

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	9
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	10
Demonstração de Valor Adicionado	11

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	12
Balanço Patrimonial Passivo	14
Demonstração do Resultado	16
Demonstração do Resultado Abrangente	17
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	20
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	21
Demonstração de Valor Adicionado	22

Comentário do Desempenho	23
--------------------------	----

Notas Explicativas	28
--------------------	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	99
---	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	100
Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	102
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	103
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	104

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	5.772.757.424
Preferenciais	0
Total	5.772.757.424
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

#Error

#Error

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	20.196.408	18.320.354
1.01	Ativo Circulante	1.055.862	1.778.348
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	196.613	763.501
1.01.03	Contas a Receber	740.377	944.065
1.01.03.01	Clientes	374.844	364.742
1.01.03.01.01	Clientes	374.844	364.742
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	365.533	579.323
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	58.739	127.138
1.01.03.02.02	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	5.323	4.515
1.01.03.02.03	Ativos de contrato	123.211	274.863
1.01.03.02.04	Créditos com Partes Relacionadas	8.789	12.279
1.01.03.02.05	Outros Créditos	169.471	160.528
1.01.04	Estoques	25.926	23.106
1.01.06	Tributos a Recuperar	86.629	38.277
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	86.629	38.277
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	26.044	13.002
1.01.06.01.02	Outros Tributos a Recuperar	60.585	25.275
1.01.07	Despesas Antecipadas	6.317	9.399
1.02	Ativo Não Circulante	19.140.546	16.542.006
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.532.278	4.742.376
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	90.571	110.615
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	90.571	110.615
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	5.441.707	4.631.761
1.02.01.10.03	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	803.472	747.891
1.02.01.10.04	Ativos de contrato	4.331.633	3.659.534
1.02.01.10.05	Depósitos Judiciais	94.152	72.711
1.02.01.10.06	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	472	469
1.02.01.10.07	Tributos Correntes a Recuperar	73.548	58.666
1.02.01.10.08	Outros Créditos	80.608	64.655
1.02.01.10.09	Direito de Uso de Ativos	57.822	27.835
1.02.02	Investimentos	6.987.550	6.186.349
1.02.02.01	Participações Societárias	6.987.550	6.186.349
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	18.525	9.986
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.135.316	3.611.947
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	2.833.709	2.564.416
1.02.03	Imobilizado	5.368.321	5.559.793
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	5.141.543	5.329.364
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	226.778	230.429
1.02.04	Intangível	1.252.397	53.488
1.02.04.01	Intangíveis	1.252.397	53.488
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.234.371	35.146
1.02.04.01.02	Outros	18.026	18.342

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	20.196.408	18.320.354
2.01	Passivo Circulante	1.990.370	2.346.758
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	119.084	164.298
2.01.01.01	Obrigações Sociais	20.243	20.972
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	98.841	143.326
2.01.02	Fornecedores	346.923	282.700
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	346.923	282.700
2.01.03	Obrigações Fiscais	19.438	119.118
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	18.297	116.819
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	15.872	71.776
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	2.425	45.043
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	478	1.678
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	663	621
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	892.724	879.415
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	132.993	127.489
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	132.993	127.489
2.01.04.02	Debêntures	759.731	751.926
2.01.05	Outras Obrigações	612.201	901.227
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	439.214	6.762
2.01.05.01.02	Débitos com Controladas	434.141	0
2.01.05.01.03	Débitos com Controladores	2.220	2.519
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	2.853	4.243
2.01.05.02	Outros	172.987	894.465
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	31.648	769.108
2.01.05.02.04	Benefícios Pós-Emprego	17.503	17.634
2.01.05.02.05	Encargos setoriais a recolher	10.799	13.877
2.01.05.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento	75.874	60.712
2.01.05.02.07	Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	7.026	6.673
2.01.05.02.08	Passivo de arrendamentos	11.697	9.571
2.01.05.02.09	Outras Contas a Pagar	18.440	16.890
2.02	Passivo Não Circulante	5.476.914	5.240.861
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.193.392	3.576.678
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	1.310.144	1.333.066
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	1.310.144	1.333.066
2.02.01.02	Debêntures	1.883.248	2.243.612
2.02.02	Outras Obrigações	797.398	773.799
2.02.02.02	Outros	797.398	773.799
2.02.02.02.03	Fornecedores	125.744	145.145
2.02.02.02.04	Obrigações Fiscais	48.737	47.125
2.02.02.02.05	Benefícios Pós-Emprego	425.796	413.881
2.02.02.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento	58.668	63.675
2.02.02.02.07	Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	50.788	46.755
2.02.02.02.08	Passivo de arrendamentos	48.123	19.521
2.02.02.02.09	Outras Contas a Pagar	39.542	37.697
2.02.03	Tributos Diferidos	967.122	360.079

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	967.122	360.079
2.02.04	Provisões	519.002	530.305
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	483.407	496.844
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	6.582	6.015
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	158.664	150.770
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	11.172	14.634
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	306.989	325.425
2.02.04.02	Outras Provisões	35.595	33.461
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	2.211	2.464
2.02.04.02.04	Provisões para Passivos Regulatórios	33.384	30.997
2.03	Patrimônio Líquido	12.729.124	10.732.735
2.03.01	Capital Social Realizado	5.772.757	5.765.226
2.03.02	Reservas de Capital	170.000	0
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	170.000	0
2.03.04	Reservas de Lucros	3.795.011	4.397.551
2.03.04.01	Reserva Legal	657.881	657.881
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	3.137.130	3.137.130
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	602.540
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.456.953	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	534.403	569.958

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.169.487	3.052.217	826.571	2.446.889
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-745.955	-1.574.828	-380.763	-1.032.000
3.03	Resultado Bruto	423.532	1.477.389	445.808	1.414.889
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.539.663	1.934.847	97.442	58.834
3.04.01	Despesas com Vendas	1.404	816	80	-2.819
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-56.034	-162.096	-44.379	-144.559
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.205.870	1.217.950	624	874
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-25.009	-36.003	-66.751	-94.218
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	413.432	914.180	207.868	299.556
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.963.195	3.412.236	543.250	1.473.723
3.06	Resultado Financeiro	-93.844	-227.518	-27.942	-112.743
3.06.01	Receitas Financeiras	21.751	45.530	30.689	86.719
3.06.02	Despesas Financeiras	-115.595	-273.048	-58.631	-199.462
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.869.351	3.184.718	515.308	1.360.980
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-492.508	-763.232	-100.409	-351.182
3.08.01	Corrente	-29.589	-156.144	-77.879	-276.275
3.08.02	Diferido	-462.919	-607.088	-22.530	-74.907
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.376.843	2.421.486	414.899	1.009.798
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.376.843	2.421.486	414.899	1.009.798
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,23875	0,4199	0,07197	0,17515
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,23875	0,4199	0,07197	0,17515

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	1.376.843	2.421.486	414.899	1.009.798
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-88	0	0
4.02.01	Perdas com Passivos Atuariais - não serão reclassificados para o resultado	0	-133	0	0
4.02.03	Tributos sobre Outros Resultados Abrangentes - não serão reclassificados para o resultado	0	45	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.376.843	2.421.398	414.899	1.009.798

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	747.711	927.637
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	789.749	1.054.391
6.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	2.421.486	1.009.798
6.01.01.02	Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	232.932	185.014
6.01.01.03	Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	-96.458	-56.953
6.01.01.04	Remuneração de contratos de concessão de transmissão	-778.892	-506.283
6.01.01.06	Imposto de renda e contribuição social	156.144	276.275
6.01.01.07	Imposto de renda e contribuição social diferidos	607.088	74.907
6.01.01.08	Resultado da equivalência patrimonial	-914.180	-299.556
6.01.01.09	Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	24.927	17.789
6.01.01.10	Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	27.836	27.491
6.01.01.11	Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento	23.524	20.873
6.01.01.12	Depreciação e amortização	238.316	248.633
6.01.01.13	Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	26.647	60.658
6.01.01.14	Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	-1.198.933	0
6.01.01.15	Valor justo nas operações com derivativos	17.224	-28.310
6.01.01.16	Baixas de ativos de contrato	0	23.688
6.01.01.17	Resultado das baixas de imobilizado	2.102	367
6.01.01.19	Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	-14	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	327.367	238.682
6.01.02.01	Clientes	453.825	499.845
6.01.02.02	Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	286.944	49.926
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-20.050	8.626
6.01.02.04	Outros créditos	-42.326	-33.044
6.01.02.05	Estoques	-2.568	-383
6.01.02.06	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-13.045	-16.580
6.01.02.07	Outros tributos a recuperar	-105.997	11.303
6.01.02.08	Despesas antecipadas	3.082	4.905
6.01.02.09	Partes relacionadas a receber	3.490	-1.368
6.01.02.10	Obrigações sociais e trabalhistas	-45.214	30.129
6.01.02.11	Partes relacionadas a pagar	-1.690	-890
6.01.02.12	Fornecedores	-101.395	-170.441
6.01.02.13	Outras obrigações fiscais	9.780	-44.740
6.01.02.14	Benefícios pós-emprego	-41.112	-40.490
6.01.02.15	Encargos setoriais a recolher	-3.078	-2.339
6.01.02.16	Pesquisa e desenvolvimento	-13.910	-26.262
6.01.02.17	Contas a pagar vinculadas à concessão	-3.871	-3.497
6.01.02.18	Outras contas a pagar	3.395	3.226
6.01.02.19	Provisões para litígios quitadas	-38.893	-29.244
6.01.03	Outros	-369.405	-365.436

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-212.048	-132.700
6.01.03.02	Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	-59.282	-65.428
6.01.03.03	Encargos de debêntures pagos	-95.009	-165.996
6.01.03.04	Encargos de passivo de arrendamentos pagos	-3.066	-1.312
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-119.865	-247.395
6.02.01	Aplicações financeiras	20.044	-2.038
6.02.04	Aportes em investimentos	-116.240	-211.129
6.02.06	Aquisições de imobilizado	-21.658	-31.032
6.02.08	Aquisições de intangível	-2.011	-3.196
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.194.734	-429.584
6.03.01	Ingressos de empréstimos e financiamentos	51.000	263.000
6.03.02	Ingressos de mútuos obtidos com partes relacionadas	489.200	0
6.03.04	Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital	170.000	0
6.03.05	Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	-92.785	-88.566
6.03.06	Amortizações de principal de debêntures	-400.428	-333.334
6.03.07	Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-7.721	-8.184
6.03.08	Amortizações de principal de obrigações com partes relacionadas	-64.000	0
6.03.09	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-1.340.000	-262.500
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-566.888	250.658
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	763.501	513.006
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	196.613	763.664

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	5.765.226	0	4.397.551	0	569.958	10.732.735
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.765.226	0	4.397.551	0	569.958	10.732.735
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.531	0	-602.540	0	0	-595.009
5.04.01	Aumentos de Capital	7.531	0	0	0	0	7.531
5.04.09	Deliberação de dividendo adicional proposto	0	0	-602.540	0	0	-602.540
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.421.486	-88	2.421.398
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.421.486	0	2.421.486
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-88	-88
5.05.02.06	Ajustes Atuariais	0	0	0	0	-133	-133
5.05.02.07	Tributos s/ Ajustes Atuariais	0	0	0	0	45	45
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	170.000	0	35.467	-35.467	170.000
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	35.467	-35.467	0
5.06.07	Recebimento de adiantamento	0	170.000	0	0	0	170.000
5.07	Saldos Finais	5.772.757	170.000	3.795.011	2.456.953	534.403	12.729.124

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	5.765.226	0	3.279.802	0	704.677	9.749.705
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.765.226	0	3.279.802	0	704.677	9.749.705
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-175.383	0	0	-175.383
5.04.06	Dividendos	0	0	-175.383	0	0	-175.383
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.009.798	0	1.009.798
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.009.798	0	1.009.798
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	45.250	-45.250	0
5.06.04	Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos	0	0	0	45.250	-45.250	0
5.07	Saldos Finais	5.765.226	0	3.104.419	1.055.048	659.427	10.584.120

