	(13,6)	2.099	2.282	(8,0)
Rede básica	105	108	(2,8)	387	421	(8,1)
Distribuição	595	713	(16,5)	1.482	1.617	(8,3)
Alocação de contratos no CG	74	75	(1,3)	230	244	(5,7)

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

² Cessões MCSD EN - Cessões contratuais a outras distribuidoras através do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit de Energia Nova

³ 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 3T21

Fluxo de Energia – Copel GeT

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel GeT	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria (líquida de perdas)	4.287	4.257	0,7	11.290	7.426	52,0
Dona Francisca	34	36	(5,6)	101	106	(4,7)
Copel Mercado Livre	1.194	288	314,6	2.399	288	733,0
Outros	25	-	-	25	-	-
Recebimento MRE	46	168	(72,6)	824	5.083	(83,8)
Disponibilidade Total	5.585	4.749	17,6	14.639	12.903	13,5
Contratos Bilaterais	137	777	(82,4)	408	2.099	(80,6)
Contratos Bilaterais (Copel Mercado Livre)	3.378	2.029	66,5	9.727	5.339	82,2
Contratos CBR ¹	37	38	(2,6)	114	119	(4,2)
Consumidores Livres	352	851	(58,6)	983	2.462	(60,1)
CCEAR – COPEL Distribuição	30	30	-	91	90	1,1
CCEAR – Outras	534	546	(2,2)	1.647	1.649	(0,1)
Entrega/ Cessão MRE	1.356	853	59,0	2.231	880	153,5
CCEE (MCP) - Líquida de compras	(239)	(375)	-	(562)	265	-

¹ Contratos Bilaterais Regulados

Fluxo de Energia – Copel Mercado Livre

	GWh					
Fluxo de Energia - Copel Com	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Copel GeT ¹	3.381	2.065	63,7	9.729	5.348	81,9
Outros	2.953	1.439	105,2	7.441	3.651	103,8
CCEE (MCP)	-	55	(100,0)	-	97	- 100,0
Disponibilidade Total	6.334	3.559	78,0	17.170	9.096	88,8
Consumidores Livres	2.112	1.201	75,9	6.081	3.351	81,5
Contratos Bilaterais	2.983	1.918	55,5	8.504	5.202	63,5
Contratos Bilaterais (empresas do grupo) ¹	1.194	317	276,7	2.504	317	689,9
CCEE (MCP)	45	123	(63,4)	81	226	(64,1)

¹ Inclui Copel GeT e Eólicas

Earnings Release 3T21

Fluxo de Energia – Parques Eólicos

	GWh					
Fluxo de Energia - São Bento Energia	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria	115	114	0,9	277	210	31,9
Copel Mercado Livre (recomposição)	-	6	-	62	6	933,3
Disponibilidade Total	115	120	(4,2)	339	216	56,9
CCEAR – Outras	96	96	-	286	287	(0,3)
Copel Mercado Livre	-	6	-	-	7	-
Perdas e diferenças	19	18	5,6	53	(77)	(168,8)

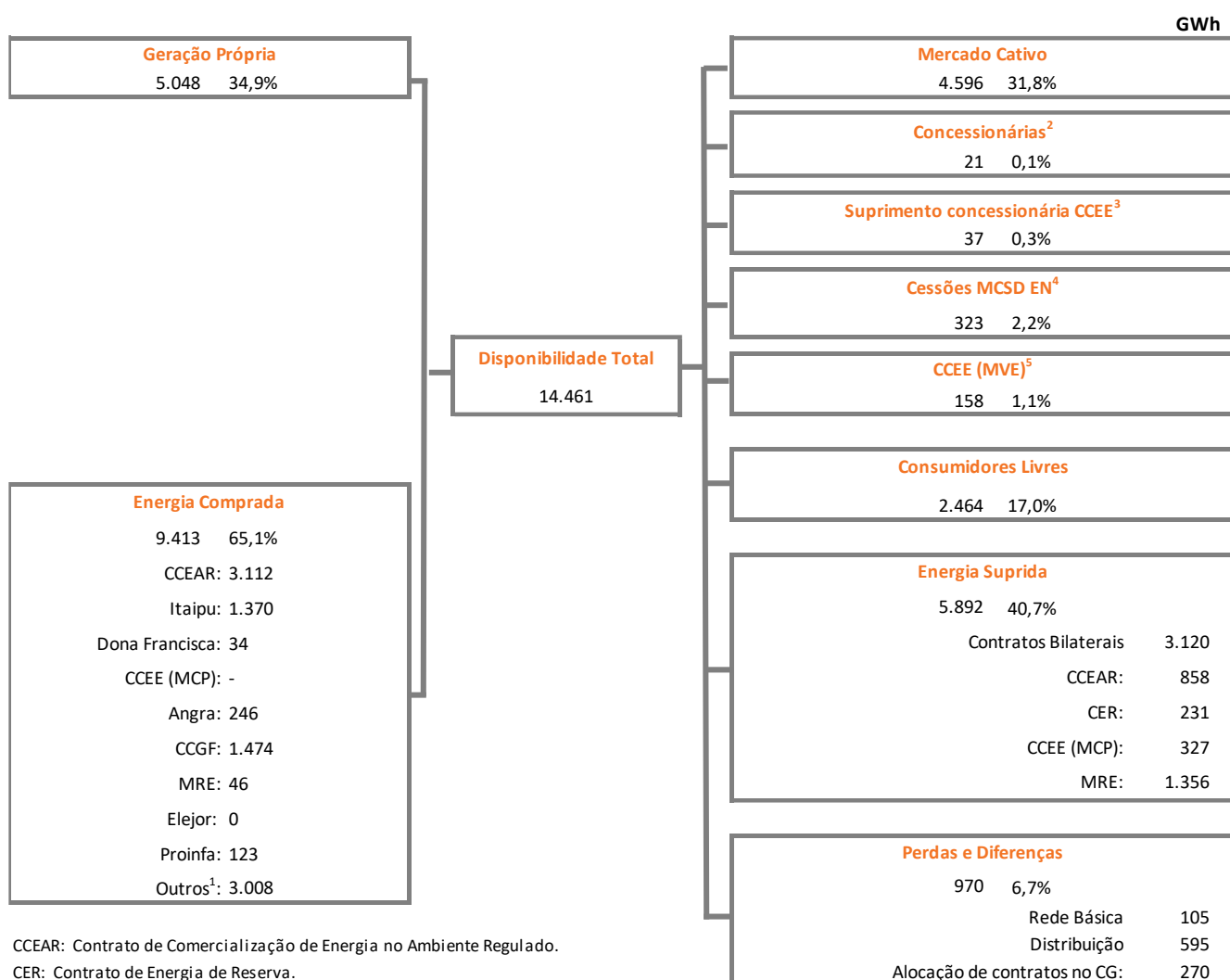
	GWh					
Fluxo de Energia - Brisa Potiguar	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria	243	246	(1,2)	561	451	24,4
Copel Mercado Livre (recomposição)	-	8	-	42	8	425,0
Disponibilidade Total	243	254	(4,3)	603	459	31,4
CCEAR – Outras	115	115	-	342	343	(0,3)
Copel Mercado Livre	-	10	-	-	10	-
CER	73	73	-	218	218	-
Perdas e diferenças	55	56	(1,8)	43	(113)	-

	GWh					
Fluxo de Energia - Cutia	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria	231	234	(1,3)	568	465	22,2
Disponibilidade Total	231	234	(1,3)	568	465	22,2
CER	158	157	0,6	467	468	(0,2)
Perdas e diferenças	73	77	(5,2)	101	(3)	-

	GWh					
Fluxo de Energia - Bento Miguel	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Geração Própria	172	169	1,8	394	327	20,5
Disponibilidade Total	172	184	(6,5)	394	342	15,2
CCEAR – COPEL Distribuição	8	8	-	23	24	(4,2)
Copel Mercado Livre	3	20	-	2	20	(90,0)
CCEAR – Outras	113	113	-	336	336	-
Perdas e diferenças	48	43	11,6	33	(38)	(186,8)

Earnings Release 3T21

Fluxo de Energia Consolidado (Julho a Setembro 2021)



CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

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

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

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

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

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

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

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

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

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

Earnings Release 3T21

6.6 Tarifas

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

Tarifas	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		set/21 (1)	jun/21 (2)	set/20 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Copel Geração e Transmissão	266	213,12	207,40	200,11	2,8	6,5
Leilão – CCEAR 2011 - 2040 (UHE Mauá)	98	247,68	239,13	231,81	3,6	6,8
Leilão – CCEAR 2013 - 2042 (Cavernoso II)	8	264,84	258,31	249,73	2,5	6,1
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (UHE Colíder)	124	188,03	184,04	176,77	2,2	6,4
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (UHE Baixo Iguaçu)	36	194,55	190,73	183,76	2,0	5,9
Copel Distribuição						
Concessionárias no Estado do Paraná	14	235,12	221,69	217,59	6,1	8,1
Total / Tarifa Média Ponderada de Suprimento	265,51	213,12	206,98	200,97	3,0	6,0

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

Tarifas Médias de Compra de Energia – Copel Distribuição

Tarifas (Com PIS e COFINS)	Quantidade MW médio	R\$ / MWh				
		set/21 (1)	jun/21 (2)	set/20 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Itaipu ¹	585,8	357,41	361,56	358,20	(1,1)	(0,2)
Leilão 2010 - H30	69,9	259,53	244,69	240,17	6,1	8,1
Leilão 2010 - T15 ²	60,1	238,20	440,17	161,27	(45,9)	47,7
Leilão 2011 - H30	57,7	267,57	252,28	247,56	6,1	8,1
Leilão 2011 - T15 ²	54,2	549,59	499,80	217,03	10,0	153,2
Leilão 2012 - T15 ²	107,5	670,41	466,18	151,55	43,8	342,4
Leilão 2016 - T20 ²	26,6	187,49	187,49	170,69	0,0	9,8
Angra	111,4	233,37	233,37	282,36	0,0	(17,4)
CCGF ³	675,8	120,77	115,79	114,53	4,3	5,4
Santo Antônio	137,8	166,05	156,56	153,67	6,1	8,1
Jirau	229,3	146,11	137,75	135,21	6,1	8,1
Outros Leilões ⁴	488,3	333,48	289,16	194,45	15,3	71,5
Total / Tarifa Média de Compra	2.604,6	265,30	251,99	206,25	5,3	28,6

¹ Transporte de Furnas não incluído.

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

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

⁴ Preço médio ponderado dos produtos. Não inclui PROINFA.

Tarifas Médias de Fornecimento de Energia Copel Distribuição

Tarifas ¹	R\$ / MWh				
	set/21 (1)	jun/21 (2)	set/20 (3)	Var. % (1/2)	Var. % (1/3)
Industrial	540,30	496,67	483,66	8,8	11,7
Residencial	531,04	485,60	498,79	9,4	6,5
Comercial	631,15	576,93	570,85	9,4	10,6
Rural	570,38	493,41	492,88	15,6	15,7
Outros	394,77	353,98	350,29	11,5	12,7
Tarifa média de fornecimento e disponibilidade (R\$ / MWh)	588,55	535,83	536,07	9,84	9,79
Tarifa média de demanda (R\$ / KW)	29,75	26,43	25,93	12,56	14,72

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

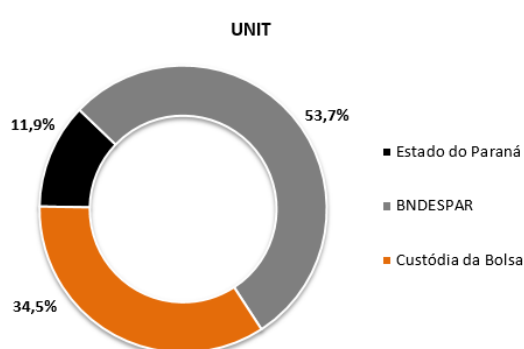
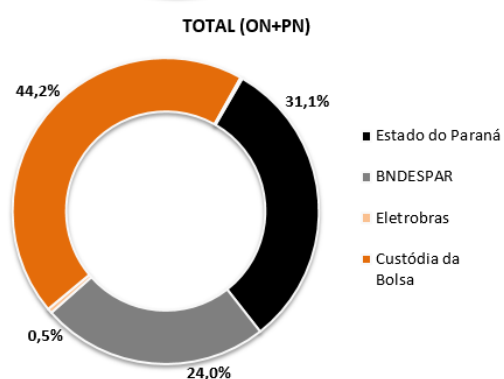
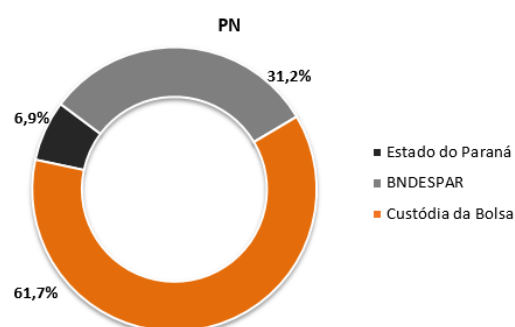
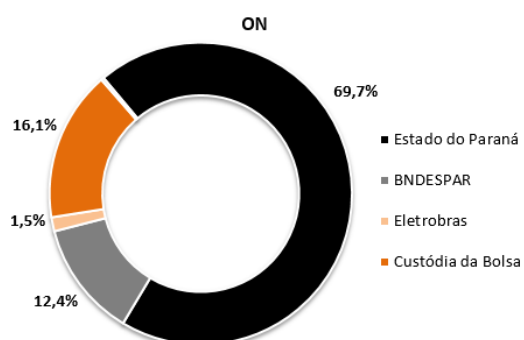
Earnings Release 3T21