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	4.716.357	2.819.777
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.206.304	2.636.921
7.01.02	Outras Receitas	1.217.965	874
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	292.173	184.862
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-85	-2.880
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.300.223	-682.538
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.247.953	-568.769
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-3.372	-2.614
7.02.04	Outros	-48.898	-111.155
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.416.134	2.137.239
7.04	Retenções	-238.316	-248.633
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-238.316	-248.633
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.177.818	1.888.606
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	960.890	386.713
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	914.180	299.556
7.06.02	Receitas Financeiras	45.530	86.719
7.06.03	Outros	1.180	438
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.138.708	2.275.319
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.138.708	2.275.319
7.08.01	Pessoal	298.865	280.092
7.08.01.01	Remuneração Direta	157.034	158.650
7.08.01.02	Benefícios	70.444	64.521
7.08.01.03	F.G.T.S.	11.057	11.491
7.08.01.04	Outros	60.330	45.430
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.145.730	781.996
7.08.02.01	Federais	1.118.780	749.548
7.08.02.02	Estaduais	18.280	28.991
7.08.02.03	Municipais	8.670	3.457
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	272.627	203.433
7.08.03.01	Juros	269.363	200.023
7.08.03.02	Aluguéis	2.844	2.760
7.08.03.03	Outras	420	650
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.421.486	1.009.798
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.421.486	1.009.798

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	22.333.540	20.442.581
1.01	Ativo Circulante	2.278.473	2.979.609
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	856.543	1.509.740
1.01.03	Contas a Receber	1.283.866	1.386.628
1.01.03.01	Clientes	919.469	853.442
1.01.03.01.01	Clientes	919.469	853.442
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	364.397	533.186
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	40.010	65.538
1.01.03.02.02	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	5.323	4.515
1.01.03.02.03	Ativos de contrato	135.481	285.682
1.01.03.02.04	Créditos com Partes Relacionadas	5.592	7.359
1.01.03.02.05	Outros Créditos	177.991	170.092
1.01.04	Estoques	26.127	23.307
1.01.06	Tributos a Recuperar	99.693	46.940
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	99.693	46.940
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	31.089	21.061
1.01.06.01.02	Outros Tributos a Recuperar	68.604	25.879
1.01.07	Despesas Antecipadas	12.244	12.994
1.02	Ativo Não Circulante	20.055.067	17.462.972
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	6.260.349	5.368.932
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	306.372	289.480
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	306.372	289.480
1.02.01.07	Tributos Diferidos	69.037	34.267
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	69.037	34.267
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	1.600	0
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	200	0
1.02.01.09.03	Créditos com Controladores	200	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	5.883.140	5.045.185
1.02.01.10.03	Contas a Receber Vinculadas à Concessão	803.472	747.891
1.02.01.10.04	Ativos de contrato	4.764.822	4.064.900
1.02.01.10.05	Depósitos Judiciais	99.911	78.195
1.02.01.10.06	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	472	469
1.02.01.10.07	Tributos Correntes a Recuperar	74.531	59.687
1.02.01.10.08	Outros Créditos	81.148	64.994
1.02.01.10.09	Direito de Uso de Ativos	58.784	29.049
1.02.02	Investimentos	2.852.234	2.574.402
1.02.02.01	Participações Societárias	2.852.234	2.574.402
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	18.525	9.986
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	2.833.709	2.564.416
1.02.03	Imobilizado	8.972.196	9.095.100
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	8.501.022	8.500.845
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	471.174	594.255
1.02.04	Intangível	1.970.288	424.538
1.02.04.01	Intangíveis	1.970.288	424.538

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.609.638	53.443
1.02.04.01.02	Autorização e Concessão de Controladas	336.041	346.715
1.02.04.01.03	Outros	24.609	24.380

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	22.333.540	20.442.581
2.01	Passivo Circulante	2.341.205	2.858.197
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	119.972	164.977
2.01.01.01	Obrigações Sociais	20.582	21.358
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	99.390	143.619
2.01.02	Fornecedores	863.329	555.876
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	863.329	555.876
2.01.03	Obrigações Fiscais	102.690	156.270
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	98.356	152.870
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	86.754	97.653
2.01.03.01.02	Outras Obrigações Fiscais Federais	11.602	55.217
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	2.301	1.723
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	2.033	1.677
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	1.006.589	980.117
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	195.661	190.672
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	195.661	190.672
2.01.04.02	Debêntures	810.928	789.445
2.01.05	Outras Obrigações	248.625	1.000.957
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	5.765	41.961
2.01.05.01.03	Débitos com Controladores	2.019	2.826
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	3.746	39.135
2.01.05.02	Outros	242.860	958.996
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	31.649	781.394
2.01.05.02.04	Benefícios Pós-Emprego	17.503	17.634
2.01.05.02.05	Encargos setoriais a recolher	16.681	18.147
2.01.05.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento	83.492	65.978
2.01.05.02.07	Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	7.026	6.673
2.01.05.02.08	Passivo de arrendamentos	11.739	9.798
2.01.05.02.09	Outras Contas a Pagar	74.770	59.372
2.02	Passivo Não Circulante	7.027.082	6.758.509
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.526.067	4.950.519
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.107.582	2.175.082
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	2.107.582	2.175.082
2.02.01.02	Debêntures	2.418.485	2.775.437
2.02.02	Outras Obrigações	852.986	868.116
2.02.02.02	Outros	852.986	868.116
2.02.02.02.03	Fornecedores	125.744	145.146
2.02.02.02.04	Obrigações Fiscais	53.561	51.727
2.02.02.02.05	Benefícios Pós-Emprego	426.488	414.524
2.02.02.02.06	Pesquisa e Desenvolvimento	62.546	65.942
2.02.02.02.07	Contas a Pagar Vinculadas à Concessão	50.788	46.755
2.02.02.02.08	Passivo de arrendamentos	49.144	20.604
2.02.02.02.09	Outras Contas a Pagar	84.715	123.418
2.02.03	Tributos Diferidos	1.096.673	376.185
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.096.673	376.185

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04	Provisões	551.356	563.689
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	515.761	528.928
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	25.107	30.255
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	159.691	151.288
2.02.04.01.03	Provisões para Benefícios a Empregados	11.172	14.634
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	319.791	332.751
2.02.04.02	Outras Provisões	35.595	34.761
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	2.210	3.763
2.02.04.02.04	Provisões para Passivos Regulatórios	33.385	30.998
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	12.965.253	10.825.875
2.03.01	Capital Social Realizado	5.772.757	5.765.226
2.03.02	Reservas de Capital	170.000	0
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	170.000	0
2.03.04	Reservas de Lucros	3.795.011	4.397.551
2.03.04.01	Reserva Legal	657.881	657.881
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	3.137.130	3.137.130
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	602.540
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.456.953	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	534.403	569.958
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	236.129	93.140

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.176.646	5.452.080	1.192.970	3.370.804
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.616.637	-3.232.284	-549.762	-1.661.590
3.03	Resultado Bruto	560.009	2.219.796	643.208	1.709.214
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	1.605.331	1.632.633	-68.782	-184.403
3.04.01	Despesas com Vendas	1.416	999	69	-2.854
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-64.661	-189.037	-52.720	-165.487
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	1.571.802	1.585.979	624	874
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-23.923	-36.220	-69.275	-95.911
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	120.697	270.912	52.520	78.975
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.165.340	3.852.429	574.426	1.524.811
3.06	Resultado Financeiro	-117.160	-302.307	-51.206	-183.037
3.06.01	Receitas Financeiras	31.192	75.853	37.709	105.602
3.06.02	Despesas Financeiras	-148.352	-378.160	-88.915	-288.639
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	2.048.180	3.550.122	523.220	1.341.774
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-637.049	-985.647	-114.145	-390.560
3.08.01	Corrente	-61.096	-299.884	-90.354	-306.824
3.08.02	Diferido	-575.953	-685.763	-23.791	-83.736
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.411.131	2.564.475	409.075	951.214
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.411.131	2.564.475	409.075	951.214
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.376.843	2.421.486	414.899	1.009.798
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	34.288	142.989	-5.824	-58.584
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,23875	0,4199	0,07197	0,17515
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,23875	0,4199	0,07197	0,17515

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	1.411.131	2.564.475	409.075	951.214
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-88	0	0
4.02.01	Perdas com Passivos Atuariais - não serão reclassificados para o resultado	0	-133	0	0
4.02.03	Tributos sobre Outros Resultados Abrangentes - não serão reclassificados para o resultado	0	45	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.411.131	2.564.387	409.075	951.214
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.376.843	2.421.398	414.899	1.009.798
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	34.288	142.989	-5.824	-58.584

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.251.360	1.338.639
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.552.151	1.614.476
6.01.01.01	Lucro Líquido do Exercício	2.564.475	951.214
6.01.01.02	Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas	332.052	274.277
6.01.01.03	Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas	-96.458	-56.953
6.01.01.04	Remuneração de contratos de concessão de transmissão	-824.674	-537.659
6.01.01.06	Imposto de renda e contribuição social	299.884	306.824
6.01.01.07	Imposto de renda e contribuição social diferidos	685.763	83.736
6.01.01.08	Resultado da equivalência patrimonial	-270.912	-78.975
6.01.01.09	Apropriação do cálculo atuarial dos benefícios pós-emprego	24.976	17.825
6.01.01.10	Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	28.226	27.291
6.01.01.11	Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento	43.949	27.153
6.01.01.12	Depreciação e amortização	412.268	423.503
6.01.01.13	Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas	-115.223	177.057
6.01.01.14	Resultado da repactuação do risco hidrológico - GSF	-1.560.896	0
6.01.01.16	Valor justo nas operações com derivativos	17.224	-28.310
6.01.01.17	Baixas de ativos de contrato	0	23.688
6.01.01.18	Resultado das baixas de imobilizado	11.521	3.805
6.01.01.20	Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido	-24	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	236.330	189.943
6.01.02.01	Clientes	419.971	495.917
6.01.02.02	Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos	49.478	24.598
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-20.276	8.398
6.01.02.04	Outros créditos	-41.483	-6.105
6.01.02.05	Estoques	-2.568	-383
6.01.02.06	Imposto de renda e contribuição social a recuperar	-10.031	-16.174
6.01.02.07	Outros tributos a recuperar	-119.287	10.666
6.01.02.08	Despesas antecipadas	-850	2.860
6.01.02.09	Partes relacionadas a receber	1.567	2.454
6.01.02.10	Obrigações sociais e trabalhistas	-45.005	30.153
6.01.02.11	Partes relacionadas a pagar	-2.624	-1.125
6.01.02.12	Fornecedores	129.477	-308.748
6.01.02.13	Outras obrigações fiscais	18.476	-35.064
6.01.02.14	Benefícios pós-emprego	-41.502	-40.290
6.01.02.15	Encargos setoriais a recolher	-1.466	585
6.01.02.16	Pesquisa e Desenvolvimento	-30.018	-29.783
6.01.02.17	Contas a pagar vinculadas à concessão	-3.871	-3.497
6.01.02.18	Outras contas a pagar	-24.605	84.726
6.01.02.19	Provisões para litígios quitadas	-39.053	-29.245
6.01.03	Outros	-537.121	-465.780

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01.03.01	Imposto de renda e contribuição social pagos	-310.783	-158.188
6.01.03.02	Encargos de empréstimos e financiamentos pagos	-102.926	-114.773
6.01.03.03	Encargos de debêntures pagos	-119.894	-191.389
6.01.03.04	Encargos de passivo de arrendamentos pagos	-3.144	-1.430
6.01.03.05	Encargos de mútuos obtidos com partes relacionadas pagos	-374	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-169.110	-245.712
6.02.01	Aplicações financeiras	-16.892	-18.042
6.02.04	Aportes em investimentos	-30.870	-50.375
6.02.06	Aquisições de imobilizado	-118.715	-169.685
6.02.08	Aquisições de intangível	-2.633	-7.610
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.735.447	-456.485
6.03.01	Ingressos de empréstimos e financiamentos	51.000	263.000
6.03.03	Ingressos de mútuos obtidos com partes relacionadas	0	40.000
6.03.05	Recebimento de adiantamento para futuro aumento de capital	170.000	0
6.03.06	Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos	-138.554	-132.662
6.03.07	Amortizações de principal de debêntures	-424.194	-355.910
6.03.08	Amortizações de principal de passivo de arrendamentos	-7.886	-8.413
6.03.09	Amortizações de principal de obrigações com partes relacionadas	-33.528	0
6.03.10	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-1.352.285	-262.500
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-653.197	636.442
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.509.740	899.232
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	856.543	1.535.674

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	5.765.226	0	4.397.551	0	569.958	10.732.735	93.140	10.825.875
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.765.226	0	4.397.551	0	569.958	10.732.735	93.140	10.825.875
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.531	0	-602.540	0	0	-595.009	0	-595.009
5.04.01	Aumentos de Capital	7.531	0	0	0	0	7.531	0	7.531
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	-602.540	0	0	-602.540	142.989	-459.551
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.421.486	-88	2.421.398	142.989	2.564.387
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	2.421.486	0	2.421.486	0	2.421.486
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-88	-88	0	-88
5.05.02.07	Tributos s/ Ajustes Atuariais	0	0	0	0	-133	-133	0	-133
5.05.02.08	Perda com variação de participação em Controlada	0	0	0	0	45	45	0	45
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	170.000	0	35.467	-35.467	170.000	0	170.000
5.06.05	Realização de ganhos atuariais	0	0	0	35.467	-35.467	0	0	0
5.06.08	Recebimento de adiantamento	0	170.000	0	0	0	170.000	0	170.000
5.07	Saldos Finais	5.772.757	170.000	3.795.011	2.456.953	534.403	12.729.124	236.129	12.965.253

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	5.765.226	0	3.279.802	0	704.677	9.749.705	123.454	9.873.159
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.765.226	0	3.279.802	0	704.677	9.749.705	123.454	9.873.159
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-175.383	0	0	-175.383	0	-175.383
5.04.06	Dividendos	0	0	-175.383	0	0	-175.383	0	-175.383
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	0	0	0	-58.584	-58.584
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.009.798	0	1.009.798	-58.584	951.214
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	1.009.798	0	1.009.798	0	1.009.798
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.06.01	Constituição de Reservas	0	0	0	45.250	-45.250	0	0	0
5.06.05	Realização de ganhos atuariais	0	0	0	45.250	-45.250	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.765.226	0	3.104.419	1.055.048	659.427	10.584.120	64.870	10.648.990

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	7.895.234	3.885.870
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	5.868.469	3.629.830
7.01.02	Outras Receitas	1.585.994	874
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	440.671	258.081
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	100	-2.915
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.066.068	-1.199.295
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.147.302	-960.387
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	-3.372	-2.833
7.02.04	Outros	84.606	-236.075
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.829.166	2.686.575
7.04	Retenções	-412.268	-423.503
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-412.268	-423.503
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	4.416.898	2.263.072
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	347.995	185.033
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	270.912	78.975
7.06.02	Receitas Financeiras	75.853	105.602
7.06.03	Outros	1.230	456
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.764.893	2.448.105
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.764.893	2.448.105
7.08.01	Pessoal	313.034	289.415
7.08.01.01	Remuneração Direta	168.609	166.449
7.08.01.02	Benefícios	71.905	65.511
7.08.01.03	F.G.T.S.	11.912	12.025
7.08.01.04	Outros	60.608	45.430
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.503.177	909.922
7.08.02.01	Federais	1.458.183	860.442
7.08.02.02	Estaduais	35.838	45.848
7.08.02.03	Municipais	9.156	3.632
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	384.207	297.554
7.08.03.01	Juros	373.339	288.529
7.08.03.02	Aluguéis	10.448	8.375
7.08.03.03	Outras	420	650
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.564.475	951.214
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.421.486	1.009.798
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	142.989	-58.584

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

em 30 de setembro de 2021

em milhares de reais

1 Mercado de Energia

Comportamento do mercado - A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e parques eólicos nos 9 (nove) primeiros meses de 2021 foi de 13.090GWh, contra 8.962GWh no mesmo período de 2020. Essa diferença deve-se à ligeira recuperação do longo período de estiagem que atingiu a região Sul do país em 2020, com um maior despacho pelo ONS das usinas hidráulicas da região Sul, dentre elas as da Copel GeT, embora ainda aquém dos patamares de geração própria de 15.235GWh alcançados no mesmo período de 2019. A seguir, o fluxo de energia da Copel GeT no 9M21:

Fluxo de energia (GWh)			janeiro a setembro de 2021		
Geração própria 13.090 60,5%			Suprimento concessionária CCEE¹ 114 0,5%		
			Consumidores livres 7.064 32,7%		
Energia comprada 8.538 39,5%			Energia suprida 15.215 70,3%		
Dona Francisca 101 MRE: 824 Outros ² 7.613			Contratos bilaterais 8.912 CCEAR 2.611 CER 685 CCEE(MCP) 776 MRE 2.231		
			Perdas e diferenças EOLs (230) -1,1%		
Disponibilidade 21.628					

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.

¹ Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR² Outros: Energia comprada pela Copel Mercado Livre e CCEAL recomposição

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

Comentário do Desempenho

Venda de energia - Na tabela a seguir são apresentadas as vendas totais de energia da Companhia:

Classe	Em GWh		
	jan a set 2021	jan a set 2020	Variação
Copel Geração e Transmissão			
CCEAR (Copel Distribuição)	91	90	1,1%
CCEAR (outras concessionárias)	1.647	1.649	-0,1%
Consumidores livres	983	2.462	-60,1%
Contratos bilaterais (Copel Mercado Livre)	9.726	5.339	82,2%
Contratos bilaterais ¹	522	2.218	-76,5%
CCEE (MCP) ¹	-	257	-100,0%
Total da Copel Geração e Transmissão	12.969	12.015	7,9%
Parques Eólicos			
CCEAR (Copel DIS)	23	24	-4,2%
CCEAR (outras concessionárias)	964	966	-0,2%
CER	685	686	0,0%
Copel Mercado Livre	2	37	-94,6%
Total dos Parques Eólicos	1.674	1.713	-2,3%
Total	14.643	13.728	6,7%

Observação: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia) e a energia da UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP) ou através de contratos bilaterais.

¹ 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.

2 Administração

Quadro de empregados

Empregados	set 2021	set 2020
Copel Geração e Transmissão	1.514	1.616
Controlada - UEG Araucária	18	15
	1.532	1.631

3 Tarifas

Tarifas de suprimento de energia

Tarifas de suprimento de energia - R\$/MWh	set 2021	set 2020	Variação
Leilão - CCEAR 2011-2040 (UHE Mauá)	247,68	231,81	6,8%
Leilão - CCEAR 2013-2042 (Cavernoso II)	264,84	249,73	6,1%
Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (Colíder) (a)	188,03	176,77	6,4%
Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (Baixo Iguaçu)	194,55	183,76	5,9%
Concessionárias dentro do Estado do Paraná	235,12	217,59	8,1%

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

(a) Para o ano de 2018, a energia de Colíder foi submetida ao MCSD de Energia Nova. O atendimento dos CCEARs está sendo realizado parcialmente na proporção da entrada em operação comercial das suas unidades, conforme liminar sob a ação n.º 1018935-95.2017.4.01.3400.

Comentário do Desempenho

4 Resultado Econômico-Financeiro

Receitas (NE nº 30)

A Receita operacional líquida acumulada até setembro de 2021, de R\$ 5.452.080, foi 61,7% superior aos R\$ 3.370.804 registrados no mesmo período de 2020.

Essa variação decorreu, principalmente, dos seguintes fatos:

- a) redução de 64,4% em Receita de fornecimento de energia elétrica, tendo em vista a mudança de estratégia de alocação de energia, com a diminuição da venda para consumidores livres e aumento dos contratos bilaterais com a Copel Comercialização;
- b) aumento de 92,0% na Receita de suprimento de energia elétrica, sobretudo pelo despacho da UEGA que gerou 1.835 GWh devido às restrições hídricas, quantidade quatro vezes superior à geração de 428 GWh em relação ao mesmo período de 2020, que somada aos demais segmentos totaliza um incremento de 32,4% no volume total de energia vendida por contratos regulados, bilaterais e liquidadas na CCEE, bem como pelo reflexo do maior PLD médio de R\$ 328,92 até setembro de 2021, superior em 78% ao PLD médio de R\$ 184,42 para o mesmo período do ano anterior; e
- c) aumento de 57,1% na Receita de disponibilidade da rede elétrica, devido essencialmente ao resultado da remuneração sobre os contratos de transmissão de energia superior em relação ao mesmo período do ano anterior, em decorrência do aumento dos indexadores contratuais (IGPM e IPCA) aplicados sobre o saldo do ativo, que também foi acrescido com novas obras.

Custos e Despesas Operacionais (NE nº 31)

O total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 1.870.562 até setembro de 2021, sendo 2,8% inferior aos R\$ 1.924.968 registrados no mesmo período de 2020. Os principais destaques foram:

- a) aumento de 851,8% em Energia elétrica comprada para revenda para fazer frente ao volume de energia vendida no período decorrente principalmente do impacto da crise hídrica;
- b) aumento de 4,7% na remuneração de Pessoal e administradores em virtude, principalmente, do acréscimo em provisão por desempenho e participação nos lucros, compensado parcialmente pela redução no quadro de empregados e política de redução de custos;
- c) aumento de 699,2% em matéria prima e insumos para produção de energia, para fazer frente ao despacho de usina térmica (UEGA);
- d) aumento de 37,5% em serviços de terceiros principalmente pelo maior O&M com entrada plena dos parques eólicos;
- e) redução de 165,1% em Perdas de crédito, provisões e reversões decorrente da redução do montante de provisão de litígios no período, principalmente nas ações cíveis e da reversão de impairment, sendo que o mais relevante foi a reversão da totalidade constituída em períodos anteriores do impairment da UEGA, consequência das condições hidrológicas desfavoráveis do período associadas à política operativa do ONS para garantia de suprimento energético. Em 2020 houve provisão de Impairment devido os reflexos iniciais da pandemia;

Comentário do Desempenho

- f) compensação com repactuação do risco hidrológico por meio de direito a extensão de outorga das usinas da Copel referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, no valor de R\$ 1.560.896, vide nota explicativa nº 1(b).

Resultado da Equivalência Patrimonial

O Resultado da Equivalência Patrimonial foi 243,0% superior se comparado mesmo período de 2020, decorrente, principalmente, do resultado positivo da equivalência patrimonial nas controladas em conjunto de transmissão de energia elétrica em decorrência principalmente da maior correção monetária sobre os ativos de contrato, pela conclusão de obras e pela menor provisão de litígio arbitral com *EPCista*.

Resultado Financeiro (NE nº 32)

O decréscimo de R\$ 119.273 no resultado financeiro, corresponde à redução de 65,2% comparado com o mesmo período de 2020 devido principalmente da diminuição do valor justo dos derivativos (contrato a termo) em função da menor variação nas taxas futuras do Euro até setembro de 2021 em relação ao mesmo período de 2020 e à maior despesa financeira com variação monetária, cambial e encargos da dívida no período.

Lucro Líquido

O lucro líquido do período foi de R\$ 2.564.475, superior em 169,6% ao apurado no mesmo período do ano anterior, que foi de R\$ 951.214, devido principalmente pelo aumento de 61,7% na receita operacional líquida que foi parcialmente compensada pelos impactos da crise hídrica, bem como pelo reconhecimento da compensação com a repactuação do risco hidrológico.

Lajida

O lucro antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização - Lajida (*earnings before interest, taxes, depreciation and amortization - Ebitda*) é uma medição não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527/2012. Não é uma medida reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil ou pelas normas internacionais de contabilidade, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia o divulga porque o utiliza para medir o seu desempenho.

Comentário do Desempenho

Consolidado	30.09.2021	30.09.2020	Variação	31.12.2020
Cálculo do Lajida/Ebitda				
Lucro líquido do período	2.564.475	951.214	169,60%	1.619.342
IRPJ e CSLL diferidos	685.763	83.736	718,96%	177.164
Provisão para IRPJ e CSLL	299.884	306.824	-2,26%	325.419
Despesas (receitas) financeiras, líquidas	302.307	183.037	65,16%	266.462
Lajir/Ebit	3.852.429	1.524.811	152,65%	2.388.387
Depreciação e Amortização	412.268	423.503	-2,65%	568.185
Lajida/Ebitda	4.264.697	1.948.314	118,89%	2.956.572
Atribuído aos acionistas da empresa controladora	4.106.016	1.965.690	108,88%	2.969.638
Atribuído aos acionistas não controladores	158.681	(17.376)	-1013,22%	(13.066)
Cálculo da Margem do Ebitda				
Ebitda	4.264.697	1.948.314	118,89%	2.956.572
Receita Operacional Líquida - ROL	5.452.080	3.370.804	61,74%	5.029.120
Margem do Ebitda% (Ebitda ÷ ROL)	78,2%	57,8%	35,3%	58,8%

O Lajida não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida

Notas Explicativas

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

em 30 de setembro de 2021

em milhares de reais

1 Contexto Operacional

A Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT, Companhia ou Controladora), com sede na rua José Izidoro Biazetto, 158, bloco A, bairro Mossunguê, Curitiba - PR, é uma sociedade por ações de capital aberto, categoria "B", subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Explora o serviço de geração de energia elétrica através de 46 usinas próprias e participação em outras 2 usinas, sendo 21 hidrelétricas, 25 eólicas e 2 termelétricas, com 6.077 MW de capacidade instalada e garantia física de 2.802,1 MW médios, além do serviço de transmissão de energia elétrica prestado através de 53 subestações e 7.944 km de linhas próprias e em participação, pertencentes à rede básica do Sistema Interligado Nacional - SIN.