7. Mercado de Capitais

7.1 Capital Social

O capital social da COPEL é de R\$ 10.800,0 milhões, composto por ações sem valor nominal. Em setembro de 2021, o capital da Companhia estava assim representado:

Acionistas	Mil ações								Mil ações	
	ON	%	PNA	%	PNB	%	TOTAL	%	UNIT	%
Estado do Paraná	734.316	69,7%	-	-	115.970	6,9%	850.286	31,1%	28.992	11,9%
BNDESPAR	131.162	12,4%	-	-	524.646	31,2%	655.808	24,0%	131.162	53,7%
Eletrobras	15.308	1,5%	-	-	-	-	15.308	0,5%	-	-
Custódia da Bolsa	169.985	16,1%	660	21,1%	1.038.220	61,8%	1.208.865	44,2%	84.192	34,5%
B3	123.205	11,7%	660	21,1%	850.333	50,6%	974.199	35,6%	37.412	15,3%
NYSE	46.551	4,4%	-	-	186.202	11,1%	232.753	8,5%	46.551	19,1%
LATIBEX	229	0,0%	-	-	1.685	0,1%	1.914	0,1%	229	0,1%
Outros	3.319	0,3%	2.468	78,9%	500	0,1%	6.287	0,2%	-	-
TOTAL	1.054.089	100%	3.128	100%	1.679.335	100%	2.736.553	100%	244.346	100%



Earnings Release 3T21

7.2 Desempenho das Ações

Desempenho das Ações (Jan - Set/21)		ON		PNB		UNIT	
		(CPLE3 / ELPVY)		(CPLE6 / ELP / XCOP)		(CPLE11 / ELP / XCOPU)	
		Total	Média diária	Total	Média diária	Total	Média diária
B3	Negócios	679.516	3.653	3.134.389	16.852	237.482	2.139
	Quantidade	398.465.800	2.142.289	2.257.927.200	12.139.394	64.712.300	582.994
	Volume (R\$ mil)	2.413.846	12.978	14.748.478	79.293	2.002.424	18.040
	Presença nos Pregões	186	100%	186	100%	111	100%
NYSE	Quantidade	131.789	4.118	925.161.237	11.710.902	84.242.334	772.865
	Volume (US\$ mil)	160	5	1.095.054	13.861	496.183	4.552
	Presença nos Pregões	32	41%	79	100%	109	100%
LATIBEX	Quantidade	-	-	185.686	4.126	489	4
	Volume (Euro mil)	-	-	248	6	2	0
	Presença nos Pregões	-	-	45	24%	2	2%

As ações em circulação totalizaram 68,93% do capital da Companhia. Ao final de setembro de 2021, o valor de mercado da Copel ficou em R\$ 19.390,1 milhões.

Na B3, as ações ON (CPLE3) estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a R\$ 6,66 com variação negativa de 4,9% em relação a 31 de dezembro de 2020; as ações PNB (CPLE6) estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando o período cotadas a R\$ 7,28 com variação negativa de 2,8% em relação a 31 de dezembro de 2020. No mesmo período o Ibovespa teve variação negativa de 6,75%. As UNITs (CPLE11) iniciaram suas negociações, em 26 de abril de 2021, desde então estiveram presentes em 100% dos pregões fechando o período cotadas a R\$ 35,73 com variação positiva de 12,7%.

Na carteira do IEE (Índice Setorial de Energia Elétrica), a Copel participa com 5,66%. No Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE), a Copel tem participação de 1,75%.

Na Bolsa de Valores de Nova Iorque (NYSE), até 27 de abril de 2021, as ações ON eram negociadas no “Nível 1” na forma de ADR’s, sob o código ELPVY, estiveram presentes em 41% dos pregões, fechando aquele dia cotadas a US\$ 1,30 com variação negativa de 6,5% ante a 31 de dezembro de 2020; as ações PNB eram negociadas no “Nível 3” na forma de ADS’s, sob o código ELP, estiveram presentes em 100% dos pregões, fechando aquele dia cotadas em US\$ 1,13 com variação negativa de 21,0% ante a 31 de dezembro de 2020. As UNITs (ELP) iniciaram suas negociações, em 28 de abril de 2021, desde então estiveram presentes em 100% dos pregões fechando o período cotadas a US\$ 6,53 com variação positiva de 14,4% desde o início das suas operações. O índice DOW JONES teve variação positiva de 10,6% no período.

No LATIBEX (Mercado de Valores Latino-Americano em Euros), vinculado à Bolsa de Valores de Madri, as ações PNB são negociadas sob o código XCOP, estiveram presentes em 24% dos pregões, fechando o período cotadas a € 1,16 com variação positiva de 22,1% ante a 31 de dezembro de 2020. No mesmo período o índice Latibex teve variação positiva de 2,7%. A partir de 26 de abril de 2021, foram lançadas naquele mercado, as ações ON,

Earnings Release 3T21

sob o código XCOPO, no entanto não houve negociação. Nesta mesma data, foram lançadas as UNITS sob o código XCOPU, que desde então estiveram presentes em 2% dos pregões fechando o período cotadas a € 4,46 com variação negativa de 2,19% em relação ao início das operações.

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

	Código / Índice	Preço / Pontos		Var. (%)
		30.09.2021	31.12.2020	
B3	CPLE3	R\$ 6,66	R\$ 7,00	(4,9)
	CPLE6	R\$ 7,28	R\$ 7,49	(2,8)
	CPLE11 *	R\$ 35,73	R\$ 31,69	12,7
	Ibovespa	110.979	119.017	(6,8)
NYSE	ELP (**)	US\$ 6,53	US\$ 5,71	14,4
	Dow Jones	33.844	30.606	10,6
LATIBEX	XCOP	€ 1,16	€ 0,95	22,1
	Latibex	2.028	1.975	2,7

(*) Pregão a partir de 26/04/2021

(**) UNIT - Pregão a partir de 28/04/2021

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

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

Exitoso, o Programa de UNITS foi homologado pelo Conselho de Administração da Copel em 23 de abril de 2021 e suas operações foram iniciadas em 26/04/2021 no mercado brasileiro.

Earnings Release 3T21

7.3 Dividendos e JCP

Na tabela a seguir estão discriminadas as distribuições de Dividendos e/ou JCP a partir de 2016:

Tipo de Provento	Exercício	Aprovado	Pagamento	Valor Bruto R\$ Mil	R\$ por Ação			UNIT
					ON	PNA	PNB	
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			2.526.006	3,41677	4,05718	3,75376	0,39053
Dividendos	2020	16/09/20	30/09/20	781	-	0,23912059	-	-
JCP ⁽¹⁾	2020	09/12/20	11/08/21	807.500	2,81832398	3,10015638	3,10015638	-
Dividendos	2020	29/04/21	11/08/21	210.276	0,07231977	0,14384143	0,07955175	0,39052677
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	30/04/21	1.250.000	0,43627306	0,47990038	0,47990038	-
Dividendos	Reserva de Lucro	17/03/21	11/08/21	123.257	0,04301883	0,04732072	0,04732072	-
JCP	Reserva de Lucro	17/03/21	11/08/21	134.192	0,04683557	0,04683557	0,04683557	-
Total	2021			1.436.638	0,49457	0,54403	0,54403	2,67070
Dividendos	2021	17/09/21	30/11/21	1.197.002	0,41207756	0,45328533	0,45328533	2,22521888
JCP	2021	17/09/21	30/11/21	239.636	0,08249641	0,09074606	0,09074606	0,44548065

⁽¹⁾ Valores declarados na 209ª Reunião Ordinária do Conselho de Administração, de 09.12.2020, sendo que a posição de ações com direito a ser considerada é a do dia 28/12/2020, a qual não contempla o Desdobramento de ações na proporção de 1 para 10, conforme Aviso aos Acionistas divulgado em 11/03/2021

Earnings Release 3T21

8. Performance Operacional

8.1 Geração de Energia

Ativos em Operação

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

Usinas	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MW médio)	Geração (GWh)*	Vencimento da Concessão
Hidrelétricas	4.976,8	2.227,7	11.336,6	-
Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia) ⁽⁷⁾	1.676,0	603,3	2.996,7	21.12.2024
Gov. Ney Aminthas de B. Braga (Segredo) ⁽⁷⁾	1.260,0	578,5	3.356,9	25.09.2032
Gov. José Richa (Salto Caxias) ⁽⁷⁾	1.240,0	605,6	2.776,6	20.03.2033
Gov. Parigot de Souza ⁽¹⁾⁽⁷⁾	78,0	32,7	186,9	03.01.2053
Mauá ⁽²⁾⁽⁷⁾	185,2	100,8	515,8	27.05.2047
Colíder ⁽⁷⁾	300,0	178,1	952,1	30.01.2046
Baixo Iguaçu ⁽³⁾⁽⁷⁾	105,1	51,7	224,1	03.12.2049
Guaricana ⁽⁷⁾	36,0	16,1	97,7	21.07.2028
Bela Vista ⁽⁴⁾	29,8	18,4	16,4	02.01.2041
Cavernoso II ⁽⁷⁾	19,0	10,6	29,1	06.12.2050
Chaminé ⁽⁷⁾	18,0	11,6	79,4	02.08.2028
Apucarantina ⁽⁷⁾	10,0	6,7	30,7	27.01.2027
Derivação do Rio Jordão ⁽⁷⁾	6,5	5,9	36,7	21.06.2032
Marumbi	4,8	2,4	18,3	-
São Jorge ⁽⁷⁾	2,3	1,5	5,0	24.07.2026
Chopim I	2,0	1,5	7,8	⁽⁵⁾
Cavernoso ⁽⁷⁾	1,3	1,0	1,1	23.06.2033
Melissa	1,0	0,6	2,3	⁽⁵⁾
Salto do Vau	0,9	0,6	2,3	⁽⁵⁾
Pitangui	0,9	0,1	0,9	⁽⁵⁾
Termelétrica	20,0	10,3	0,0	-
Figueira	20,0	10,3	0,0	27.03.2019
Eólica	2,5	0,4	2,4	-
Eólica de Palmas ⁽⁶⁾	2,5	0,4	2,4	29.09.2029
TOTAL	4.999,3	2.238,4	11.339,1	

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 operação parcial, entrada em operação comercial da quarta unidade geradora prevista para novembro/2021.

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

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

(7) Extensão de Outorga Conforme REH 2919/2021 e 2932/2021.

* Considera consumo interno dos geradores.

Earnings Release 3T21

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

Complexos Eólicos

A Copel possui 24 parques eólicos em operação. Em 2021, esses parques geraram 1.070,2 GWh de energia, conforme apresentado na tabela a seguir:

Complexo Eólico	Leilão ¹	Capacidade Instalada (MW)	Garantia Física (MWméd)	Geração (GWh)	Preço ²	Vencimento da Autorização
São Bento Energia, Invest. e Part. S.A.		94,0	46,3	290,5	254,07	
GE Boa Vista S.A.		14,0	6,3	36,0	260,63	28.04.2046
GE Farol S.A.	2º LFA	20,0	10,1	61,2	253,04	20.04.2046
GE Olho D'Água S.A.	(26/08/2010)	30,0	15,3	99,8	253,04	01.06.2046
GE São Bento do Norte S.A.		30,0	14,6	93,4	253,04	19.05.2046
Copel Brisa Potiguar S.A.		183,6	92,6	584,1	232,70	
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.		27,0	13,2	81,5	255,74	25.04.2046
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	2º LFA	27,0	12,8	82,5	255,74	31.05.2046
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	(26/08/2010)	27,0	12,5	81,3	255,74	31.05.2046
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.		27,0	13,7	84,6	255,74	27.04.2046
Santa Maria Energias Renováveis S.A.		29,7	15,7	97,6	180,23	08.05.2047
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	4º LER	29,7	15,7	105,4	180,23	09.04.2047
Ventos de Santo Uriel S.A.	(18/08/2011)	16,2	9,0	51,2	282,18	09.04.2047
Complexo Eólico Cutia		180,6	71,0	588,3	212,00	
UEE Cutia S.A.		23,1	9,2	78,0	212,00	05.01.2042
UEE Esperança do Nordeste S.A.		27,3	9,1	76,0	212,00	11.05.2050
UEE Guajiru S.A.		21,0	8,3	66,5	212,00	05.01.2042
UEE Jangada S.A.	6º LER	27,3	10,3	95,5	212,00	05.01.2042
UEE Maria Helena S.A.	(31/10/2014)	27,3	12,0	90,5	212,00	05.01.2042
UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.		27,3	10,6	88,9	212,00	11.05.2050
UEE Potiguar S.A.		27,3	11,5	92,9	212,00	11.05.2050
Complexo Eólico Bento Miguel		132,3	58,7	407,3	200,81	
CGE São Bento do Norte I S.A.		23,1	10,1	75,2	200,81	04.08.2050
CGE São Bento do Norte II S.A.		23,1	10,8	82,1	200,81	04.08.2050
CGE São Bento do Norte III S.A.	20ª LEN	23,1	10,2	72,5	200,81	04.08.2050
CGE São Miguel I S.A.	(28/11/2014)	21,0	9,3	57,9	200,81	04.08.2050
CGE São Miguel II S.A.		21,0	9,1	59,2	200,81	04.08.2050
CGE São Miguel III S.A.		21,0	9,2	60,4	200,81	04.08.2050
Total		590,5	268,6	1870,2		

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

² Preço atualizado até set/2021. Fonte: CCEE

Earnings Release 3T21

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	03.01.2053

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

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

Participação em Empreendimentos de Geração

A Copel tem participação em sete empreendimentos de geração de energia elétrica em fase operacional com capacidade instalada total de 884,7 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	23.12.2029
UHE Santa Clara (Elejor)	120,2	69,2	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Santa Clara I (Elejor)	3,6	2,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	19.12.2032
UHE Fundão (Elejor)	120,2	63,8	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	28.05.2037
PCH Fundão I (Elejor)	2,5	2,1	COPEL - 70% Paineira Participações - 30%	Consumidores Livres	19.12.2032
UHE Dona Francisca (DFESA)	125,0	75,9	COPEL - 23,03% Gerdau - 51,82% Celesc - 23,03% Statkraft - 2,12%	COPEL Gerdau Celesc Statkraft	28.08.2033
PCH Arturo Andreoli ² (Foz do Chopim)	29,1	20,4	COPEL GeT - 35,77% Silea Participações - 64,23%	Consumidores livres	20.04.2030

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".

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

Participação em Parques Eólicos

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

Earnings Release 3T21

Empreendimento	Capacidade Instalada ¹ (MW)	Garantia Física (MW méd)	Preço ²	Início de Suprimento	Participação (%)	Localização do Parque	Vencimento da Autorização
Voltaia - São Miguel do Gostoso I Participações S.A.							
Carnaúbas	27,0	13,1	174,82	jul/15	49% COPEL 51% Voltaia	São Miguel do Gostoso (RN)	09.04.2047
Reduto	27,0	14,4				São Miguel do Gostoso (RN)	16.04.2047
Santo Cristo	27,0	15,3				Touros (RN)	18.04.2047
São João	27,0	14,3				São Miguel do Gostoso (RN)	26.03.2047
Total	108,0	57,1	174,82				

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 set/2021.

Ativos em Construção

PCH Bela Vista

Com um investimento estimado em R\$ 224,0 milhões, o empreendimento PCH Bela Vista tem 29,81 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,4 MW médios, construído no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná. A participação no leilão A-6 realizado em 31.08.2018 vendeu 14,7 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 195,70/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º de janeiro de 2024, prazo de 30 anos e reajuste anual pelo IPCA. As obras tiveram seu início no mês de agosto de 2019, sendo que a entrada em operação comercial da primeira, segunda e terceira unidades geradoras ocorreu em 12 de junho de 2021, 10 de julho de 2021 e 15 de agosto 2021, respectivamente, totalizando 29,3 MW em operação, equivalente a 98,3% do total da PCH. A entrada em operação comercial da quarta unidade está prevista para o final do mês de novembro.

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	110,15	jan/25	400,0	02.04.2055

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

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

Earnings Release 3T21

8.2 Transmissão de Energia

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

Subsidiária / SPE	Contrato de Concessão	Empreendimento	LT		SE	RAP ¹ (R\$ milhões)	Vencimento da Concessão
			Extensão (km)	Quantidade	MVA		
Copel GeT	060/2001 ²	Diversos	2.072	34	12.352	438,4	01.01.2043
Copel GeT	075/2001 ³	LT Bateias - Jaguariaíva	137	-	-	15,9	17.08.2031
Copel GeT	006/2008	LT Bateias - Pilarzinho	32	-	-	1,2	17.03.2038
Copel GeT	027/2009	LT Foz - Cascavel Oeste	116	-	-	13,8	19.11.2039
Copel GeT	010/2010	LT Araraquara II — Taubaté	334	-	-	37,5	06.10.2040
Copel GeT	015/2010	SE Cerquilha III	-	1	300	6,0	06.10.2040
Copel GeT	022/2012	LT Foz do Chopim - Salto Osório LT Londrina - Figueira	102	-	-	6,7	27.08.2042
Copel GeT	002/2013	LT Assis — Paraguaçu Paulista II	83	1	200	10,5	25.02.2043
Copel GeT	005/2014	LT Bateias - Curitiba Norte	31	1	300	11,1	29.01.2044
Copel GeT	021/2014	LT Foz do Chopim - Realeza	52	1	150	8,9	05.09.2044
Copel GeT	022/2014	LT Assis – Londrina	122	-	-	23,3	05.09.2044
Copel GeT	006/16 ⁴	Lote E: LT Baixo Iguaçu - Realeza; LT Uberaba - Curitiba Centro; LT Curitiba Leste - Blumenau; SE Medianeira; SE Curitiba Centro; SE Andirá leste; Demais Seccionamentos	195	3	900	133,3	07.04.2046
Costa Oeste Copel GeT - 100%	001/2012	LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste LT Cascavel Norte - Umuarama Sul SE Umuarama Sul	160	1	300	14,8	12.01.2042
Marumbi Copel GeT - 100%	008/2012	LT Curitiba - Curitiba Leste	29	1	300	21,5	10.05.2042
Uirapuru Transmissora Copel GeT - 100%	002/2005	LT Ivaiporã - Londrina	120	-	-	37,1	04.03.2035
Subtotal Copel GeT⁵			3.585	43	14.802	780,1	
Caiuá Transmissora Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	007/2012	LT Guaíra - Umuarama Sul LT Cascavel Norte - Cascavel Oeste SE Santa Quitéria / SE Cascavel Norte	142	2	700	12,8	10.05.2042
Integração Maranhense Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	011/2012	LT Açailândia - Miranda II	365	-	-	19,3	10.05.2042
Matrinchã Copel GeT - 49% State Grid - 51%	012/2012	LT Paranaíba - Ribeirãozinho	1.005	3	-	115,4	10.05.2042
Guaraciaba Copel GeT - 49% State Grid - 51%	013/2012	LT Ribeirãozinho - Marimbondo	600	1	-	52,3	10.05.2042
Paranaíba Copel GeT - 24,5% Furnas - 24,5% State Grid - 51%	007/2012	LT Barreiras II - Pirapora II	953	-	-	38,3	02.05.2043
Cantareira Copel GeT - 49% Elecnor - 51%	19/2014	LT Estreito - Fernão Dias	342	-	-	58,6	05.09.2044
Mata de Santa Genebra Copel GeT - 50,1% Furnas - 49,9%	001/14	LT Araraquara II - Bateias	885	1	400	131,3	14.05.2044
Subtotal SPEs⁶			4.292	7	1.100	427,9	
Total			7.877	50	15.902	1208,0	

¹ Proporcional à participação da Copel no empreendimento. Valores referentes ao ciclo 2021/2022, conforme REH 2895/2021.

² Contrato renovado conforme Lei 12.783/13.

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

⁴ Estavam previstos na implantação das SEs Andirá Leste e Medianeira, a construção de 38 km de linhas de seccionamento, sendo 2 km para o Contrato 060/2001 e 36 km para LTs que não pertencem à Copel GeT, que apesar de contemplados na RAP, em razão do investimento realizado, não serão somadas no ativo da Copel.

⁵ Resultado Consolidado.

⁶ Resultado por Equivalência Patrimonial.

Earnings Release 3T21

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. A Copel Distribuição cumpriu com os requisitos condicionantes de eficiência econômico-financeira e de qualidade para o ciclo de fiscalização dos 5 anos iniciais. A partir do sexto ano subsequente à celebração do contrato, o descumprimento dos critérios de qualidade por três anos consecutivos ou de gestão econômico-financeira por dois anos consecutivos implicará na abertura do processo de caducidade.

Para o critério de qualidade de prestação de serviço de distribuição, a ANEEL definiu os limites de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC para os exercícios de 2021 a 2026. As metas regulatórias e o resultado efetivo de 12 meses estão descritos na tabela abaixo:

Período	DECI ¹		FECI ²	
	Meta Regulatória ³	DIS (Out/20 - Set/21)	Meta Regulatória ³	DIS (Out/20 - Set/21)
2021	9,29	7,49	6,84	5,13
2022	9,19		6,80	
2023	8,69		6,39	
2024	8,35		5,93	
2025	8,14		5,80	
2026	7,68		5,36	

¹ DEC medido em horas e centesimal de horas

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

³ Nota Técnica nº 0068/2021-SRD/ANEEL

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

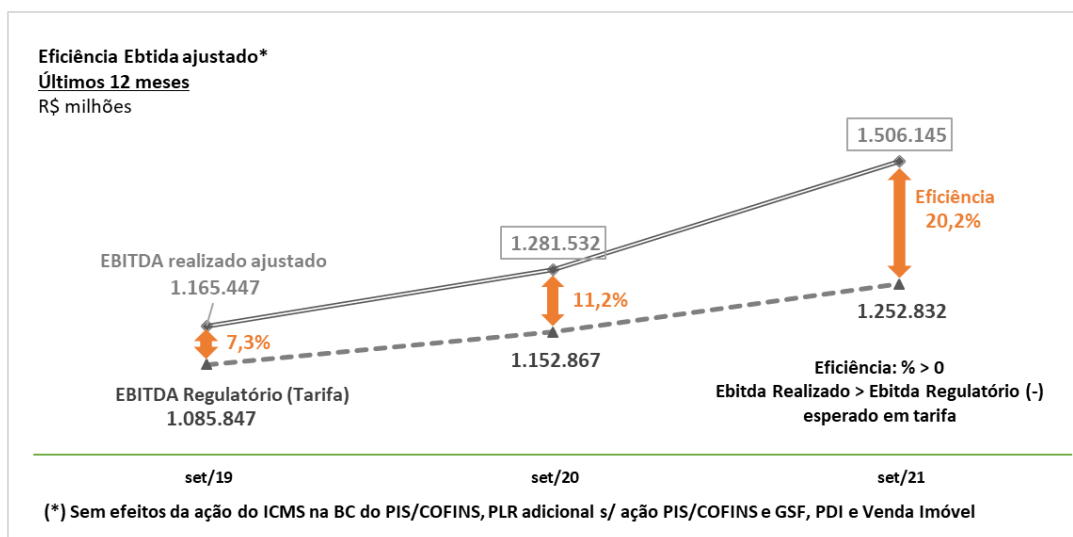
$$\frac{\text{Dívida Líquida}}{\text{LAJIDA} - \text{QRR}} \leq \frac{1}{(1,11 * \text{Selic})}$$

Eficiência Regulatória

A Copel Distribuição registrou EBITDA ajustado de R\$ 1.506,1 milhões nos últimos 12 meses, montante 17,5% superior aos R\$ 1.281,5 milhões registrados no mesmo período do ano anterior. Este montante ficou 20,2% acima do EBITDA regulatório de R\$ 1.252,8 milhões para o mesmo período, equivalente a uma eficiência de

Earnings Release 3T21

R\$ 253,3 milhões, já contemplando o resultado do 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica, com aumento de aproximadamente 70% na RAB a partir de 24 de junho de 2021.



Dados Operacionais

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

Tensão	Km de linhas	Quantidade de Subestações	MVA
13,8 kV	109.530	-	-
34,5 kV	87.383	234	1.626
69 kV	755	36	2.493
88 kV ¹	-	-	5
138 kV	6.457	113	7.466
Total	204.125	383	11.590

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 S.A. 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 setembro de 2021, a extensão das redes compactas instaladas era de 16.084km, ante 13.151km em setembro de 2020, um acréscimo de 2.933km, ou 22,3%, em doze meses.