A Companhia tem como principais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME, pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a produção, transformação, transporte e comercialização de energia elétrica. Adicionalmente, a Companhia tem participação em consórcios e em sociedades de propósito específico, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de geração e transmissão de energia elétrica.

a) Pandemia do coronavírus (Covid-19) e seus impactos

Coronavírus é uma família de vírus descoberto em 2019, após casos registrados na China, que provoca a doença chamada Covid-19. Em 26.02.2020 o primeiro caso de infecção foi identificado no Brasil, no município de São Paulo e no dia 11.03.2020, a Organização Mundial da Saúde - OMS atribuiu o status de pandemia ao coronavírus, tendo em vista a disseminação das contaminações pelo mundo. No Brasil, os governos federal, estaduais e municipais implementaram diversas medidas de atuação com a emergência na saúde pública. No estado do Paraná as medidas incluíram isolamento social e restrições ao funcionamento de atividades não essenciais como forma de retardar a progressão do vírus, bem como ampliando a vacinação para a população em geral. Após um ciclo de agravamento da pandemia que perdurou até meados de junho de 2021, houve uma redução do isolamento social e o aumento da atividade econômica a partir deste período, principalmente em decorrência do avanço da vacinação que refletiu na diminuição dos casos.

A partir de março de 2020, a Administração da Copel emitiu normas que visam garantir o cumprimento das medidas para conter a disseminação da doença na Companhia e minimizar seus impactos e potenciais impactos nas áreas administrativas, de operações e econômico-financeiras.

Nessa linha, a Copel estabeleceu uma Comissão de Contingência, com objetivo de monitorar e mitigar os impactos e consequências nas principais atividades da Companhia, com base nos 4 pilares definidos: (i) segurança das pessoas, (ii) continuidade das atividades essenciais, (iii) monitoramento das orientações e exigências dos órgãos reguladores, e (iv) preservação das condições financeiras adequadas para suportar a crise.

Entre as principais iniciativas implementadas pela Companhia, citam-se as ações para prevenir e mitigar os

Notas Explicativas

efeitos do contágio no local de trabalho, tais como: adoção do trabalho em home office nas áreas em que é possível adotar este formato, restrições de viagens, reuniões por vídeo conferência, acompanhamento diário do quadro de saúde e bem estar dos colaboradores e protocolos de contingência de forma a manter integralmente as operações da infraestrutura de energia elétrica, preservando a saúde de seus profissionais, seus acessos seguros aos locais de trabalho, um ambiente que preserve o distanciamento entre indivíduos, higiene e acesso aos equipamentos de proteção individual.

Da mesma forma, a Copel GeT adotou diversas ações com o objetivo de manter a confiabilidade e disponibilidade de suas usinas e dos sistemas de transmissão.

Efeitos do coronavírus (Covid-19) nas demonstrações financeiras intermediárias

A Copel tem acompanhado as projeções da carga de energia e a partir do segundo trimestre de 2021 observou-se a retomada da maioria de setores da economia, evidência de sinais de recuperação, no acumulado dos nove meses de 2021 a carga no Sistema Interligado Nacional - SIN já apresenta alta de 5,64% quando comparada ao mesmo período do ano anterior.

No que diz respeito ao cronograma de implantação de projetos de geração e transmissão, ou até mesmo na disponibilidade dos ativos existentes decorrentes de ações locais que impeçam o acesso às instalações ou de problemas com os fornecedores do setor, também afetados pela crise, a Administração, de forma diligente, continua acompanhando os prazos das obras em curso e mantém contínua comunicação com o regulador sobre eventuais atrasos que poderão ocorrer até a normalização das atividades comerciais do mercado como um todo. As obras em andamento da Companhia até o momento não tiveram atrasos significativos.

Com o objetivo de mitigar os impactos e consequências nas principais atividades, a Copel GeT vem monitorando constantemente seus contratos, a liquidez do mercado de energia e o preço de curto prazo, bem como mantém uma comunicação com o Órgão Regulador do setor elétrico brasileiro para a implementação de diretrizes que garantam a manutenção da sustentabilidade econômico-financeira de toda a cadeia de geração, transmissão e comercialização de energia elétrica.

Neste cenário, para fins de elaboração e divulgação destas demonstrações financeiras intermediárias, a Administração avaliou suas estimativas de forma a identificar os possíveis impactos da Covid-19 nos negócios da Companhia, conforme segue:

a.1) Perdas de crédito esperadas

Um risco potencialmente relevante na emergência da Covid-19 está relacionado à inadimplência de clientes. Neste cenário, a Companhia mantém contato regular com seus principais clientes, flexibilizando a política de cobrança no período da pandemia e o incremento do nível de digitalização no relacionamento com a Copel GeT.

Tanto o saldo de contas a receber da Companhia bem como as estimativas de perdas de créditos esperadas registradas em 30.09.2021 refletem, de maneira tempestiva, a melhor análise da Administração neste momento sobre a qualidade e recuperabilidade desse ativo financeiro.

Notas Explicativas

Ainda que não tenha deteriorado significativamente o indicador de perdas, a Companhia poderá enfrentar pressão nesse indicador se houver um prolongamento mais grave da pandemia e caso sejam implementadas restrições mais rígidas de distanciamento social.

a.2) Redução ao valor recuperável de ativos não financeiros - *impairment*

Em 30.09.2021 as premissas dos ativos não financeiros relevantes da Companhia foram avaliadas individualmente e a Administração não identificou de que algum ativo possa ter sofrido desvalorização, além dos ajustes ocorridos em 30.06.2021, conforme demonstrado na NE nº 16.4.

O ajuste mais significativo ocorreu na termelétrica UEG Araucária, com reversão em 30.06.2021 da totalidade do *impairment* constituído em períodos anteriores tendo em vista que as estimativas de seus fluxos de caixa sejam afetadas pelo aumento da demanda de energia no país, consequência das condições hidrológicas desfavoráveis do período associadas a política operativa do ONS para garantia de suprimento energético, o que faz com que as premissas de despacho da usina ocorram em um período maior que as projeções anteriores.

Em relação as projeções para os empreendimentos hidrelétricos e eólicos, as principais premissas aplicadas na preparação dos modelos de fluxo de caixa não tiveram impacto significativo no curto prazo tendo em vista que a maior parte de energia já está contratada e o montante da energia exposta à liquidação ao PLD não é relevante. No médio prazo, houve impacto nos preços negociados no mercado livre sobre a parte da energia não contratada, mas sem impacto relevante para a Companhia. Por fim, no longo prazo, as principais premissas utilizadas para o cálculo do *impairment* (preços futuros da energia e níveis de GSF) não sofreram alteração significativa, evidenciando-se, portanto, a recuperabilidade dos ativos.

a.3) Recuperação dos tributos diferidos ativos

A Companhia e suas controladas possuem saldo de R\$ 69.037 de tributos diferidos ativos sobre prejuízo fiscal e diferenças temporárias contabilizados em 30.09.2021. A Companhia avaliou suas estimativas de expectativa de lucro tributável futuro e não identificou necessidade de provisão para perda dos mesmos.

a.4) Valor justo de outros ativos e passivos

No momento atual, os efeitos da pandemia não causaram impactos significativos no valor justo dos ativos e passivos da Companhia, principalmente nos ativos originários de contratos de concessão que são realizados a longo prazo e possuem garantia contratual de recebimento de seu saldo residual ao final da concessão e/ou direito de receber caixa durante a concessão. Neste sentido, tendo em vista que não houve alterações nas estimativas e premissas de longo prazo, e que os ativos da Companhia são essenciais e apontam para a continuidade das operações e dos fluxos de caixa no médio e longo prazo, até o momento, seus efeitos não causaram impactos significativos no valor justo dos ativos e passivos da Companhia.

a.5) Benefícios Pós-emprego

Notas Explicativas

A Administração da Companhia tem efetuado monitoramento constante em relação ao valor justo do ativo atuarial dos planos de benefícios pós emprego em decorrência da instabilidade da taxa de juros, que é determinada com base nos dados de mercado. Apesar da instabilidade econômica neste período de pandemia o valor justo dos ativos dos planos não teve retração em relação ao valor justo de 31.12.2020. Portanto, os planos de benefícios não geraram obrigações adicionais devido a existência de superávit do plano previdenciário e ao fato de o passivo atuarial do plano assistencial estar reconhecido em montante suficiente, frente a atual avaliação.

a.6) Liquidez

A Companhia apresenta atualmente uma situação financeira sólida com bons índices de liquidez e acredita que o capital de giro é suficiente para seus requisitos atuais.

Em 30.09.2021, o capital circulante líquido negativo consolidado da Companhia totaliza R\$ 62.732 (R\$ 121.412 positivo em 31.12.2020) com saldo de caixa e equivalente de caixa de R\$ 856.543, frente ao saldo de R\$ 1.509.740 em 31.12.2020. O capital circulante líquido negativo apresentado pela Controladora está sendo monitorado, conforme descrito na NE nº 34.2.2.

A Companhia vem monitorando sua liquidez financeira, considerando a possibilidade de captação de recursos e implementando ações de redução de custos, com o objetivo de garantir o cumprimento das obrigações financeiras em dia.

a.7) Outros ativos

A Companhia não identificou quaisquer mudanças nas circunstâncias que indiquem *impairment* de outros ativos, tendo em vista que até o momento atual, a pandemia não resultou em impacto significativo nas operações da Companhia.

Diante do exposto acima, ressalta-se que não houve impacto relevante ou material nos negócios da Companhia que pudessem modificar a mensuração dos seus ativos e passivos apresentados nas demonstrações financeiras intermediárias em 30.09.2021 e até a data desta publicação. No entanto, considerando que, como todas as empresas, a Copel GeT está exposta a riscos decorrentes de eventuais restrições legais e de mercado que venham a ser impostas, não é possível assegurar que não haverá impactos nas operações ou que o resultado não será afetado por reflexos futuros que a pandemia poderá provocar.

b) Repactuação do risco hidrológico (Generation Scaling Factor-GSF)

Em 09.09.2020, foi publicada a Lei nº 14.052 que alterou a Lei nº 13.203/2015 estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados: (i) por empreendimentos de geração denominados estruturantes, relacionados à antecipação da garantia física, (ii) pelas restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento da geração dos estruturantes e (iii) por geração fora da ordem de mérito e importação. Referida compensação dar-se-á mediante a extensão da outorga,

Notas Explicativas

limitada a 7 anos, calculada com base nos valores dos parâmetros aplicados pela Aneel.

Em 01.12.2020, foi editada a Resolução Normativa Aneel nº 895 que estabelece a metodologia para o cálculo da compensação e os procedimentos para a repactuação do risco hidrológico. Para serem elegíveis às compensações previstas na Lei nº 14.052, os titulares de usinas hidrelétricas participantes do MRE deverão: (i) desistir de eventuais ações judiciais cujo objeto seja a isenção ou a mitigação de riscos hidrológicos relacionados ao MRE, (ii) renunciar qualquer alegação e/ou novas ações em relação à isenção ou mitigação dos riscos hidrológicos relacionadas ao MRE, (iii) não ter repactuado o risco hidrológico nos termos da Lei nº 13.203/2015.

Na repactuação do risco hidrológico, a Administração exerceu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil, conforme previsto no CPC 23 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, utilizando por analogia os preceitos do CPC 04, tendo em vista tratar-se em essência de um ativo intangível relacionado a direito de outorga decorrente de compensação por custos incorridos em exercícios anteriores. Adicionalmente considerando-se também por analogia o parágrafo 44 do referido CPC 04, o ativo constituído pela repactuação do risco não hidrológico, é reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa da Companhia.