Redes Secundárias Isoladas

Earnings Release 3T21

A Copel Distribuição também investe em redes secundárias isoladas em baixa tensão (127/220V), que apresentam vantagens significativas em relação à rede aérea convencional, tais como: melhorar os indicadores Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora - DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC; dificultar o roubo de energia; melhorar as condições do meio ambiente; reduzir as áreas de podas; aumentar a segurança; reduzir a queda de tensão ao longo da rede; aumentar a vida útil dos transformadores pela redução do número de curtos-circuitos na rede, entre outras. Ao final de setembro de 2021, a extensão das redes de distribuição secundárias isoladas instaladas era de 20.663km, ante 19.824km em setembro de 2020, um acréscimo de 839km, ou 4,2%, em doze meses.

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-Set	DEC ¹ (horas)	FEC ² (interrupções)	Tempo Total de Atendimento (horas)
2017	7,33	4,99	02:39
2018	6,96	4,25	03:28
2019	6,73	4,40	03:14
2020	5,39	3,98	03:19
2021	5,07	3,55	02:57

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

Período	Perda Técnica		Perda Não Técnica		Perda Total	
	Regulatória (1)	Real (2)	Regulatória (3)	Calculada (4)	Regulatória (5)	Total (6)
set/17	6,05%	6,10%	4,70%	4,58%	8,08%	8,08%
set/18	6,05%	6,01%	4,70%	4,06%	8,09%	7,81%
set/19	6,05%	5,91%	4,70%	4,21%	8,10%	7,89%
set/20	6,05%	6,02%	4,70%	3,45%	8,18%	7,61%
set/21	5,79%	5,88%	4,47%	4,34%	7,77%	7,71%

(1) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

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

(3) Percentual estabelecido na revisão tarifária;

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

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

(6) Perda total sobre energia injetada.

OBS: No cálculo das perdas totais da distribuidora estão consideradas as perdas de energia inerentes ao sistema elétrico de potência (perdas técnicas), as perdas comerciais (decorrentes principalmente de fraudes, furtos) e as diferenças relacionadas com o deslocamento do calendário de faturamento e os efeitos da parcela da mini e micro geração distribuída na rede da Companhia

Earnings Release 3T21

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

Programa Transformação

O reforço das redes rurais para reduzir desligamentos e garantir o suporte ao crescimento do agronegócio está sendo levado pelo Programa Paraná Trifásico a todas as regiões do Estado. Em 30 de setembro, já eram beneficiados 140 mil clientes rurais, ao longo de 5.680km de rede. Até o final do ano deve ser alcançada a marca de 6 mil km, com investimento de R\$ 449,84 milhões. O projeto visa a renovação dos ativos muito depreciados em áreas rurais, melhoria da qualidade devido às interligações e padrão de cabos utilizados, redução de custos de operação e manutenção e viabiliza a modernização do setor rural.

Outro projeto em andamento que visa melhorar o setor de distribuição de energia é o Smart Grid. Os principais benefícios são: agilidade no atendimento de serviços e também na suspensão de fornecimento, redução de custos operacionais, integração com cidades inteligentes e melhoria nas informações por possibilitar o sensoriamento das redes. Até o final de setembro já eram 50 mil medidores inteligentes instalados, sendo que a meta é chegar a 150 mil até o final do ano.

Além dos projetos em destaques descritos anteriormente, a Concessionária investe também no projeto de Confiabilidade Total, com o objetivo de assegurar a modernidade nas operações da rede de energia a partir das seguintes premissas: manter a comunicação plena entre as equipes e a disponibilidade de equipamentos na rede, implementar automação nos equipamentos especiais, manter a totalidade de município da concessão com subestação ou chave especial e ampliar os circuitos de rede e equipamento Self Healing.

Os projetos Paraná Trifásico, Smart Grid e Confiabilidade Total, que compõem o Programa Transformação da Copel Distribuição, têm perspectiva de investimentos na ordem de R\$ 2,9 bilhões até 2025, que deverão integrar a Base de Remuneração Regulatória, abrangendo a construção de, aproximadamente, 25 mil km de novas redes, 15 mil novos pontos automatizados e a implementação da tecnologia de redes inteligentes no estado do Paraná.

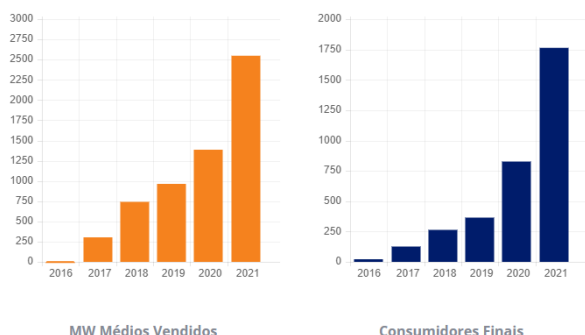
8.4 Mercado Livre

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

Por muito tempo conhecida como Copel Energia, a Copel Mercado Livre é a subsidiária da Copel responsável pela comercialização de energia e prestação de serviços no ACL. Em setembro de 2021 o número de clientes da Copel Mercado livre era de 1.429, um crescimento de 84% em relação ao ano anterior. A quantidade de energia

Earnings Release 3T21

comercializada alcançou 2.620 MW médios vendidos, aumento de 78% comparado com 2020. O gráfico abaixo retrata a evolução da Copel Mercado Livre em quantidade de MW vendido e número de consumidores finais.



8.5 Participações

Outros Setores

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

Empreendimento	Setor	Sócios
Companhia Paranaense de Gás - Compagas	Gás	COPEL - 51,0% Mitsui Gás - 24,5% Gaspetro - 24,5%
Carbocampel S.A.	Exploração de Carvão	COPEL - 49,0% Carbonífera Cambuí - 51,0%
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.

Earnings Release 3T21

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.

Projetos em Aquisição

Em 17 de maio de 2021, a Copel assinou com o grupo Voltália um contrato para a aquisição de 100% do Complexo Eólico Vilas, empreendimento localizado em Serra do Mel - RN, com 186,7 MW de capacidade instalada, fator de capacidade de 56,9% e energia certificada (P50) de 106,3 MW médios.

Parte da energia do empreendimento foi comercializada no ambiente regulado (ACR), com início do suprimento em 2023 e 2024 e prazo de 20 anos, como segue:

Complexo Eólico Vilas	Capacidade Instalada (MW)	Energia Certificada		Início Operação Comercial	Comercialização de Energia - Ambiente Regulado (ACR)					Fim da Autorização
		P90 (MW médios) ⁵	P50 (MW médios) ⁵		Leilão	Quantidade (MWmed)	Preço (R\$/MWh) ³	Início Suprimento	Fim Suprimento	
Vila Maranhão I ¹ Vila Maranhão II ¹ Vila Paraíba III ⁴ Vila Paraíba IV ⁴	127,8	67,1	74,9	em operação	A-6/2018 (28º LEN)	33,0	R\$ 104,60	jan/24	dez/43	jan/54
Vila Mato Grosso ²	58,9	27,7	31,4	jun/21 ⁴	A-4/2019 (29º LEN)	3,3	R\$ 87,26	jan/23	dez/42	dez/54
Total / Média	186,7	94,8	106,3			36,3	R\$ 103,02			

¹ Utiliza aerogeradores Siemens Gamesa G132 - 3,55 MW (Total de 38 aerogeradores)

² Utiliza aerogeradores Nordex- Acciona AW 132 - 3,46 MW (Total de 17 aerogeradores)

³ Considera o preço de R\$ 79,92, na data base em 28/06/19 (Vila Mato Grosso) e de R\$ 93,00 na data base de 31/08/18 (demais SPes), atualizados pelo IPCA até 04/21.

⁴ Previsto

⁵ Não considera perdas da rede básica.

No ambiente livre (ACL), até 2030, cerca de 51% da energia certificada (P50) já está contratada, remanescendo cerca de 13% da energia disponível para novos contratos.

Earnings Release 3T21

Essa aquisição faz parte da estratégia da Companhia de crescimento sustentável em energia renovável, amplia a diversificação da matriz de geração e está totalmente aderente à recente Política de Investimentos recém aprovada. O valor total da transação (Enterprise Value) é de R\$ 1.059 milhões, sendo que o empreendimento possui financiamentos de longo prazo (vencimentos até 2040) contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB). O fechamento da transação está previsto para 30 de novembro de 2021, após cumprimento de condições precedentes.

Com a aquisição, a capacidade instalada de geração eólica da Companhia será incrementada em 29%, com a mesma estrutura de gestão operacional, permitindo assim uma sinergia operacional com demais empresas do grupo no estado, que compartilham a mesma estrutura.

Participação em Estudo de Viabilidade

A Copel, em parceria com outras empresas, 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 pela ANEEL. 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.

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

Earnings Release 3T21

9. Outras Informações

9.1 Recursos Humanos

O quadro de pessoal da Copel encerrou o terceiro trimestre de 2021 com 6.414 empregados. A tabela a seguir demonstra a evolução do quadro de pessoal da Companhia e suas subsidiárias nos últimos anos:

Quadro de Pessoal	2017	2018	2019	2020	2021
Geração e Transmissão	1.734	1.660	1.620	1.533	1.514
Distribuição	5.746	5.364	4.964	4.641	4.425
Telecomunicações	649	478	412	355	0
Holding	78	75	61	96	218
Comercialização	38	34	38	42	42
Serviços	-	-	-	-	215
TOTAL	8.245	7.611	7.095	6.667	6.414

A Compagas, a Elejor e a UEG Araucária, empresas consolidadas com a Copel, contam com 142, 7 e 18 empregados, respectivamente.

A final do mês de setembro de 2021, a Copel Distribuição contava com 4.902.991 consumidores cativos, alcançando uma relação de 1.108 consumidores por empregado.

Earnings Release 3T21

9.2 Principais Indicadores Físicos

Geração	Capacidade Instalada (MW)	
Copel GeT		
Em operação		5.181
Hidrelétrica ¹	19	4.977
Hidrelétrica em Regime de Cotas ¹	1	182
Termelétrica	1	20
Eólica	1	3
Parques Eólicos		
Em operação	24	591
Em construção	1	90
Participações		
Em operação		658
Hidrelétrica	6	212
Termelétrica	1	393
Parques eólicos	4	53

Distribuição	
Linhas e redes de distribuição (km)	204.125
Subestações	383
Potência instalada em subestações (MVA)	11.590
Municípios atendidos	395
Localidades atendidas	1.113
Consumidores cativos	4.902.991
Consumidores por empregado da Dis	1.108
DEC (em horas e centesimal de hora)	5,06
FEC (em número de interrupções)	3,51

Transmissão	
Copel GeT	
Em operação	
Linhas de Transmissão (km)	3.585
Subestações (quantidade)	43
Participações	
Em operação	
Linhas de Transmissão (km)	4.292
Subestações (quantidade)	1
Copel Mercado Livre	
Número de contratos	1.622
Energia vendida (GWh)	6.334

Administração	
Número total de empregados	6.414
Copel Geração e Transmissão	1.514
Copel Distribuição	4.425
Copel Holding	218
Copel Comercialização	42
Copel Serviços	215

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 3T21

9.3 Conferência sobre Resultados do 3T21

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

- > Quinta-feira, 11 de novembro de 2021, às 14:00h (horário de Brasília)

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

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 3T21

Anexos I – Fluxo de Caixa Consolidado

	R\$ mil	
Fluxo de Caixa Consolidado	9M21	9M20
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		
Lucro líquido do período proveniente de operações em continuidade	3.462.873	2.745.901
Lucro líquido (prejuízo) do período proveniente de operações descontinuadas	1.189.557	40.402
Lucro líquido do período	4.652.430	2.786.303
Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais:	1.844.952	2.944.844
Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	485.592	346.207
Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	(96.458)	(56.953)
Remuneração de contratos de concessão de transmissão	(824.675)	(537.659)
Recuperação de PIS/Pasep e Cofins sobre ICMS	61.440	(1.845.346)
Imposto de renda e contribuição social	450.473	1.225.170
Imposto de renda e contribuição social diferidos	778.329	109.436
Resultado da equivalência patrimonial	(215.789)	(83.399)
Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	87.379	70.762
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	87.177	89.843
Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	141.011	100.813
Reconhecimento do valor justo do ativo indenizável da concessão	(97.588)	(12.977)
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	(1.845.082)	(291.058)
Depreciação e amortização	773.797	741.896
Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	114.379	415.542
Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	(1.570.543)	-
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	(541)	-
Valor justo nas operações de compra e venda de energia no mercado ativo	(1.323)	(138.231)
Valor justo nas operações com derivativos	17.224	(28.310)
Baixas de contas a receber vinculadas à concessão	100	52
Baixas de ativos de contrato	4.403	27.393
Resultado das baixas de imobilizado	11.523	3.808
Resultado das baixas de intangíveis	21.391	21.567
Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	(140)	(15)
Alienação da Copel Telecomunicações S.A - transferência para a atividade de investimento	(1.189.557)	-
Redução (aumento) dos ativos	1.674.245	1.714.574
Aumento (redução) dos passivos	192.535	(566.114)
CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	3.711.732	4.093.304
Imposto de renda e contribuição social pagos	(422.325)	(480.017)
Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	(131.327)	(140.315)
Encargos de debêntures pagos	(248.556)	(322.849)
Encargos de passivo de arrendamentos pagos	(4.690)	(4.627)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	2.904.834	3.145.496
CAIXA LÍQUIDO (UTILIZADO) GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	35.620	136.443
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS	2.940.454	3.281.939
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		
Aplicações financeiras	(17.498)	(58.179)
Empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Recebimento de empréstimos concedidos a partes relacionadas	-	-
Aquisições de ativos de contrato	(1.101.835)	(790.821)
Alienação de investimento - Copel Telecomunicações S.A.	2.506.837	-
Aportes em investimentos	(30.970)	(56.899)
Redução de capital em investidas	-	228
Aquisições de imobilizado	(133.930)	(173.326)
Aquisições de intangível	(1.337)	(9.091)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	1.221.267	(1.088.088)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(62.485)	(56.205)
CAIXA LÍQUIDO GERADO (UTILIZADO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO	1.158.782	(1.144.293)
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		
Ingressos de empréstimos e financiamentos	51.000	263.000
Ingressos de debêntures emitidas	1.500.000	-
Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	(150.669)	(198.705)
Amortizações de principal de debêntures	(1.093.538)	(681.796)
Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	(38.039)	(30.499)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(2.451.399)	(594.585)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES EM CONTINUIDADE	(2.182.645)	(1.242.585)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO PROVENIENTES DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	(1.850)	(7.353)
CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO	(2.184.495)	(1.249.938)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.914.741	887.708
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	3.222.768	2.941.727
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações em continuidade	4.853.273	3.599.422
Variação de caixa e equivalentes de caixa proveniente de operações descontinuadas	284.236	230.013
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	1.914.741	887.708

Earnings Release 3T21

Anexos II – Demonstrações Financeiras - Subsidiárias Integrais

Demonstração do Resultado – Copel Geração e Transmissão (consolidado)

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	3T21	2T21	3T20	Var.%	9M21	9M20	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.176.645	1.709.641	1.192.967	82,5	5.452.080	3.370.804	61,7
Fornecimento de energia elétrica	58.016	43.846	151.558	(61,7)	153.272	431.065	(64,4)
Suprimento de energia elétrica	1.708.788	1.200.162	747.444	128,6	4.125.941	2.148.495	92,0
Disponibilidade da rede elétrica (TUST)	317.996	396.727	233.699	36,1	963.259	613.214	57,1
Receita de construção	82.638	62.756	51.848	59,4	185.517	155.428	19,4
Outras receitas operacionais	9.208	6.150	8.419	9,4	24.091	22.602	6,6
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(132.003)	(844.060)	(671.060)	(80,3)	(1.870.563)	(1.924.974)	(2,8)
Energia elétrica comprada para revenda	(592.382)	(199.185)	(49.483)	1.097,1	(841.477)	(88.409)	851,8
Encargos de uso da rede elétrica	(130.220)	(115.491)	(117.722)	10,6	(359.952)	(344.699)	4,4
Pessoal e administradores	(98.930)	(95.324)	(91.649)	7,9	(282.470)	(269.668)	4,7
Planos previdenciário e assistencial	(17.496)	(17.735)	(15.445)	13,3	(52.926)	(46.055)	14,9
Material	(3.101)	(3.738)	(3.731)	(16,9)	(10.085)	(9.227)	9,3
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(559.073)	(290.411)	(21.997)	2.441,5	(1.175.859)	(147.136)	-
Serviços de terceiros	(53.375)	(44.477)	(34.521)	54,6	(144.990)	(105.460)	37,5
Depreciação e amortização	(138.760)	(135.961)	(140.250)	(1,1)	(412.268)	(423.504)	(2,7)
Provisões e reversões	(13.860)	137.486	(54.279)	(74,5)	115.223	(177.063)	(165,1)
Custo de construção	(48.947)	(65.411)	(75.332)	(35,0)	(153.573)	(175.979)	(12,7)
Outros custos e despesas operacionais	1.524.141	(13.813)	(66.651)	0,0	1.447.814	(137.772)	(1.150,9)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	120.697	64.018	52.520	-	270.912	78.975	243,0
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	2.165.339	929.599	574.428	277,0	3.852.429	1.524.805	152,7
RESULTADO FINANCEIRO	(117.160)	(94.193)	(51.207)	128,8	(302.307)	(183.033)	65,2
Receitas financeiras	31.192	20.458	37.709	(17,3)	75.853	105.604	(28,2)
Despesas financeiras	(148.352)	(114.651)	(88.916)	66,8	(378.160)	(288.637)	31,0
LUCRO OPERACIONAL	2.048.179	835.406	523.221	291,5	3.550.122	1.341.772	164,6
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(637.049)	(160.595)	(114.146)	458,1	(985.647)	(390.561)	152,4
Imposto de Renda e Contribuição Social	(61.096)	(71.147)	(90.356)	(32,4)	(299.884)	(306.827)	(2,3)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(575.953)	(89.447)	(23.790)	2.321,0	(685.763)	(83.733)	719,0
LUCRO LÍQUIDO	1.411.130	674.812	409.075	245,0	2.564.475	951.212	169,6
LAJIDA	2.304.099	1.065.560	714.678	222,4	4.264.697	1.948.309	118,9

Earnings Release 3T21

Demonstração do Resultado – Copel Distribuição

Demonstração do Resultado	3T21	2T21	3T20	Var.%	9M21	9M20	Var.%
	(1)	(2)	(3)	(1/3)	(4)	(5)	(4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.375.782	3.336.461	2.785.540	57,1	10.786.833	7.872.542	37,0
Fornecimento de energia elétrica	1.373.953	1.236.179	1.191.198	15,3	3.909.784	3.810.207	2,6
Suprimento de energia elétrica	382.520	143.216	75.022	409,9	560.427	185.102	202,8
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD)	1.206.570	1.004.415	921.525	30,9	3.185.409	2.682.611	18,7
Receita de construção	426.694	430.849	294.436	44,9	1.188.952	759.229	56,6
Valor justo do ativo indenizável da concessão	27.271	27.930	5.845	366,5	68.830	6.991	884,6
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	885.127	428.939	242.300	265,3	1.674.415	264.032	534,2
Outras receitas operacionais	73.647	64.933	55.214	33,4	199.016	164.370	21,1
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(4.025.987)	(3.059.201)	(2.543.503)	58,3	(9.917.998)	(6.300.907)	57,4
Energia elétrica comprada para revenda	(2.621.282)	(1.555.452)	(1.320.777)	98,5	(5.588.253)	(3.904.215)	43,1
Encargos de uso da rede elétrica	(441.930)	(549.864)	(402.306)	9,8	(1.531.254)	(878.872)	74,2
Pessoal e administradores	(194.233)	(185.838)	(186.127)	4,4	(564.331)	(552.770)	2,1
Planos previdenciário e assistencial	(38.948)	(38.386)	(36.283)	7,3	(116.336)	(110.137)	5,6
Material	(13.818)	(11.596)	(12.772)	8,2	(38.463)	(43.630)	(11,8)
Serviços de terceiros	(114.746)	(104.714)	(105.379)	8,9	(337.693)	(300.495)	12,4
Depreciação e amortização	(104.025)	(99.955)	(94.650)	9,9	(304.034)	(275.543)	10,3
Provisões e reversões	(72.093)	(54.384)	(54.134)	33,2	(187.467)	(183.566)	2,1
Custo de construção	(426.694)	(430.849)	(294.436)	44,9	(1.188.952)	(759.229)	56,6
Outros custos e despesas operacionais	1.782	(28.164)	(36.640)	0,0	(61.215)	707.550	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	349.795	277.260	242.037	44,5	868.835	1.571.635	(44,7)
RESULTADO FINANCEIRO	(17.672)	79.473	35.773	-	85.520	973.019	-
Receitas financeiras	113.696	116.878	89.503	27,0	341.876	1.219.893	(72,0)
Despesas financeiras	(131.368)	(37.406)	(53.730)	144,5	(256.356)	(246.874)	3,8
LUCRO OPERACIONAL	332.123	356.732	277.810	19,6	954.355	2.544.654	(62,5)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(93.427)	(124.962)	(94.541)	(1,2)	(310.585)	(863.698)	(64,0)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(100.693)	(5.156)	(95.156)	5,8	(211.680)	(866.266)	(75,6)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	7.266	(119.806)	614	-	(98.905)	2.568	-
LUCRO LÍQUIDO	238.696	231.770	183.269	30,2	643.770	1.680.956	(61,7)
LAJIDA	453.820	377.215	336.687	34,8	1.172.869	1.847.178	(36,5)

Earnings Release 3T21

Demonstração do Resultado – Copel Mercado Livre

	R\$ mil						
Demonstração do Resultado	3T21 (1)	2T21 (2)	3T20 (3)	Var.% (1/3)	9M21 (4)	9M20 (5)	Var.% (4/5)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.403.073	987.405	706.749	98,5	3.284.977	1.759.112	86,7
Fornecimento de energia elétrica	450.860	422.592	235.632	91,3	1.273.723	644.821	97,5
Suprimento de energia elétrica	970.038	545.889	365.976	165,1	2.008.701	967.832	107,5
Outras receitas operacionais	(17.825)	18.924	105.140	-	2.553	146.459	(98,3)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.393.411)	(950.149)	(599.662)	132,4	(3.214.792)	(1.611.191)	99,5
Energia elétrica comprada para revenda	(1.387.747)	(944.498)	(595.453)	133,1	(3.197.593)	(1.595.494)	100,4
Pessoal e administradores	(3.660)	(3.730)	(2.973)	23,1	(10.927)	(9.441)	15,7
Planos previdenciário e assistencial	(383)	(369)	(353)	8,4	(1.150)	(1.079)	6,5
Material	(5)	(5)	(1)	317,7	(15)	(6)	143,0
Serviços de terceiros	(572)	(842)	(270)	112,3	(2.269)	(1.441)	57,5
Depreciação e amortização	(75)	(56)	(27)	173,9	(158)	(50)	215,5
Provisões e reversões	(66)	82	826	-	(390)	(1.122)	(65,2)
Outros custos e despesas operacionais	(904)	(730)	(1.411)	(35,9)	(2.291)	(2.558)	(10,4)
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	-	-	(20)	-	-	(88)	-
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	9.662	37.256	107.066	(91,0)	70.185	147.833	(52,5)
RESULTADO FINANCEIRO	2.586	3.672	2.225	16,3	10.083	6.718	50,1
Receitas financeiras	2.701	3.689	2.236	20,8	10.224	6.798	50,4
Despesas financeiras	(114)	(18)	(12)	865,7	(140)	(80)	75,3
LUCRO OPERACIONAL	12.248	40.928	109.291	(88,8)	80.268	154.551	(48,1)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(4.182)	(13.934)	(37.170)	(88,7)	(27.327)	(52.733)	(48,2)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(7.394)	(4.722)	(1.286)	-	(18.466)	(4.300)	-
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	3.212	(9.212)	(35.884)	-	(8.861)	(48.433)	(81,7)
LUCRO LÍQUIDO	8.066	26.994	72.121	(88,8)	52.941	101.818	(48,0)
LAJIDA	9.737	37.312	107.093	(90,9)	70.343	147.883	(52,4)