As usinas da Copel GeT com direito a extensão de outorga, conforme Resolução Homologatória Aneel nº 2.919, de 03.08.2021 e nº 2.932, de 17.09.2021, estão relacionadas a seguir:

Homologação Aneel	Empresa	USINA	Data de fim da concessão (Atual)	Extensão (dias)	Data de fim da concessão (Após adesão)	Participação %
REH 2.919/2021	Copel GeT	APUCARANINHA	12/10/2025	472	27/01/2027	100
	Copel GeT	CAPIVARI/CACHOEIRA (GPS)	05/01/2046	2.555	03/01/2053	100
	Copel GeT	CAVERNOSO	07/01/2031	898	23/06/2033	100
	Copel GeT	CHAMINE	16/08/2026	717	02/08/2028	100
	Copel GeT	DERIVAÇÃO DO RIO JORDÃO	15/11/2029	949	21/06/2032	100
	Copel GeT	GUARICANA	16/08/2026	705	21/07/2028	100
	Copel GeT	SALTO CAXIAS (GJR)	04/05/2030	1.051	20/03/2033	100
	Copel GeT	SAO JORGE	03/12/2024	598	24/07/2026	100
	Copel GeT	SEGredo (GNB)	15/11/2029	1.045	25/09/2032	100
REH 2.932/2021	Copel GeT	CAVERNOSO 2	28/02/2046	1.742	06/12/2050	100
	Copel GeT	COLÍDER	17/01/2046	13	30/01/2046	100
	FDA (a)	GOV. BENTO MUNHOZ	17/09/2023	461	21/12/2024	100
	Copel GeT	MAUA	03/07/2042	1.789	27/05/2047	51
	Copel GeT	UHE BAIXO IGUAÇU	30/10/2049	34	03/12/2049	30

(a) Subsidiária Integral da Copel GeT

Em 20.09.2021 e 28.09.2021, o Conselho de Administração da Elejor e da Copel GeT, respectivamente, aprovaram a adesão à repactuação do risco hidrológico da parcela de garantia física não repactuada no Ambiente de Contratação Regulada - ACR, por meio de extensão de outorga das suas usinas hidrelétricas participantes do mecanismo de realocação de energia - MRE. Com a aprovação do Conselho de Administração da adesão aos termos da Lei, que inclui a renúncia de futuros questionamentos ou ações judiciais em relação aos riscos hidrológicos em questão, a Companhia reconheceu um ativo intangível referente ao direito à extensão da outorga, em contrapartida à rubrica "Custos operacionais – Recuperação de custos – Risco hidrológico", no montante de R\$ 1.560.896 com impacto positivo no seu resultado operacional consolidado e de R\$ 1.030.191 no lucro, líquido dos tributos.

Notas Explicativas

1.1 Participações societárias da Copel

A Copel GeT participa, direta ou indiretamente, em controladas (1.1.1), em empreendimentos controlados em conjunto (1.1.2), em coligadas (1.1.3) e em operações em conjunto (1.1.4).

1.1.1 Controladas

Controlada	Sede	Atividade principal	Participação	
			%	Investidora
UEG Araucária S.A. (UEGA)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica - gás natural	60,9	Copel GeT
São Bento Energia, Investimentos e Participações S.A. (São Bento)	Curitiba/PR	Controle e gestão de participações	100,0	Copel GeT
Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A.	S. Miguel do Gostoso/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A.	Parazinho/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A.	Parazinho/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A.	Touros/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Santa Maria Energias Renováveis S.A.	Maracanaú/CE	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Santa Helena Energias Renováveis S.A.	Maracanaú/CE	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Ventos de Santo Uriel S.A.	João Câmara/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (Cutia)	Curitiba/PR	Controle e gestão de participações	100,0	Copel GeT
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.	Curitiba/PR	Transmissão de energia elétrica	100,0	Copel GeT
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	Curitiba/PR	Transmissão de energia elétrica	100,0	Copel GeT
Uirapuru Transmissora de Energia S.A.	Curitiba/PR	Transmissão de energia elétrica	100,0	Copel GeT
Bela Vista Geração de Energia S.A. (a)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica	100,0	Copel GeT
F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A. (FDA)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica	100,0	Copel GeT
Jandaíra I Energias Renováveis S.A. (a) (b)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Jandaíra II Energias Renováveis S.A. (a) (b)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Jandaíra III Energias Renováveis S.A. (a) (b)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
Jandaíra IV Energias Renováveis S.A. (a) (b)	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Copel GeT
GE Olho D'Água S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	São Bento
GE Boa Vista S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	São Bento
GE Farol S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	São Bento
GE São Bento do Norte S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	São Bento
Central Geradora Eólica São Bento do Norte I S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Central Geradora Eólica São Bento do Norte II S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Central Geradora Eólica São Bento do Norte III S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Central Geradora Eólica São Miguel I S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Central Geradora Eólica São Miguel II S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Central Geradora Eólica São Miguel III S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Guajiru S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Jangada S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Potiguar S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Cutia S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Esperança do Nordeste S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia
Usina de Energia Eólica Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A.	São Bento do Norte/RN	Geração de energia elétrica - fontes eólicas	100,0	Cutia

(a) Fase pré-operacional.

(b) SPes constituídas com 99,9% de participação da Copel GeT e 0,1% da Cutia. Está em andamento o processo de transferência da totalidade das ações para a Copel GeT.

Aquisição do Complexo Eólico Vilas

Conforme Fato Relevante 10/21 divulgado em 17.05.2021, a Copel GeT assinou contrato para a aquisição de 100% do Complexo Eólico Vilas como parte da estratégia da Companhia de crescimento sustentável em energia renovável. O empreendimento é formado por 5 parques eólicos com 186,7 MW de capacidade instalada, atualmente pertencentes à Voltalia Energia do Brasil S/A, localizados no Município de Serra do Mel - RN. O valor total da transação é de R\$ 1.059.000 com previsão de fechamento para 30.11.2021, condicionado à aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE e de credores e outras condições precedentes usuais para esse tipo de operação, incluindo o início da operação comercial de todos os parques.

Notas Explicativas

1.1.2 Empreendimentos controlados em conjunto

Empreendimento controlado em conjunto	Sede	Atividade principal	Participação	
			%	Investidora
Caiuá Transmissora de Energia S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	49,0	Copel GeT
Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	49,0	Copel GeT
Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	49,0	Copel GeT
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	49,0	Copel GeT
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	24,5	Copel GeT
Mata de Santa Genebra Transmissão S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	50,1	Copel GeT
Cantareira Transmissora de Energia S.A.	Rio de Janeiro/RJ	Transmissão de energia elétrica	49,0	Copel GeT

1.1.3 Coligadas

Coligada	Sede	Atividade principal	Participação %	
			%	Investidora
Foz do Chopim Energética Ltda.	Curitiba/PR	Geração de energia elétrica	35,77	Copel GeT

1.1.4 Operações em conjunto (consórcios)

Consórcio	Consorticiados	Participação %
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul (NE nº 16.3)	Copel GeT	51,0
	Eletrosul Centrais Elétricas S.A.	49,0
Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu (NE nº 16.3)	Copel GeT	30,0
	Geração Céu Azul S.A. (controlada da Neoenergia S.A.)	70,0

Notas Explicativas

2 Concessões e Autorizações

Concessões de Geração	Participação %	Vencimento
CONCESSÕES ONEROSAS PELO DIREITO DE USO DO BEM PÚBLICO - UBP		
Contrato de Concessão de geração nº 001/2007 - UHE Gov. Jayme Canet Júnior (Mauá)	51	27.05.2047
Contrato de Concessão nº 001/2011 - UHE Colíder	100	30.01.2046
Autorização - Portaria nº 133/2011 - PCH Cavernoso II	100	06.12.2050
Contrato de Concessão nº 002/2012 - UHE Baixo Iguaçu	30	03.12.2049
Contrato de Concessão nº 007/2013		
UHE Apucarantina	100	27.01.2027
UHE Chaminé	100	02.08.2028
UHE Derivação do Rio Jordão	100	21.06.2032
UHE Cavernoso	100	23.06.2033
CONCESSÕES DE SERVIÇO PÚBLICO		
Contrato de Concessão nº 045/1999		
UTE Figueira (NE nº 34.2.6)	100	27.03.2019
UHE São Jorge (NE nº 34.2.6)	100	24.07.2026
UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo)	100	25.09.2032
UHE Gov. José Richa (Salto Caxias)	100	20.03.2033
Contrato de Concessão nº 001/2020		
UHE Guaricana	100	21.07.2028
Autorização - Resolução nº 278/1999 - EOL Palmas	100	29.09.2029
Despacho nº 182/2002 - Central Geradora Hidrelétrica - CGH Melissa, CGH Pitangui e CGH Salto do Vau (apenas registro na Aneel)	100	-
Contrato de Concessão nº 003/2016 - UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS)	100	03.01.2053
UHE Marumbi - Declaração de registro de central geradora: CGH.PH.PR.001501-6.02	100	-
Resolução Autorizativa Aneel nº 5373/2015 - CGH Chopim I (apenas registro na Aneel)	100	-
Contratos de Concessão / Autorização das Participações Societárias		
UEG Araucária	Resolução nº 351/1999 - UTE Araucária	60,9 23.12.2029
Nova Asa Branca I	Portaria MME nº 267/2011 - EOL Asa Branca I	100 25.04.2046
Nova Asa Branca II	Portaria MME nº 333/2011 - EOL Asa Branca II	100 31.05.2046
Nova Asa Branca III	Portaria MME nº 334/2011 - EOL Asa Branca III	100 31.05.2046
Nova Eurús IV	Portaria MME nº 273/2011 - EOL Eurús IV	100 27.04.2046
Santa Maria	Portaria MME nº 274/2012 - EOL SM	100 08.05.2047
Santa Helena	Portaria MME nº 207/2012 - EOL Santa Helena	100 09.04.2047
Ventos de Santo Uriel	Portaria MME nº 201/2012 - EOL Ventos de Santo Uriel	100 09.04.2047
GE Boa Vista	Portaria MME nº 276/2011 - EOL Dreen Boa Vista	100 28.04.2046
GE Farol	Portaria MME nº 263/2011 - EOL Farol	100 20.04.2046
GE Olho D'Água	Portaria MME nº 343/2011 - EOL Dreen Olho D'Água	100 01.06.2046
GE São Bento do Norte	Portaria MME nº 310/2011 - EOL Dreen São Bento do Norte	100 19.05.2046
Esperança do Nordeste	Portaria MME nº 183/2015 - EOL Esperança do Nordeste	100 11.05.2050
Paraíso dos Ventos do Nordeste	Portaria MME nº 182/2015 - EOL Paraíso dos Ventos do Nordeste	100 11.05.2050
Usina de Energia Eólica Jangada	REA nº 3.257/2011 - EOL GE Jangada	100 05.01.2042
Maria Helena	REA nº 3.259/2011 - EOL GE Maria Helena	100 05.01.2042
Usina de Energia Eólica Potiguar	Portaria MME nº 179/2015 - EOL Potiguar	100 11.05.2050
Usina de Energia Eólica Guajiru	REA nº 3.256/2011 - EOL Dreen Guajiru	100 05.01.2042
Usina de Energia Eólica Cutia	REA nº 3.258/2011 - EOL Dreen Cutia	100 05.01.2042
São Bento do Norte I	Portaria nº 349/2015 - EOL São Bento do Norte I	100 04.08.2050
São Bento do Norte II	Portaria nº 348/2015 - EOL São Bento do Norte II	100 04.08.2050
São Bento do Norte III	Portaria nº 347/2015 - EOL São Bento do Norte III	100 04.08.2050
São Miguel I	Portaria nº 352/2015 - EOL São Miguel I	100 04.08.2050
São Miguel II	Portaria nº 351/2015 - EOL São Miguel II	100 04.08.2050
São Miguel III	Portaria nº 350/2015 - EOL São Miguel III	100 04.08.2050
Foz do Chopim	Autorização - Resolução nº 114/2000 - PCH Arturo Andreoli	35,77 15.08.2032
PCH Bela Vista (a)	Resolução Autorizativa nº 913/2007 - transferência de titularidade pela Resolução Autorizativa nº 7802/2019	100,0 02.01.2041
F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A. (FDA)	Contrato de Concessão de Geração nº 002/2020 (NE nº 34.2.6)	100 21.12.2024
Jandaíra I Energias Renováveis (a)	Portaria nº 140/2020 - EOL Jandaíra I	100 02.04.2055
Jandaíra II Energias Renováveis (a)	Portaria nº 141/2020 - EOL Jandaíra II	100 02.04.2055
Jandaíra III Energias Renováveis (a)	Portaria nº 142/2020 - EOL Jandaíra III	100 02.04.2055
Jandaíra IV Energias Renováveis (a)	Portaria nº 139/2020 - EOL Jandaíra IV	100 02.04.2055

(a) Empreendimento em construção.