Anexos III – Demonstrações Financeiras por Empresa

Balanco Patrimonial por Empresa

													R\$ mil
Ativo - Set/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Elimin. e Reclaus.	Consolidado
CIRCULANTE	1.055.862	6.121.239	329.927	186.136	693.064	763.831	666.793	67.240	317.520	6.948	3.427.993	(1.622.123)	12.014.431
Caixa e equivalentes de caixa	196.613	944.428	177.164	168.294	272.764	96.004	286.013	47.773	56.753	4.426	2.603.041	-	4.853.273
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-	1.438	-	-	-	-	91	-	1.529
Cauções e depósitos vinculados	-	51	147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198
Clientes	374.844	3.297.297	90.093	14.167	420.088	517.427	50.390	5.535	67.257	2.437	-	(399.914)	4.439.621
Dividendos a receber	58.739	-	-	-	-	-	29.700	-	-	-	712.282	(757.828)	42.893
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	214.105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214.105
Contas a receber vinculadas à concessão	5.323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.323
Ativos de contrato	123.211	-	-	-	-	-	-	12.270	-	-	-	-	135.481
Outros créditos	169.470	285.773	26.696	194	2	146.408	36.798	941	306	-	1.800	(8.476)	659.913
Estoques	25.926	153.529	2.331	90	-	-	247	201	-	-	-	-	182.324
Imposto de Renda e Contribuição Social	26.044	34.114	1.488	3.015	26.044	2.062	4.441	256	1.484	15	103.808	-	176.727
Outros tributos a recuperar	60.586	1.162.148	30.923	115	-	379	465	-	7.775	1	-	-	1.262.392
Despesas Antecipadas	6.317	25.720	1.085	261	210	113	5.489	264	69	69	1.055	-	40.652
Partes relacionadas	8.789	4.074	-	-	-	-	253.250	-	183.876	-	5.916	(455.905)	-
Ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	19.140.547	15.130.907	481.469	625.887	316.782	978.742	5.501.950	446.510	725.366	223.091	21.663.536	(27.415.312)	37.819.475
Realizável a Longo Prazo	5.474.457	8.580.332	362.383	77.590	74.730	973.447	377.229	446.374	12.081	31	512.957	(336.251)	16.555.360
Títulos e valores mobiliários	90.571	809	8.214	-	-	-	201.028	3.538	11.235	-	-	-	315.395
Outros investimentos temporários	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.458	-	18.458
Cauções e depósitos vinculados	-	138.551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138.551
Clientes	-	63.237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63.237
Repasso CRC ao Governo do Estado do Paraná	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	94.152	380.205	79	75	5.693	17.107	436	23	-	-	127.940	-	625.710
Ativos financeiros setoriais	-	642.316	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	642.316
Contas a receber vinculadas à concessão	803.472	1.106.018	223.798	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.133.288
Ativos de contrato	4.331.633	1.613.629	30.846	-	-	-	-	442.274	-	-	-	(9.084)	6.409.298
Outros créditos	80.608	37.453	52.640	2.508	-	925.607	-	539	-	-	7.959	-	1.107.314
Imposto de Renda e Contribuição Social	472	18.578	-	1.246	-	30.733	-	-	-	-	-	-	51.029
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	-	712.829	-	67.910	69.037	-	-	-	-	-	151.983	-	1.001.759
Outros tributos a recuperar	73.549	3.866.707	46.762	-	-	-	106	-	846	31	59.360	-	4.047.361
Despesas antecipadas	-	-	44	-	-	-	1.600	-	-	-	-	-	1.644
Partes relacionadas	-	-	-	5.851	-	-	174.059	-	-	-	147.257	(327.167)	-
Investimentos	6.987.550	542	-	-	-	-	2.302.012	-	-	-	21.141.320	(27.426.039)	3.005.385
Imobilizado	5.368.321	-	-	336.490	241.484	257	2.809.428	11	337.976	217.374	2.906	-	9.314.247
Intangível	1.252.397	6.446.351	105.014	211.652	85	3.434	2.183	125	375.309	5.686	2.885	346.978	8.752.099
Direito de uso de ativos	57.822	103.682	14.072	155	483	1.604	11.098	-	-	-	3.468	-	192.384
TOTAL	20.196.409	21.252.147	811.396	812.022	1.009.845	1.742.574	6.168.744	513.750	1.042.887	230.038	25.091.529	(29.037.435)	49.833.906

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

R\$ mil

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

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

	R\$ mil												
Passivo - Set/21	Geração e Transmissão	Distribuição	Compagas	Elejr	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding	Eliminações e Reclassificações	Consolidado
CIRCULANTE	1.990.370	4.948.956	208.510	108.925	398.709	653.821	298.529	13.213	158.069	8.303	2.661.059	(1.624.833)	9.823.631
Obrigações sociais e trabalhistas	119.084	280.702	9.719	509	698	4.374	17.997	2	-	78	35.389	-	468.552
Partes relacionadas	439.214	8.618	-	-	-	197	6.133	192	371	75	487	(455.287)	-
Fornecedores	346.923	1.810.069	64.536	9.689	365.418	489.623	44.559	961	111.050	7.541	3.236	(408.933)	2.844.672
Imposto de renda e contribuição social	15.872	100.694	5.809	-	22.993	2.895	14.902	424	34.653	240	374.179	-	572.661
Outras obrigações fiscais	3.566	482.590	8.543	1.207	3.768	5.981	8.246	206	1.046	311	654	-	516.118
Empréstimos e financiamentos	132.993	12.639	-	-	-	-	54.766	7.902	-	-	322.053	(2.785)	527.568
Debêntures	759.731	797.949	1.469	-	-	-	51.197	-	-	-	506.412	-	2.116.758
Dividendos a pagar	31.648	621.086	110.401	-	-	-	45.955	2.424	-	51	1.417.455	(757.828)	1.471.192
Benefícios pós-emprego	17.503	48.472	-	-	-	64	2.558	-	-	-	231	-	68.828
Encargos do consumidor a recolher	10.799	178.371	-	-	-	-	-	340	5.542	-	-	-	195.052
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	75.874	262.218	-	876	5.791	-	-	373	1.454	-	-	-	346.586
Contas a pagar vinculadas à concessão	7.026	-	-	96.275	-	-	-	-	-	-	-	-	103.301
Passivos financeiros setoriais	-	212.483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212.483
Passivo de arrendamento	11.697	32.274	2.627	124	35	69	226	-	-	-	396	-	47.448
Outras contas a pagar	18.440	96.993	5.406	245	6	150.618	51.990	389	3.953	7	567	-	328.614
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.798	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.798
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NÃO CIRCULANTE	5.476.914	8.849.646	92.146	739.147	7.217	676.719	1.578.628	58.212	124.630	2.918	866.333	(379.355)	18.093.155
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	174.129	-	-	-	5.851	(179.980)	-
Fornecedores	125.744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125.744
Imposto de renda e contribuição social diferidos	967.122	-	34.840	-	-	88.515	2.518	13.777	122.453	1	-	(9.195)	1.220.031
Outras obrigações fiscais	48.737	540.540	-	-	4.824	313	398	-	-	-	3.114	-	597.926
Empréstimos e financiamentos	1.310.144	166.267	-	-	-	-	762.378	35.060	-	-	463.831	(144.472)	2.593.208
Debêntures	1.883.248	2.803.013	-	-	-	-	535.237	-	-	-	-	-	5.221.498
Benefícios pós-emprego	425.796	961.492	10.760	-	692	3.456	45.191	-	-	-	13.130	-	1.460.517
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	58.668	246.360	-	-	-	-	-	1.701	2.177	-	-	-	308.906
Contas a pagar vinculadas à concessão	50.788	-	-	739.129	-	-	-	-	-	-	-	-	789.917
Passivos financeiros setoriais	-	64.654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.654
Passivo de arrendamento	48.123	76.409	11.926	18	511	1.563	10.971	-	-	-	3.149	-	152.670
Outras contas a pagar	39.542	10.241	34.049	-	-	582.339	45.169	-	-	-	65.788	(63.676)	713.452
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.283.465	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.283.465
Provisões para litígios	519.002	697.205	571	-	1.190	533	2.637	7.674	-	2.917	311.470	17.968	1.561.167
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12.729.125	7.453.544	510.740	(36.049)	603.920	412.033	4.291.586	442.325	760.187	218.818	21.564.137	(27.033.247)	21.917.120
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	12.729.125	7.453.544	510.740	(36.049)	603.920	412.033	4.291.586	442.325	760.187	218.818	21.564.137	(27.386.229)	21.564.138
Capital social	5.772.757	5.359.206	220.966	35.503	425.662	237.210	4.294.453	217.941	409.509	218.064	10.800.000	(17.191.271)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	170.000	-	-	-	-	-	33.320	-	-	5.798	-	(209.118)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	534.403	(214.110)	(2.090)	256	239	(1.437)	(44.906)	-	-	-	268.856	(272.355)	268.856
Reserva Legal	657.881	263.850	42.326	-	-	14.689	14.623	16.139	16.155	-	1.209.458	(1.025.663)	1.209.458
Reserva de retenção de lucros	3.137.130	1.400.828	180.955	-	-	108.630	169.521	144.117	-	-	6.122.059	(5.141.181)	6.122.060
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	2.456.954	643.770	68.583	(71.808)	178.019	52.941	(175.425)	64.128	334.523	(5.044)	3.163.764	(3.546.641)	3.163.764
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	352.982	352.982
TOTAL	20.196.410	21.252.147	811.397	812.021	1.009.844	1.742.573	6.168.743	513.750	1.042.886	230.039	25.091.529	(29.037.435)	49.833.906

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

														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	303.832	-	-	8.376	1.781	-	-	1.014	2.471	-	-	-	380.186
Contas a pagar vinculadas à concessão	6.673	-	-	-	82.278	-	-	-	-	-	-	-	-	88.951
Passivos financeiros setoriais	-	188.709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	188.709
Passivo de arrendamento	9.571	28.953	3.011	1.984	145	117	34	110	-	-	-	279	(3.011)	41.193
Outras contas a pagar	16.890	122.426	1.585	8.524	517	2	43.989	39.918	393	2.173	-	567	(1.584)	235.400
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	121.838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121.838
Provisões para litígios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	756.405	756.405
NÃO CIRCULANTE	5.240.861	8.037.472	731.506	81.230	596.278	6.603	391.797	1.719.043	60.897	931	1.972	1.111.732	(1.100.568)	16.879.754
Partes relacionadas	-	-	-	-	-	-	-	283.043	-	-	-	5.851	(288.894)	-
Fornecedores	145.145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.145
Imposto de renda e contribuição social diferidos	360.079	-	-	28.500	-	-	79.653	13.934	13.155	207	20	-	(11.210)	484.338
Outras obrigações fiscais	47.125	567.157	13.401	-	-	4.602	278	343	-	-	-	2.978	(13.401)	622.483
Empréstimos e financiamentos	1.333.066	168.095	-	-	-	-	-	801.117	40.899	-	-	266.682	(139.005)	2.470.854
Debêntures	2.243.612	1.601.316	629.526	-	-	-	-	531.825	-	-	-	499.317	(629.526)	4.876.070
Benefícios pós-emprego	413.881	939.269	46.703	10.121	-	643	3.292	545	-	-	-	9.929	-	1.424.383
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	63.675	218.883	-	-	-	-	-	-	1.543	724	-	-	-	284.825
Contas a pagar vinculadas à concessão	46.755	-	-	-	596.158	-	-	-	-	-	-	-	-	642.913
Passivos financeiros setoriais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Passivo de arrendamento	19.521	63.183	8.729	12.468	120	511	86	572	-	-	-	707	(8.729)	97.168
Outras contas a pagar	37.697	6.897	-	29.507	-	-	308.127	85.722	-	-	-	1.936	-	469.886
PIS e Cofins a restituir para consumidores	-	3.805.985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.805.985
Provisões para litígios	530.305	666.687	33.147	634	-	847	361	1.942	5.300	-	1.952	324.332	(9.803)	1.555.704
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.113.817)	20.250.517
Atribuível aos acionistas da empresa controladora	10.732.735	7.212.914	735.179	495.060	13.490	238.211	356.923	4.413.346	392.970	605.485	208.911	19.959.111	(25.405.224)	19.959.111
Capital social	5.765.226	5.341.443	695.423	220.966	35.503	425.662	159.090	4.478.307	159.941	406.363	194.062	10.800.000	(17.881.986)	10.800.000
Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	-	-	30.000	-	-	-	27.680	4.534	-	3.145	14.935	-	(80.294)	-
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de avaliação patrimonial	569.958	(213.925)	446	(2.090)	256	239	(1.437)	1.627	-	-	-	353.349	(355.074)	353.349
Reserva Legal	657.881	263.850	9.310	42.326	-	-	14.689	14.623	17.066	16.155	-	1.209.458	(1.035.900)	1.209.458
Reserva de retenção de lucros	3.137.130	1.400.828	-	233.858	-	-	156.901	169.521	201.746	-	-	6.088.855	(5.299.984)	6.088.855
Dividendo adicional proposto	602.540	420.718	-	-	-	-	-	-	14.217	179.822	-	1.507.449	(1.217.297)	1.507.449
Lucros acumulados/ prejuízos acumulados	-	-	-	-	(22.269)	(187.690)	-	(255.266)	-	-	(86)	-	465.311	-
Atribuível aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	291.407	291.407
TOTAL	18.320.355	20.407.089	1.565.590	749.435	705.231	554.077	1.053.099	6.361.132	486.052	652.443	220.538	23.134.792	(27.425.173)	46.784.664

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Demonstração do resultado por empresa