Usina Hidrelétrica - UHE

Pequena Central Hidrelétrica - PCH

Usina Termelétrica - UTE

Usina Eolielétrica - EOL

Notas Explicativas

Copel GeT		Participação %	Vencimento	Próxima revisão tarifária
Contratos de Concessões de Linhas de Transmissão - LT e Subestações - SE				
Contrato nº 060/2001 - Instalações de transmissão (diversos LTs e SEs) - prorrogado pelo 3º termo aditivo		100	01.01.2043	2023
Contrato nº 075/2001 - LT 230 kV Bateias - Jaguariaíva		100	17.08.2031	(b)
Contrato nº 006/2008 - LT 230 kV Bateias - Pilarzinho		100	17.03.2038	2023
Contrato nº 027/2009 - LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste		100	19.11.2039	2025
Contrato nº 010/2010 - LT 500 kV Araraquara II - Taubaté		100	06.10.2040	2021
Contrato nº 015/2010 - SE Cerquilho III 230/138 kV		100	06.10.2040	2021
Contrato nº 022/2012 - LT 230 kV Londrina - Figueira e LT 230 kV Foz do Chopim - Salto Osório		100	27.08.2042	2023
Contrato nº 002/2013 - LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II e SE Paraguaçu Paulista II 230 kV		100	25.02.2043	2023
Contrato nº 005/2014 - LT 230 kV Bateias - Curitiba Norte e SE Curitiba Norte 230/138 kV		100	29.01.2044	2024
Contrato nº 021/2014 - LT 230 kV Foz do Chopim - Realeza e SE Realeza 230/138 kV		100	05.09.2044	2025
Contrato nº 022/2014 - LT 500 kV Assis - Londrina		100	05.09.2044	2025
Contrato nº 006/2016 - LT 525 kV Curitiba Leste - Blumenau (a)		100	07.04.2046	2021
LT 230 kV Baixo Iguaçu - Realeza				
LT 230 kV Curitiba Centro - Uberaba				
SE Medianeira 230/138 kV				
SE Curitiba Centro 230/138 kV				
SE Andirá Leste 230/138 kV				
Contratos de Concessão / Autorização das Participações Societárias				
Costa Oeste Transmissora	Contrato nº 001/2012:	100	12.01.2042	2022
	LT 230 kV Cascavel Oeste - Umuarama			
	SE Umuarama 230/138 kV			
Caiuá Transmissora	Contrato nº 007/2012:	49	10.05.2042	2022
	LT 230 kV Umuarama - Guaíra			
	LT 230 kV Cascavel Oeste - Cascavel Norte			
	SE Santa Quitéria 230/138/13,8 kV			
	SE Cascavel Norte 230/138/13,8 kV			
Marumbi Transmissora	Contrato nº 008/2012:	100	10.05.2042	2022
	LT 525 kV Curitiba - Curitiba Leste			
	SE Curitiba Leste 525/230 kV			
Integração Maranhense	Contrato nº 011/2012: LT 500 Kv Açailândia - Miranda II	49	10.05.2042	2022
Matrinchã Transmissora	Contrato nº 012/2012:	49	10.05.2042	2022
	LT 500 kV Paranaíba - Cláudia			
	LT 500 kV Cláudia - Paranatinga			
	LT 500 kV Paranatinga - Ribeirãozinho			
	SE Paranaíba 500 kV			
	SE Cláudia 500 kV			
	SE Paranatinga 500 kV			
Guaraciaba Transmissora	Contrato nº 013/2012:	49	10.05.2042	2022
	LT 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte			
	LT 500 kV Rio Verde Norte - Marimbondo II			
	SE Marimbondo II 500 kV			
Paranaíba Transmissora	Contrato nº 007/2013:	24,5	02.05.2043	2023
	LT 500 kV Barreiras II - Rio das Éguas			
	LT 500 kV Rio das Éguas - Luziânia			
	LT 500 kV Luziânia - Pirapora 2			
Mata de Santa Genebra	Contrato nº 001/2014:	50,1	14.05.2044	2024
	LT 500 kV Itatiba - Bateias			
	LT 500 kV Araraquara 2 - Itatiba			
	LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias			
	SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV			
	SE Itatiba 500 kV			
	SE Fernão Dias 500/440 kV			
Cantareira Transmissora	Contrato nº 019/2014: LT Estreito - Fernão Dias	49	05.09.2044	2025
Uirapuru Transmissora	Contrato nº 002/2005: LT 525 kV Ivaiporã - Londrina	100	04.03.2035	(b)

(a) Início da operação comercial em 1º.04.2021.

(b) Não passam por revisão tarifária e a RAP reduz para 50% no 16º ano.

3 Base de Preparação

3.1 Base de elaboração

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com o IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

Notas Explicativas

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas na gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi aprovada pelo Conselho de Administração em 10.11.2021.

3.2 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. As informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3.3 Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros e investimentos, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

3.4 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas da Copel GeT e de suas controladas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE nº 3.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2020.

3.5 Julgamento da Administração quanto à continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional, apesar do capital circulante líquido apresentado pela Controladora. As ações para o equacionamento da capacidade financeira de curto prazo da Copel GeT estão descritas na NE nº 34.2.2.

As principais bases de julgamento utilizadas para tal conclusão são: (i) principais atividades decorrentes de concessões de longo prazo; (ii) patrimônio líquido expressivo (iii) forte geração de caixa operacional, inclusive com capacidade financeira para quitação de compromissos assumidos junto a instituições financeiras; (iv) série histórica de lucros nos últimos exercícios sociais; e (v) cumprimento dos objetivos e metas estabelecidos no Planejamento Estratégico da Companhia, o qual é aprovado pela Administração, acompanhado e revisado periodicamente, buscando a perenidade de suas atividades.

Notas Explicativas

4 Principais Políticas Contábeis

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2020.

4.1 Pronunciamentos aplicáveis à Companhia a partir de 1º.01.2021

A partir do exercício de 2021, estão vigentes as alterações a seguir, sem impactos significativos nas demonstrações contábeis da Companhia:

- (i) Revisão anual do CPC nº 17/2020 com alteração nos pronunciamentos: CPC 06 (R2) / IFRS 16, CPC 11 / IFRS 4, CPC 38 / IAS 39, CPC 40 (R1) / IFRS 7 e CPC 48 / IFRS 9 em decorrência da definição do termo “Reforma da Taxa de Juros de Referência – Fase 2”.

4.2 Novas normas que ainda não entraram em vigor

A partir do exercício de 2022, estarão vigentes as alterações nos seguintes pronunciamentos:

- (i) CPC 25 / IAS 37: especificação sobre custos para cumprir contrato oneroso;
- (ii) CPC 27 / IAS 16: definições sobre recursos antes do uso pretendido.
- (iii) CPC 15 / IFRS 3: atualização da norma, tendo em vista as modificações da Estrutura Conceitual;
- (iv) Alterações no CPC 26 / IAS 1: classificação de passivos como circulantes ou não circulantes;
- (v) CPC 50 / IFRS 17: novo pronunciamento para contratos de seguros, em substituição ao CPC 11 / IFRS 4.

A Companhia não tem expectativa de impactos significativos nas demonstrações contábeis decorrentes destas alterações de normas.

5 Caixa e Equivalentes de Caixa

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e bancos conta movimento	14.527	26.663	103.815	69.892
Aplicações financeiras de liquidez imediata	182.086	736.838	752.728	1.439.848
	196.613	763.501	856.543	1.509.740

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de até 90 dias da data de contratação. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do período e com risco insignificante de mudança de valor.

As aplicações financeiras da Companhia e de suas controladas referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e a operações compromissadas, que se caracterizam pela venda de título com o compromisso, por parte do vendedor (Banco) de recomprá-lo, e do comprador, de revendê-lo no futuro. As aplicações são remuneradas entre 78,0% e 100,2% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

Notas Explicativas

6 Títulos e Valores Mobiliários

A Companhia e suas controladas possuem títulos e valores mobiliários que rendem taxas de juros variáveis. O prazo desses títulos varia de 10 a 51 meses a partir do final do período de relatório.

Categoria	Indexador	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Cotas de fundos de investimentos (a)	CDI	54.038	63.392	256.314	229.009
Certificados de Depósitos Bancários - CDB	96% a 99% do CDI	36.533	47.223	50.058	60.471
		90.571	110.615	306.372	289.480
	Circulante	-	-	-	-
	Não circulante	90.571	110.615	306.372	289.480

Certificado de Depósito Interbancário - CDI

(a) Tratam-se de contas de reserva destinadas ao cumprimento de contratos com o BNDES.

7 Clientes

Controladora	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo 30.09.2021	Saldo 31.12.2020
Consumidores					
Consumidores livres	22.257	31	9	22.297	67.470
Outros créditos	-	-	27	27	263
	22.257	31	36	22.324	67.733
Concessionárias e permissionárias					
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	140.765	-	-	140.765	92.699
Contratos regulados	125.562	-	6.479	132.041	132.889
CCEE (7.1)	-	-	119.665	119.665	119.665
	266.327	-	126.144	392.471	345.253
Encargos de uso da rede elétrica	83.493	75	2.383	85.951	77.779
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(239)	-	(125.663)	(125.902)	(126.023)
	371.838	106	2.900	374.844	364.742

Consolidado	Saldos vincendos	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Saldo 30.09.2021	Saldo 31.12.2020
Consumidores					
Consumidores livres	22.257	31	9	22.297	67.470
Outros créditos	-	-	27	27	263
	22.257	31	36	22.324	67.733
Concessionárias e permissionárias					
Suprimento de energia elétrica					
Contratos bilaterais	211.494	-	-	211.494	157.739
Contratos regulados	167.215	2	6.483	173.700	170.865
CCEE (7.1)	427.784	-	119.665	547.449	499.152
	806.493	2	126.148	932.643	827.756
Encargos de uso da rede elétrica	87.880	93	2.860	90.833	84.589
(-) Perdas de créditos esperadas (7.2)	(239)	-	(126.092)	(126.331)	(126.636)
	916.391	126	2.952	919.469	853.442

Notas Explicativas

7.1 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Saldo a receber proveniente de posição positiva na liquidação mensal do mercado de curto prazo centralizado pela CCEE. Os valores são recebidos no segundo mês subsequente ao reconhecimento da receita ou são compensados com liquidações futuras quando o resultado apresentar posição negativa para a controlada.

Do total apresentado, R\$ 119.665 se referem à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder. Como resultado de caso fortuito e força maior, a usina atrasou sua operação comercial, inicialmente prevista para janeiro de 2015. A Companhia discute judicialmente o pedido de excludente de responsabilidade para que a obrigatoriedade do fornecimento da energia contratada pela usina, no período em atraso, seja postergada. Foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor do saldo a receber, conforme demonstrado na NE nº 7.2.

A Copel GeT protocolou pedido administrativo do excludente de responsabilidade na Aneel, que foi negado, e subsequentemente, em 18.12.2017, impetrou ação ordinária com pedido de tutela antecipada junto ao Poder Judiciário, solicitando a reversão da decisão da agência. Em 06.04.2018, o Tribunal Federal da 1ª Região deferiu a antecipação de tutela recursal requerida no Agravo de Instrumento para conceder a liminar para suspender a exigência de quaisquer ônus ou imputação de penalidade à Copel em decorrência da ultrapassagem dos marcos temporais do cronograma original do Contrato de Concessão, até o julgamento definitivo. A ação principal aguarda seu julgamento de mérito.

A energia contratada da usina é de 125 MW médios. Para os períodos em atraso o contrato foi cumprido e, em virtude do não julgamento do mérito da ação, a Companhia reconheceu a receita se limitando às cláusulas econômicas do contrato e às regras regulatórias, bem como ao custo da energia para cobertura do lastro contratual.

7.2 Perdas de créditos esperadas

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Adições / (reversões)	Saldo em 30.09.2021
Consumidores			
Industrial	87	(30)	57
	87	(30)	57
Concessionárias e permissionárias			
CCEE (7.1)	119.665	-	119.665
Concessionárias e permissionárias	6.271	(91)	6.180
	125.936	(91)	125.845
	126.023	(121)	125.902
Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Adições	Saldo em 30.09.2021
Consumidores			
Industrial	87	(30)	57
	87	(30)	57
Concessionárias e permissionárias			
CCEE (7.1)	119.665	-	119.665
Concessionárias e permissionárias	6.884	(275)	6.609
	126.549	(275)	126.274
	126.636	(305)	126.331

Notas Explicativas

8 Contas a Receber Vinculadas à Concessão

Controladora e Consolidado		
	30.09.2021	31.12.2020
Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (8.1)	712.286	671.204
Contrato de concessão de geração de energia elétrica (8.2)	96.509	81.202
	808.795	752.406
	Circulante	5.323
	Não circulante	803.472
		4.515
		747.891

8.1 Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

Em 1º.01.2021	671.204
Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes	(55.376)
Juros efetivos (NE nº 30.1)	96.458
Em 30.09.2021	712.286

A Copel GeT firmou em 05.01.2016, por 30 anos, contrato de concessão da UHE GPS, nos termos da Lei nº 12.783/2013, com pagamento ao Poder Concedente da Bonificação pela Outorga no montante de R\$ 574.827, conforme regras do Edital de Leilão Aneel nº 12/2015.

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como ativo financeiro em função do direito incondicional da Copel GeT de receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão.

8.2 Contrato de concessão de geração de energia elétrica

Em 1º.01.2021	81.202
Remuneração	12.703
Reversão de <i>impairment</i> (NE nº 31.4)	2.604
Em 30.09.2021	96.509

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I. A Copel GeT depreciou as usinas até 2015, data de vencimento das concessões e o saldo remanescente foi reclassificado para a rubrica contas a receber vinculadas à concessão.