Demonstração do Resultado 3T21	R\$ mil														Consolidado		
	Geração e Transmissão	Geração e Transmissão				Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	FDA		Bela Vista	Elimin. e Reclassif.
		Geração	Transmissão	Distribuição													
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.169.487	784.605	384.883	4.375.782	33.278	211.062	41.277	695.326	1.403.073	133.179	24.680	-	182.262	7.566	(1.299.189)	6.977.783	
Fornecimento de energia elétrica	57.614	57.602	-	1.373.953	-	-	-	-	450.860	-	-	-	402	-	(751)	1.882.078	
Suprimento de energia elétrica	708.233	708.233	-	382.520	-	-	41.277	695.326	970.038	116.941	-	-	181.849	7.566	(1.144.768)	1.958.982	
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	296.287	-	296.287	1.206.570	-	-	-	-	-	-	24.518	-	-	-	(91.014)	1.436.361	
Receita de construção	82.482	-	82.482	426.694	-	2.979	-	-	-	-	156	-	-	-	-	512.311	
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	27.271	-	1.598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.869	
Telecomunicações	-	-	-	-	32.861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32.861)	-	
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	206.382	-	-	-	-	-	-	-	-	(8.095)	198.287	
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	885.127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	885.127	
Outras receitas operacionais	24.871	18.770	6.114	73.647	417	103	-	-	(17.825)	16.238	6	-	11	-	(21.700)	75.768	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	380.276	495.236	(114.964)	(4.025.989)	(50.530)	(185.090)	(32.290)	(582.273)	(1.393.413)	(82.510)	(2.241)	(58.161)	134.682	(12.581)	1.312.267	(4.597.853)	
Energia elétrica comprada para revenda	(419.736)	(419.736)	-	(2.621.282)	-	-	(21.388)	-	(1.387.747)	(201)	-	-	(165.070)	(8.502)	1.144.756	(3.479.170)	
Encargos de uso da rede elétrica	(81.533)	(81.533)	-	(441.930)	-	-	(6.722)	(7.856)	-	(7.662)	-	-	(35.537)	(286)	90.691	(490.835)	
Pessoal e administradores	(93.754)	(56.451)	(37.303)	(194.233)	(5.475)	(7.639)	(1.112)	(1.278)	(3.660)	(13.335)	(182)	(31.954)	(349)	(180)	-	(353.151)	
Planos previdenciário e assistencial	(17.127)	(10.375)	(6.752)	(38.948)	(880)	(1.232)	(58)	(143)	(383)	(1.774)	(12)	(1.069)	(22)	(3)	-	(61.651)	
Material	(2.895)	(1.660)	(1.237)	(13.818)	691	(602)	(95)	(13)	(5)	(51)	(10)	(101)	(141)	(2)	(692)	(17.734)	
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(559.073)	-	-	-	-	-	-	-	7.346	(551.727)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(141.705)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(141.705)	
Serviços de terceiros	(32.346)	(23.640)	(8.708)	(114.746)	(5.234)	(3.034)	(4.574)	(7.192)	(572)	(18.819)	(1.592)	(3.408)	(9.246)	(478)	27.731	(173.510)	
Depreciação e amortização	(79.626)	(76.906)	(2.720)	(104.025)	(10.486)	(11.355)	(6.968)	(6.035)	(75)	(40.824)	(8)	(592)	(9.705)	(3.094)	10.487	(262.306)	
Provisões e reversões	(13.981)	(8.275)	(5.706)	(72.094)	(3.167)	(15.372)	-	(115)	(66)	220	12	(6.938)	-	-	5.610	(105.891)	
Custos de construção	(48.791)	-	(48.791)	(426.694)	-	(2.979)	-	-	-	-	(156)	-	-	-	-	(478.620)	
Outros custos e despesas operacionais	1.170.065	1.173.812	(3.747)	1.781	(25.979)	(1.172)	8.627	(568)	(905)	(64)	(293)	(14.099)	354.752	(36)	26.338	1.518.447	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	413.432	277.157	136.276	-	-	-	-	-	-	21.275	-	1.652.193	-	-	(1.960.739)	126.161	
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.963.195	1.556.998	406.195	349.793	(17.252)	25.972	8.987	113.053	9.660	71.944	22.439	1.594.032	316.944	(5.015)	(1.947.661)	2.506.091	
RESULTADO FINANCEIRO	(93.844)	(56.987)	(36.856)	(17.672)	(3.965)	4.056	(19.246)	2.047	2.587	(28.511)	(135)	36.897	3.326	22	3.965	(110.473)	
Receitas financeiras	21.751	15.600	6.151	113.696	2.986	5.785	2.177	2.182	2.701	9.433	579	56.070	3.429	23	(8.953)	211.859	
Despesas financeiras	(115.595)	(72.587)	(43.007)	(131.368)	(6.951)	(1.729)	(21.423)	(135)	(114)	(37.944)	(714)	(19.173)	(103)	(1)	12.918	(322.332)	
LUCRO OPERACIONAL	1.869.351	1.500.011	369.339	332.121	(21.217)	30.028	(10.259)	115.100	12.247	43.433	22.304	1.630.929	320.270	(4.993)	(1.943.696)	2.395.618	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(492.508)	(412.446)	(80.062)	(93.427)	(611)	(13.581)	6.770	(27.406)	(4.182)	(9.489)	(784)	92.655	(108.886)	(243)	2.711	(648.981)	
Imposto de Renda e Contribuição Social	(29.588)	-	-	(100.694)	-	(15.100)	-	(27.406)	(7.393)	(19.626)	(503)	85.351	13.944	(244)	2.402	(98.857)	
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(462.920)	-	-	7.267	(611)	1.519	6.770	-	3.211	10.137	(281)	7.304	(122.830)	1	309	(550.124)	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.723.584	-	-	(1.940.985)	1.746.637	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.105.518	-	-	443	1.105.961	
LUCRO LÍQUIDO	1.376.843	1.087.565	289.277	238.694	(21.828)	16.447	(3.489)	87.694	8.065	33.944	21.520	2.829.102	211.384	(5.236)	(1.940.542)	2.852.598	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.723.584	
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.105.518	
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.496	
LAJIDA	2.042.821	1.633.904	408.915	453.818	(6.766)	37.327	15.955	119.088	9.735	112.768	22.447	1.594.624	326.649	(1.921)	(1.958.148)	2.768.397	

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

R\$ mil

Demonstração do Resultado 3T20	Geração e Transmissão														Elimin. e Reclassif.	Consolidado
	Geração e Transmissão ¹	Geração	Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elajor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Transmissoras Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	FDA	Bela Vista	Holding		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	826.571	571.524	255.047	2.785.540	94.914	131.768	41.806	26.162	706.748	115.818	37.027	204.905	-	-	(641.428)	4.329.831
Fornecimento de energia elétrica	151.558	151.558	-	1.191.198	-	-	-	-	235.632	-	-	-	-	-	(569)	1.577.819
Suprimento de energia elétrica	400.624	400.624	-	75.022	-	-	41.806	26.162	365.976	115.818	-	204.888	-	-	(429.486)	800.810
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	202.381	-	202.381	921.525	-	-	-	-	-	-	32.183	-	-	-	(90.871)	1.065.218
Receita de construção	47.004	-	47.004	294.435	-	1.392	-	-	-	-	4.844	-	-	-	-	347.675
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	5.846	-	2.783	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.629
Telecomunicações	-	-	-	-	94.466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(94.466)	-
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	127.579	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.033)	126.546
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	242.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242.300
Outras receitas operacionais	25.004	19.342	5.662	55.214	448	14	-	-	105.140	-	-	17	-	-	(25.003)	160.834
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(491.189)	(349.315)	(141.873)	(2.543.504)	(87.745)	(101.122)	(17.916)	(41.033)	(599.661)	(73.769)	(5.460)	(77.224)	(176)	(71.336)	612.359	(3.497.931)
Energia elétrica comprada para revenda	(33.674)	(33.673)	-	(1.320.777)	-	-	-	-	(595.453)	(3.270)	-	(12.589)	-	-	423.120	(1.542.643)
Encargos de uso da rede elétrica	(71.479)	(71.479)	-	(402.306)	-	-	(3.966)	(6.961)	-	(6.923)	-	(33.737)	-	-	94.019	(431.353)
Pessoal e administradores	(86.880)	(53.328)	(33.552)	(186.127)	(16.981)	(9.861)	(945)	(684)	(2.973)	(3.462)	(164)	(334)	(147)	(5.884)	2	(314.440)
Planos previdenciário e assistencial	(15.129)	(9.233)	(5.896)	(36.284)	(2.766)	(1.154)	(75)	(58)	(353)	(217)	(11)	(22)	(3)	(710)	2	(56.774)
Material	(3.186)	(2.183)	(1.003)	(12.772)	(679)	(173)	(88)	(2)	-	(484)	(4)	(60)	-	165	680	(16.603)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(21.997)	-	-	-	-	-	-	720	(21.277)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(82.561)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(82.561)
Serviços de terceiros	(21.635)	(16.450)	(5.185)	(105.379)	(15.290)	(2.960)	(3.559)	(6.538)	(270)	(13.062)	(1.262)	(8.621)	(12)	(7.294)	41.925	(143.957)
Depreciação e amortização	(78.950)	(76.468)	(2.482)	(94.650)	(36.441)	(2.424)	(6.939)	(6.059)	(27)	(40.305)	(14)	(14.967)	(2)	(482)	34.632	(246.982)
Provisões e reversões	(56.183)	(36.884)	(19.299)	(54.134)	(2.252)	782	-	1.927	826	(8)	(11)	-	-	(49.074)	2.251	(155.901)
Custos de construção	(71.597)	-	(71.597)	(294.435)	-	(1.392)	-	-	-	-	(3.735)	-	-	-	-	(371.159)
Outros custos e despesas operacionais	(52.476)	(49.617)	(2.859)	(36.640)	(13.336)	(1.379)	(2.367)	(644)	(1.411)	(6.038)	(259)	(6.894)	(12)	(8.057)	15.008	(114.280)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	207.868	129.000	78.868	-	-	-	-	-	(20)	29.398	-	-	-	605.495	(786.719)	56.022
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	543.250	351.209	192.042	242.036	7.169	30.646	23.890	(14.871)	107.067	71.447	31.567	127.681	(176)	534.159	(815.788)	887.923
RESULTADO FINANCEIRO	(27.942)	(18.662)	(9.280)	35.773	(8.203)	1.316	(65.319)	(25)	2.224	(23.620)	(649)	1.031	138	122.290	9.936	46.976
Receitas financeiras	30.689	25.665	5.024	89.503	5.326	2.326	4.103	219	2.236	5.560	200	1.045	139	134.655	(5.525)	270.502
Despesas financeiras	(58.631)	(44.327)	(14.304)	(53.730)	(13.529)	(1.010)	(69.422)	(244)	(12)	(29.180)	(849)	(14)	(1)	(12.365)	15.461	(223.526)
LUCRO OPERACIONAL	515.308	332.547	182.762	277.809	(1.034)	31.962	(41.429)	(14.896)	109.291	47.827	30.918	128.712	(38)	656.449	(805.852)	934.899
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(100.409)	(66.447)	(33.962)	(94.541)	403	(11.086)	169	-	(37.170)	(5.450)	(1.151)	(7.041)	(41)	(17.529)	6.865	(266.852)
Imposto de Renda e Contribuição Social	(77.879)	-	-	(95.155)	(5.176)	(7.878)	492	-	(1.286)	(5.023)	(630)	(6.805)	(26)	(36.201)	11.832	(224.935)
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(22.530)	-	-	614	5.579	(3.208)	(323)	-	(35.884)	(427)	(521)	(236)	(15)	18.672	(4.967)	(41.917)
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	414.901	266.100	148.800	183.268	(631)	20.876	(41.262)	(14.897)	72.121	42.378	29.768	121.670	(78)	638.920	(798.987)	668.047
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.590	(1.189)	12.400
LUCRO LÍQUIDO	414.899	266.100	148.800	183.268	(631)	20.876	(41.260)	(14.896)	72.121	42.377	29.767	121.671	(79)	652.510	(800.176)	680.447
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada																671.556
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada																13.840
Atribuído aos acionistas não controladores																(4.949)
LAJIDA	622.200	427.677	194.524	336.686	43.610	33.070	30.829	(8.812)	107.094	111.752	31.581	142.648	(174)	534.641	(850.420)	1.134.905

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

Demonstração do Resultado 9M21	Geração e Transmissão											Transmissoras				Elimin. e Reclussif.	Consolidado	R\$ mil
	Geração e Transmissão*	Geração	Transmissão	Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Mercado Livre	Parques Eólicos	Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru	Holding	FDA	Bela Vista				
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.052.217	1.949.048	1.103.170	10.786.833	243.611	562.747	128.956	1.494.686	3.284.977	373.613	75.907	-	528.112	8.633	(3.149.697)	17.390.595		
Fornecimento de energia elétrica	153.272	153.196	-	3.909.784	-	-	-	-	1.273.723	-	-	-	-	-	(1.963)	5.334.816		
Suprimento de energia elétrica	1.737.968	1.737.968	-	560.427	-	-	128.956	1.494.686	2.008.701	357.700	-	-	528.081	8.633	(2.507.062)	4.318.090		
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	901.274	-	901.274	3.185.409	-	-	-	-	-	-	73.428	-	-	-	(295.527)	3.864.584		
Receita de construção	183.053	-	183.053	1.188.952	-	8.648	-	-	-	-	2.464	-	-	-	-	1.383.117		
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	68.830	-	28.758	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97.588		
Telecomunicações	-	-	-	-	223.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(223.890)	-		
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	525.217	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.264)	503.953		
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	1.674.415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.674.415		
Outras receitas operacionais	76.650	57.884	18.843	199.016	19.721	124	-	-	2.553	15.913	15	-	31	-	(99.991)	214.032		
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(554.161)	(226.092)	(328.071)	(9.917.998)	(222.883)	(458.425)	(65.008)	(1.106.958)	(3.214.793)	(245.636)	(8.372)	(131.249)	(25.822)	(13.400)	3.107.003	(12.857.701)		
Energia elétrica comprada para revenda	(621.096)	(621.096)	-	(5.588.253)	-	-	(21.388)	-	(3.197.593)	(7.094)	-	-	(205.921)	(8.502)	2.507.951	(7.141.896)		
Encargos de uso da rede elétrica	(224.491)	(224.491)	-	(1.531.254)	-	-	(14.740)	(21.741)	-	(21.268)	-	-	(102.689)	(286)	293.662	(1.622.807)		
Pessoal e administradores	(266.544)	(160.107)	(106.437)	(564.331)	(39.365)	(27.058)	(3.340)	(3.898)	(10.927)	(19.961)	(556)	(44.249)	(1.082)	(616)	-	(981.927)		
Planos previdenciário e assistencial	(51.778)	(31.176)	(20.602)	(116.336)	(6.289)	(3.703)	(162)	(439)	(1.150)	(2.203)	(35)	(2.471)	(69)	(11)	-	(184.646)		
Material	(9.014)	(6.039)	(2.976)	(38.463)	(965)	(939)	(237)	(25)	(15)	(622)	(42)	(285)	(400)	(2)	967	(50.042)		
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(1.175.859)	-	-	-	-	-	-	-	19.409	(1.156.450)	
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(360.069)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(360.069)	
Serviços de terceiros	(83.104)	(59.449)	(23.656)	(337.693)	(38.690)	(10.827)	(10.669)	(23.466)	(2.269)	(58.485)	(4.447)	(16.966)	(27.556)	(808)	119.071	(495.909)		
Depreciação e amortização	(238.316)	(230.356)	(7.960)	(304.034)	(77.901)	(30.804)	(20.900)	(18.107)	(158)	(121.565)	(25)	(1.726)	(31.782)	(3.098)	74.619	(773.797)		
Provisões e reversões	(26.647)	(19.648)	(6.999)	(187.467)	1.389	(13.331)	-	138.276	(390)	(1.869)	57	(37.926)	-	-	29.222	(98.686)		
Custos de construção	(151.109)	-	(151.109)	(1.188.952)	-	(8.648)	-	-	-	-	(2.464)	-	-	-	-	(1.351.173)		
Outros custos e despesas operacionais	1.117.938	1.126.270	(8.332)	(61.215)	(61.062)	(3.046)	6.428	(1.699)	(2.291)	(12.569)	(860)	(27.626)	343.677	(77)	62.102	1.359.700		
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	914.180	586.605	327.575	-	-	-	-	-	-	55.824	-	3.194.795	-	-	(3.885.833)	278.966		
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	3.412.236	2.309.561	1.102.674	868.835	20.728	104.322	63.948	387.728	70.184	183.801	67.535	3.063.546	502.290	(4.767)	(3.928.527)	4.811.860		
RESULTADO FINANCEIRO	(227.518)	(136.099)	(91.419)	85.520	(25.745)	5.653	(144.021)	3.395	10.084	(83.610)	(945)	224.707	6.447	101	25.748	(120.184)		
Receitas financeiras	45.530	35.733	9.797	341.876	19.183	11.796	9.196	5.297	10.224	24.000	1.219	273.847	6.794	103	(30.495)	718.570		
Despesas financeiras	(273.048)	(171.832)	(101.216)	(256.356)	(44.928)	(6.143)	(153.217)	(1.902)	(140)	(107.610)	(2.164)	(49.140)	(347)	(2)	56.243	(838.754)		
LUCRO OPERACIONAL	3.184.718	2.173.462	1.011.255	954.355	(5.017)	109.975	(80.073)	391.123	80.268	100.191	66.590	3.288.253	508.737	(4.666)	(3.902.779)	4.691.675		
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(763.232)	(533.416)	(229.816)	(310.585)	(6.284)	(41.392)	30.534	(25.414)	(27.327)	(20.350)	(2.462)	91.306	(174.214)	(292)	20.910	(1.228.802)		
Imposto de Renda e Contribuição Social	(156.143)	-	-	(211.681)	(1)	(35.052)	-	(60.184)	(18.465)	(31.766)	(1.840)	74.364	(51.968)	(311)	42.574	(450.473)		
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(607.089)	-	-	(98.904)	(6.283)	(6.340)	30.534	34.770	(8.862)	11.416	(622)	16.942	(122.246)	19	(21.664)	(778.329)		
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.379.559	-	-	(3.881.869)	3.462.873		
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.185.376	-	-	4.181	1.189.557		
LUCRO LÍQUIDO	2.421.486	1.640.046	781.439	643.770	(11.301)	68.583	(49.539)	365.709	52.941	79.841	64.128	4.564.935	334.523	(4.958)	(3.877.688)	4.652.430		
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Continuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.379.559		
Atribuído aos acionistas da empresa controladora - Op. Descontinuada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.185.376		
Atribuído aos acionistas não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.495		
LAJIDA	3.650.552	2.539.917	1.110.634	1.172.869	98.629	135.126	84.848	405.835	70.342	305.366	67.560	3.065.272	534.072	(1.669)	(4.003.146)	5.585.656		

* Valores sujeitos a arredondamentos.

Earnings Release 3T21

Demonstração do Resultado 9M20	Geração e Transmissão											Transmissoras				Elimin. e Reclussif.	Consolidado
	Geração e Transmissão'		Distribuição	Telecom	Compagas	Elejor	UEG Araucária	Comercialização	Parques Eólicos	Holding	FDA	Bela Vista	Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru				
	Geração	Transmissão															
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.446.889	1.718.087	728.802	7.872.542	285.743	395.321	127.515	183.059	1.759.112	306.359	57.038	-	423.472	-	(878.959)	12.978.091	
Fornecimento de energia elétrica	431.065	431.065	-	3.810.207	-	-	-	-	644.821	-	-	-	-	-	(2.066)	4.884.027	
Suprimento de energia elétrica	1.235.669	1.235.669	-	185.102	-	-	127.515	183.059	967.832	306.359	-	-	423.455	-	(1.085.143)	2.343.848	
Disponibilidade da rede elétrica (TUSD/ TUST)	564.331	-	564.331	2.682.611	-	-	-	-	-	-	51.301	-	-	-	(241.404)	3.056.839	
Receita de construção	149.691	-	149.691	759.229	-	6.007	-	-	-	-	5.737	-	-	-	-	920.664	
Valor justo do ativo indenizável da concessão	-	-	-	6.991	-	5.986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.977	
Telecomunicações	-	-	-	-	283.868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(283.868)	-	
Distribuição de gás canalizado	-	-	-	-	-	383.265	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.994)	379.271	
Resultado de ativos e passivos financeiros setoriais	-	-	-	264.032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	264.032	
Outras receitas operacionais	66.133	51.353	14.780	164.370	1.875	63	-	-	146.459	-	-	-	17	-	737.516	1.116.433	
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.272.722)	(916.121)	(356.600)	(6.300.907)	(257.865)	(329.044)	(48.497)	(327.788)	(1.611.191)	(203.707)	(9.620)	(123.231)	(161.666)	(385)	797.676	(9.848.946)	
Energia elétrica comprada para revenda	(66.840)	(66.839)	-	(3.904.215)	-	-	-	-	(1.595.494)	(3.477)	-	-	(18.140)	-	1.079.805	(4.508.361)	
Encargos de uso da rede elétrica	(230.198)	(230.198)	-	(878.872)	-	-	(11.478)	(20.482)	-	(20.263)	-	-	(77.299)	-	244.085	(994.507)	
Pessoal e administradores	(259.040)	(157.830)	(101.210)	(552.770)	(48.529)	(27.475)	(3.011)	(1.929)	(9.441)	(7.541)	(626)	(16.601)	(334)	(261)	-	(927.558)	
Planos previdenciário e assistencial	(45.320)	(27.524)	(17.796)	(110.137)	(8.370)	(3.224)	(148)	(236)	(1.079)	(486)	(21)	(1.856)	(22)	(3)	-	(170.902)	
Material	(7.308)	(4.802)	(2.506)	(43.630)	(1.266)	(443)	(232)	(11)	(6)	(1.822)	(18)	(530)	(72)	-	1.266	(54.072)	
Matéria-prima e insumos para produção de energia	-	-	-	-	-	-	-	(147.136)	-	-	-	-	-	-	3.727	(143.409)	
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-	(263.610)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(263.610)	
Serviços de terceiros	(71.910)	(53.630)	(18.280)	(300.495)	(49.724)	(8.739)	(8.502)	(20.090)	(1.441)	(31.235)	(4.798)	(25.347)	(20.964)	(82)	129.657	(413.670)	
Depreciação e amortização	(248.633)	(241.238)	(7.395)	(275.543)	(110.352)	(15.062)	(20.813)	(18.151)	(50)	(120.898)	(17)	(1.362)	(35.938)	(6)	104.929	(741.896)	
Provisões e reversões	(60.661)	(35.908)	(24.753)	(183.566)	12.210	(397)	-	(118.068)	(1.122)	(2.352)	(32)	(53.397)	-	-	(8.157)	(415.542)	
Custos de construção	(172.244)	-	(172.244)	(759.229)	-	(6.007)	-	-	-	-	(3.735)	-	-	-	-	(941.215)	
Outros custos e despesas operacionais	(110.568)	(98.152)	(12.416)	707.550	(51.834)	(4.087)	(4.313)	(1.685)	(2.558)	(15.633)	(373)	(24.138)	(8.897)	(33)	(757.636)	(274.205)	
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	299.556	183.657	115.899	-	-	-	-	-	(88)	50.219	-	2.719.734	-	-	(2.986.022)	83.399	
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E TRIBUTOS	1.473.723	985.623	488.101	1.571.635	27.878	66.277	79.018	(144.729)	147.833	152.871	47.418	2.596.503	261.806	(385)	(3.067.305)	3.212.544	
RESULTADO FINANCEIRO	(112.743)	(81.525)	(31.218)	973.019	(19.537)	(1.500)	(117.067)	269	6.718	(69.832)	(1.734)	187.452	1.190	436	21.293	867.964	
Receitas financeiras	86.719	65.951	20.768	1.219.893	17.408	11.113	5.212	762	6.798	16.183	915	234.592	1.206	446	(17.727)	1.583.520	
Despesas financeiras	(199.462)	(147.476)	(51.986)	(246.874)	(36.945)	(12.613)	(122.279)	(493)	(80)	(86.015)	(2.649)	(47.140)	(16)	(10)	39.020	(715.556)	
LUCRO OPERACIONAL	1.360.980	904.098	456.883	2.544.654	8.341	64.777	(38.049)	(144.460)	154.551	83.039	45.684	2.783.955	262.996	51	(3.046.012)	4.080.507	
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	(351.182)	(238.364)	(112.818)	(863.698)	(2.993)	(23.103)	(969)	(5.372)	(52.733)	(15.992)	(2.170)	(24.675)	(14.208)	(131)	22.620	(1.334.606)	
Imposto de Renda e Contribuição Social	(276.275)	-	-	(866.266)	(10.559)	(21.145)	-	(493)	(4.300)	(14.412)	(1.648)	(47.093)	(13.939)	(114)	31.074	(1.225.170)	
Imposto de Renda e Contribuição Social diferidos	(74.907)	-	-	2.568	7.566	(1.958)	(969)	(4.879)	(48.433)	(1.580)	(522)	22.418	(269)	(17)	(8.454)	(109.436)	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES CONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.759.280	-	-	(3.023.392)	2.745.901	
LUCRO LÍQUIDO DE OPERAÇÕES DESCONTINUADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.476	-	-	(6.074)	40.402	
LUCRO LÍQUIDO	1.009.798	665.734	344.065	1.680.956	5.348	41.674	(39.018)	(149.832)	101.818	67.047	43.514	2.805.756	248.788	(80)	(3.029.466)	2.786.303	
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)	
LAJIDA	1.722.356	1.226.861	495.496	1.847.178	138.230	81.339	99.831	(126.578)	147.883	273.769	47.435	2.597.865	297.744	(379)	(3.172.234)	3.954.439	

* Valores sujeitos a arredondamentos.