Apesar de o Poder Concedente ainda não ter divulgado a forma do pagamento da remuneração dos ativos, a expectativa da Administração sobre a indenização desses ativos indica a recuperabilidade do saldo registrado, baseada na metodologia de compensação determinada pela Aneel.

A Copel GeT manifestou tempestivamente à Aneel o interesse no recebimento do valor indenizável. A formalização da comprovação de realização dos respectivos investimentos àquela agência reguladora ocorreu em 17.12.2015.

Notas Explicativas

9 Ativos de contrato

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Contratos de concessão de transmissão	3.049.896	2.591.049	3.495.355	3.007.234
Contratos de concessão de transmissão - RBSE	1.404.948	1.343.348	1.404.948	1.343.348
	4.454.844	3.934.397	4.900.303	4.350.582
Circulante	123.211	274.863	135.481	285.682
Não circulante	4.331.633	3.659.534	4.764.822	4.064.900

9.1 Mutação dos ativos de contrato

	Controladora			Consolidado		
	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total	Ativo concessões	Ativo RBSE	Total
Em 1º.01.2021	2.591.049	1.343.348	3.934.397	3.007.234	1.343.348	4.350.582
Realização de mais/menos valia em combinações de negócios	-	-	-	541	-	541
Transferências para encargos do uso da rede - clientes	(205.057)	(203.373)	(408.430)	(226.944)	(203.373)	(430.317)
Transferências para o imobilizado	(1.124)	-	(1.124)	(1.124)	-	(1.124)
Transferência de litígios	-	-	-	2.374	-	2.374
Remuneração	404.895	173.021	577.916	450.677	173.021	623.698
Receita de construção	151.109	-	151.109	153.573	-	153.573
Margem de construção	2.493	-	2.493	2.534	-	2.534
Ganho por eficiência (9.1.1)	106.531	91.952	198.483	106.490	91.952	198.442
Em 30.09.2021	3.049.896	1.404.948	4.454.844	3.495.355	1.404.948	4.900.303
Circulante			123.211			135.481
Não circulante			4.331.633			4.764.822

9.1.1 Ganho (perda) por eficiência ou ineficiência na implementação e operação de infraestrutura de transmissão

Na construção e operação da infraestrutura de transmissão, esperam-se possíveis impactos positivos ou negativos em função de atrasos e custos adicionais por questões ambientais, variação dos custos, principalmente com cabos e estruturas quando indexados à moeda estrangeira, custos adicionais de servidão e negociações fundiárias, eventuais imprevistos de terraplanagem, antecipação de prazos de operação comercial e revisão/reajuste da RAP conforme as regras regulatórias e as cláusulas contratuais. Alterações no projeto original que afetem sua lucratividade são reconhecidas diretamente no resultado quando incorrido, exceto a parte da RAP relacionada a performance de operação e manutenção dos ativos que é reconhecida a medida em que os serviços são executados.

Nos nove primeiros meses houve um ganho estimado por eficiência no montante de R\$ 198.443, assim seguem descritos os principais impactos:

- Ganho de R\$ 91.952 decorrente do reperfilamento dos ativos RBSE;
- Ganho de R\$ 52.277 pela Revisão Tarifária Periódica dos contratos 010/2010 (LT Araraquara – Taubaté), 015/2010 (Cerquilha) e 006/2016 (LT Blumenau – Curitiba Leste);
- Ganho de R\$ 24.804 pelo êxito no pleito parcial da Copel GeT sobre o excludente de responsabilidade referente ao empreendimento Aratau, na qual foi decidido pela extensão de 878 dias do término do contrato de concessão; e
- Ganhos de eficiência na construção de reforços e melhoria no valor de R\$ 28.305 devido ao Capex ter sido menor que o previsto nas resoluções pela Aneel.

Notas Explicativas

9.1.2 Premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato

	Ativo concessões	Ativo RBSE
Margem de construção	1,65%	N/A
Margem de operação e manutenção	1,65%	N/A
Taxa de remuneração (a)	9,56% a.a.	9,54% a.a.
Índice de correção dos contratos	IPCA (b)	IPCA
RAP anual, conforme Resolução Homologatória	439.073	192.288
Custo de construção incorrido das obras em andamento		
Contrato nº 006/2016 - LT 525 kV Curitiba Leste - Blumenau	265.271	N/A

(a) Taxa média dos contratos

(b) O contrato 075/2001 - LT 230 kV Bateias - Jaguariaíva, da Copel GET, e o 002/2005 - LT 525 kV Ivaiporã - Londrina, da Uirapuru, são corrigidos pelo IGPM.

10 Outros Créditos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Serviços em curso (a)	119.179	92.639	120.652	96.307
Adiantamento a empregados	7.985	6.197	7.986	6.198
Ressarcimento de valores de consumo de carvão pela CDE	40.014	28.657	40.014	28.657
Serviços prestados a terceiros	21.090	20.261	8.810	6.617
Adiantamento a fornecedores (b)	16.717	30.122	22.866	36.278
Valor justos dos derivativos - contrato a termo (NE nº 34.2.3 - a)	6.084	23.308	6.084	23.308
Alienações e desativações em curso	14.606	12.241	18.101	15.736
Adiantamento para indenizações imobiliárias	4.223	4.373	4.223	4.373
Outros créditos	20.181	7.385	30.403	17.612
	250.079	225.183	259.139	235.086
Circulante	169.471	160.528	177.991	170.092
Não circulante	80.608	64.655	81.148	64.994

(a) Referem-se, em sua maioria, aos programas de P&D, os quais, após seu término, são compensados com o respectivo passivo registrado para este fim.

(b) Adiantamento previsto em cláusula contratual.

Notas Explicativas

11 Tributos

11.1 Imposto de renda e contribuição social diferidos

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Reconhecido no resultado	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 30.09.2021
Ativo não circulante				
<i>Impairment</i>	309.283	4.274	-	313.557
Benefícios pós-emprego	146.662	4.003	45	150.710
Provisões para litígios	147.884	(8.778)	-	139.106
Perdas de créditos esperadas	43.678	29	-	43.707
Provisões por desempenho e participação nos lucros	38.342	(18.745)	-	19.597
Amortização do direito de concessão	42.739	3.629	-	46.368
Provisão para P&D	13.614	(7.596)	-	6.018
Provisão para compra de energia	18.039	-	-	18.039
Outros	47.512	612	-	48.124
	807.753	(22.572)	45	785.226
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	693.974	203.931	-	897.905
Efeitos da repactuação do risco hidrológico - GSF	-	407.637	-	407.637
Custo atribuído ao imobilizado	350.492	(18.271)	-	332.221
Depreciação acelerada	75.954	-	-	75.954
Atualização de depósitos judiciais	12.573	(188)	-	12.385
Outros	34.839	(8.593)	-	26.246
	1.167.832	584.516	-	1.752.348
Líquido	(360.079)	(607.088)	45	(967.122)

Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Reconhecido no resultado	Reconhecido no resultado abrangente	Saldo em 30.09.2021
Ativo não circulante				
<i>Impairment</i>	309.283	4.274	-	313.557
Provisões para litígios	155.821	(10.607)	-	145.214
Benefícios pós-emprego	146.662	4.003	45	150.710
Perdas de créditos esperadas	43.678	29	-	43.707
Provisões por desempenho e participação nos lucros	38.486	(18.745)	-	19.741
Amortização do direito de concessão	42.739	3.629	-	46.368
Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa	34.268	34.770	-	69.038
Provisão para compra de energia	18.039	-	-	18.039
Provisão para P&D	13.614	(7.102)	-	6.512
Outros	47.368	732	-	48.100
	849.958	10.983	45	860.986
(-) Passivo não circulante				
Contratos de concessão	703.783	204.683	-	908.466
Efeitos da repactuação do risco hidrológico - GSF	-	530.704	-	530.704
Custo atribuído ao imobilizado	350.492	(18.271)	-	332.221
Depreciação acelerada	75.955	-	-	75.955
Atualização de depósitos judiciais	12.573	(188)	-	12.385
Outros	49.073	(20.182)	-	28.891
	1.191.876	696.746	-	1.888.622
Líquido	(341.918)	(685.763)	45	(1.027.636)
Ativo apresentado no Balanço Patrimonial	34.267			69.037
Passivo apresentado no Balanço Patrimonial	(376.185)			(1.096.673)

Notas Explicativas

11.1.1 Projeção de realização de imposto de renda e contribuição social diferidos

	Controladora		Consolidado	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
2021	31.293	(49.151)	59.652	(51.083)
2022	56.129	(199.435)	69.985	(243.039)
2023	35.477	(188.675)	35.660	(230.551)
2024	32.526	(174.185)	32.526	(214.855)
2025	29.044	(153.400)	36.121	(154.187)
2026 a 2028	70.145	(366.779)	90.319	(369.090)
2029 a 2030	530.612	(620.723)	536.723	(625.817)
	785.226	(1.752.348)	860.986	(1.888.622)

11.1.2 Créditos fiscais não reconhecidos

Em 30.09.2021, a UEG Araucária não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 14.960 (R\$ 131.655 em 31.12.2020) por não haver, razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos.

11.2 Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Ativo circulante				
ICMS a recuperar	13.191	23.753	13.973	24.188
PIS/Pasep e Cofins a compensar	46.188	268	53.413	430
Outros tributos a compensar	1.206	1.254	1.218	1.261
	60.585	25.275	68.604	25.879
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	27.308	9.760	28.112	10.653
PIS/Pasep e Cofins	45.855	48.585	45.855	48.585
Outros tributos a compensar	385	321	564	449
	73.548	58.666	74.531	59.687
Passivo circulante				
ICMS a recolher	478	1.677	2.303	1.724
PIS/Pasep e Cofins a recolher	-	19.609	5.789	26.809
Outros tributos	3.088	26.056	7.844	30.084
	3.566	47.342	15.936	58.617
Passivo não circulante				
INSS a recolher - liminar sobre depósito judicial	48.737	47.125	48.737	47.125
Outros tributos	-	-	4.824	4.602
	48.737	47.125	53.561	51.727

Notas Explicativas

11.3 Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Lucro antes do IRPJ e CSLL	3.184.718	1.360.980	3.550.122	1.341.774
IRPJ e CSLL (34%)	(1.082.804)	(462.733)	(1.207.041)	(456.203)
Efeitos fiscais sobre:				
Equivalência patrimonial	315.306	108.981	92.110	26.852
Despesas indedutíveis	1.184	(783)	(1.712)	(783)
Incentivos fiscais	3.064	3.336	3.064	3.336
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	-	-	(21.453)	(54.488)
Constituição e/ou compensação de prejuízo fiscal e base negativa da CSLL de exercícios anteriores	-	-	107.556	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	-	-	36.386	83.691
Outros	18	17	5.443	7.035
IRPJ e CSLL correntes	(156.144)	(276.275)	(299.884)	(306.824)
IRPJ e CSLL diferidos	(607.088)	(74.907)	(685.763)	(83.736)
Alíquota efetiva - %	24,0%	25,8%	27,8%	29,1%

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Lucro antes do IRPJ e CSLL	1.869.351	515.308	2.048.180	523.220
IRPJ e CSLL (34%)	(635.579)	(175.205)	(696.381)	(177.895)
Efeitos fiscais sobre:				
Equivalência patrimonial	142.203	74.001	41.037	17.857
Despesas indedutíveis	(101)	(200)	(380)	(200)
Incentivos fiscais	964	989	964	989
Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos	-	-	(102.286)	(5.073)
Constituição e/ou compensação de prejuízo fiscal e base negativa da CSLL de exercícios anteriores	-	-	107.556	-
Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido	-	-	9.884	46.891
Outros	5	6	2.557	3.286
IRPJ e CSLL correntes	(29.589)	(77.879)	(61.096)	(90.354)
IRPJ e CSLL diferidos	(462.919)	(22.530)	(575.953)	(23.791)
Alíquota efetiva - %	26,3%	19,5%	31,1%	21,8%

12 Despesas Antecipadas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Prêmios de seguros	5.723	8.965	11.653	12.560
Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa	594	433	594	433
Outros	-	1	1.597	1
	6.317	9.399	13.844	12.994

Notas Explicativas

13 Partes Relacionadas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Ativo circulante				
Controlador (13.1)				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	271	511	271	511
Controladas (13.1)				
Costa Oeste Transmissora de Energia S.A.	31	40	-	-
Marumbi Transmissora de Energia S.A.	50	63	-	-
Uirapuru	35	45	-	-
FDA Energia	1.143	2.277	-	-
Bela Vista	60	76	-	-
Eólicas	1.881	2.419	-	-
Entidade sob controle em comum (13.1)				
Copel Distribuição S.A.	5.254	6.738	5.257	6.738
Copel Serviços S.A.	6	8	6	8
Copel Telecomunicações S.A.	-	27	-	27
Copel Comercialização S.A.	58	75	58	75
	8.789	12.279	5.592	7.359
Ativo não circulante				
Controladas				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	-	-	200	-
Passivo circulante				
Controlador (13.1)				
Companhia Paranaense de Energia - Copel	2.220	2.519	2.019	2.826
Controladas				
UEG Araucária - mútuo 13.2	-	-	-	33.575
FDA - mútuo 13.3	183.876	-	-	-
Eólicas - mútuo 13.4	250.265	-	-	-
Entidade sob controle em comum (13.1)				
Copel Distribuição S.A.	2.853	4.243	3.746	5.560
	439.214	6.762	5.765	41.961

13.1 Compartilhamento de estruturas

Saldos se referem, principalmente, aos contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores, celebrados entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas.

13.2 UEGA - Contrato de Mútuo

Em 20.02.2020, foi assinado contrato de mútuo entre a Companhia Paranaense de Energia - Copel e UEG Araucária Ltda - UEGA (mutuária), com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de 119% do CDI, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades e negócios da empresa. O valor da receita financeira no período findo em 30.09.2021 foi R\$ 67 (R\$ 306 em 30.09.2020). Em 29.04.2021 o mútuo foi quitado.

13.3 FDA Geração de Energia Elétrica S.A. - Contrato de Mútuo

Em 19.04.2021, foi assinado contrato de mútuo entre a FDA Geração de Energia Elétrica S.A (mutuante) e Copel Geração e Transmissão S.A. (mutuária), com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de 120% do CDI, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades e negócios da empresa e vigência até 31.12.2021.

Notas Explicativas

13.4 Complexos Eólicos - Contrato de Mútuo

Em 19.04.2021, foi assinado contrato de mútuo entre as empresas dos Complexos Eólicos (mutuante) e Copel Geração e Transmissão S.A. (mutuária), com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de 100% do CDI acrescidos de 2% a.a, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades e negócios da empresa e vigência até 31.08.2022.

14 Depósitos Judiciais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Fiscais	49.395	50.001	54.379	54.928
Trabalhistas	22.794	16.199	23.034	16.251
Cíveis				
Cíveis	19.493	3.862	20.006	4.344
Servidões de passagem	2.460	2.640	2.482	2.663
	21.953	6.502	22.488	7.007
Outros	10	9	10	9
	94.152	72.711	99.911	78.195

Notas Explicativas

15 Investimentos

15.1 Mutação dos investimentos

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Equivalência patrimonial	Aporte e/ou Afac	Amorti- zação	Dividendos e JSCP	Saldo em 30.09.2021
Controladas						
UEGA	145.069	222.719	-	-	-	367.788
Bela Vista	208.911	(4.958)	14.865	-	-	218.818
São Bento	206.794	27.328	-	-	-	234.122
São Bento - direito de autorização	71.858	-	-	(2.121)	-	69.737
Cutia	1.235.699	(36.888)	-	-	-	1.198.811
Cutia - direito de autorização	7.996	-	-	(266)	-	7.730
Nova Asa Branca I	57.926	5.221	-	-	-	63.147
Nova Asa Branca I - direito de autorização	45.289	-	-	(1.344)	-	43.945
Nova Asa Branca II	58.129	7.537	-	-	-	65.666
Nova Asa Branca II - direito de autorização	45.734	-	-	(1.351)	-	44.383
Nova Asa Branca III	84.259	5.632	-	-	-	89.891
Nova Asa Branca III - direito de autorização	44.085	-	-	(1.306)	-	42.779
Nova Eurus IV	61.088	8.193	-	-	-	69.281
Nova Eurus IV - direito de autorização	46.687	-	-	(1.383)	-	45.304
Santa Maria	74.569	4.119	-	-	-	78.688
Santa Maria - direito de autorização	24.206	-	-	(687)	-	23.519
Santa Helena	77.057	1.959	-	-	-	79.016
Santa Helena - direito de autorização	26.069	-	-	(744)	-	25.325
Ventos de Santo Uriel	29.568	1.272	-	-	-	30.840
Ventos de Santo Uriel - direito de autorização	12.259	-	-	(349)	-	11.910
Costa Oeste	90.802	13.130	-	-	-	103.932
Costa Oeste - mais valia	906	671	-	-	-	1.577
Costa Oeste - direito de concessão	2.743	-	-	(98)	-	2.645
Marumbi	140.381	19.759	-	-	-	160.140
Marumbi - menos valia	(5.331)	568	-	-	-	(4.763)
Marumbi - direito de concessão	1.694	-	-	(61)	-	1.633
Uirapuru	161.780	31.239	-	-	(14.773)	178.246
Uirapuru - menos valia	(17.336)	2.668	-	-	-	(14.668)
Uirapuru - direito de concessão	18.103	-	-	(964)	-	17.139
FDA Geração de Energia	605.486	334.523	-	-	(179.822)	760.187
Jandaíra I	11.374	(492)	25.501	-	-	36.383
Jandaíra II	11.542	(445)	12.929	-	-	24.026
Jandaíra III	13.264	(235)	14.753	-	-	27.782
Jandaíra IV	13.287	(252)	17.322	-	-	30.357
	3.611.947	643.268	85.370	(10.674)	(194.595)	4.135.316
Empreendimentos controlados em conjunto (15.3)						
Caiuá	95.362	9.880	-	-	-	105.242
Integração Maranhense	148.583	15.525	-	-	-	164.108
Matrinchã	734.505	76.879	-	-	(9.255)	802.129
Guaraciaba	361.170	42.434	-	-	(4.966)	398.638
Paranaíba	203.681	23.489	-	-	(6.897)	220.273
Mata de Santa Genebra	661.430	55.780	-	-	-	717.210
Cantareira	359.685	35.554	30.870	-	-	426.109
	2.564.416	259.541	30.870	-	(21.118)	2.833.709
Coligadas (15.4)						
Foz do chopim	9.986	11.371	-	-	(2.832)	18.525
	9.986	11.371	-	-	(2.832)	18.525
	6.186.349	914.180	116.240	(10.674)	(218.545)	6.987.550

Notas Explicativas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Equivalência patrimonial	Aporte e/ou Afac	Dividendos e JSCP	Saldo em 30.09.2021
Empreendimentos controlados em conjunto (15.3)					
Caiuá	95.362	9.880	-	-	105.242
Integração Maranhense	148.583	15.525	-	-	164.108
Matrinchã	734.505	76.879	-	(9.255)	802.129
Guaraciaba	361.170	42.434	-	(4.966)	398.638
Paranaíba	203.681	23.489	-	(6.897)	220.273
Mata de Santa Genebra	661.430	55.780	-	-	717.210
Cantareira	359.685	35.554	30.870	-	426.109
	2.564.416	259.541	30.870	(21.118)	2.833.709
Coligadas (15.4)					
Foz do chopim	9.986	11.371	-	(2.832)	18.525
	9.986	11.371	-	(2.832)	18.525
	2.574.402	270.912	30.870	(23.950)	2.852.234

15.2 Controladas com participação de não controladores

15.2.1 Informações financeiras resumidas

UEG Araucária	30.09.2021
ATIVO	1.009.846
Ativo circulante	693.064
Ativo não circulante	316.782
PASSIVO	1.009.846
Passivo circulante	398.709
Passivo não circulante	7.217
Patrimônio líquido	603.920
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	
Receita operacional líquida	1.494.686
Custos e despesas operacionais	(1.106.958)
Resultado financeiro	3.395
Tributos	(25.414)
Lucro líquido do período	365.709
Outros resultados abrangentes	-
Resultado abrangente do período	365.709
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA	
Fluxo de caixa das atividades operacionais	241.540
Fluxo de caixa das atividades de investimento	-
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	(33.582)
TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	207.958
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	64.806
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	272.764
VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	207.958

15.2.2 Mutação do patrimônio líquido atribuível aos acionistas não controladores

Participação no capital social	UEG Araucária: 39,1%
Em 1º.01.2021	93.140
Lucro líquido do período	142.989
Em 30.09.2021	236.129

Notas Explicativas

15.3 Informações resumidas dos principais empreendimentos controlados em conjunto

	Caiuá	Integração Maranhense	Matrinchã	Guaraciaba	Paranaíba	Mata de Santa Genebra	Cantareira
30.09.2021							
ATIVO	284.920	512.367	2.601.846	1.384.914	1.790.694	2.808.955	1.668.594
Ativo circulante	34.849	71.657	424.948	180.501	196.731	334.335	180.833
Caixa e equivalentes de caixa	9.780	13.414	121.901	53.668	33.699	34.559	32.856
Outros ativos circulantes	25.069	58.243	303.047	126.833	163.032	299.776	147.977
Ativo não circulante	250.071	440.710	2.176.898	1.204.413	1.593.963	2.474.620	1.487.761
PASSIVO	284.920	512.367	2.601.846	1.384.914	1.790.694	2.808.955	1.668.594
Passivo circulante	16.815	50.337	135.910	95.802	86.326	159.037	52.551
Passivos financeiros	7.376	13.152	93.550	34.781	49.227	111.420	27.533
Outros passivos circulantes	9.439	37.185	42.360	61.021	37.099	47.617	25.018
Passivo não circulante	53.327	127.118	828.941	475.565	805.300	1.218.362	746.430
Passivos financeiros	37.420	55.898	702.455	433.975	528.090	1.178.068	461.602
Outros passivos não circulantes	15.907	71.220	126.486	41.590	277.210	40.294	284.828
Patrimônio líquido	214.778	334.912	1.636.995	813.547	899.068	1.431.556	869.613
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO							
Receita operacional líquida	30.691	50.868	280.871	174.441	203.029	312.992	164.828
Custos e despesas operacionais	(3.989)	(3.911)	(15.800)	(10.560)	(13.645)	(59.546)	(22.319)
Resultado financeiro	(1.911)	(3.051)	(59.915)	(32.437)	(48.663)	(79.292)	(32.510)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	-	-
Provisão para IR e CSLL	(4.626)	(12.226)	(48.260)	(44.727)	(44.998)	(62.818)	(37.441)
Lucro líquido do período	20.165	31.680	156.896	86.717	95.723	111.336	72.558
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-	-	-
Resultado abrangente do período	20.165	31.680	156.896	86.717	95.723	111.336	72.558
Participação no empreendimento - %	49,0	49,0	49,0	49,0	24,5	50,1	49,0
Valor contábil do investimento	105.242	164.108	802.129	398.638	220.273	717.210	426.109

Em 30.09.2021, a participação da Copel GeT nos passivos contingentes dos seus empreendimentos controlados em conjunto equivale a R\$ 233.681 (R\$ 225.908 em 31.12.2020).

Notas Explicativas

15.4 Informações resumidas das principais coligadas

Foz do Chopim		30.09.2021
ATIVO		55.478
Ativo circulante		12.591
Ativo não circulante		42.887
PASSIVO		55.478
Passivo circulante		3.679
Patrimônio líquido		51.799
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO		
Receita operacional líquida		40.839
Custos e despesas operacionais		(5.828)
Resultado financeiro		(1.833)
Provisão para IR e CSLL		(1.379)
Lucro líquido do período		31.799
Outros resultados abrangentes		-
Resultado abrangente do período		31.799
Participação na coligada - %		35,77
Valor contábil do investimento		18.525

Em 30.09.2021, não há passivos contingentes na coligada, Foz do Chopim.

16 Imobilizado

16.1 Imobilizado por classe de ativos

Controladora		Depreciação			Depreciação	
	Custo	acumulada	30.09.2021	Custo	acumulada	31.12.2020
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	5.425.792	(2.262.140)	3.163.652	5.422.414	(2.152.914)	3.269.500
Máquinas e equipamentos	2.944.692	(1.351.624)	1.593.068	2.917.702	(1.278.351)	1.639.351
Edificações	1.202.911	(427.760)	775.151	1.208.089	(407.789)	800.300
Terrenos	436.824	(41.455)	395.369	437.576	(34.230)	403.346
Veículos e aeronaves	33.876	(32.585)	1.291	40.120	(38.257)	1.863
Móveis e utensílios	9.785	(7.691)	2.094	8.788	(7.006)	1.782
(-) Impairment (16.4)	(788.736)	-	(788.736)	(786.745)	-	(786.745)
(-) Obrigações especiais	(538)	192	(346)	(77)	44	(33)
	9.264.606	(4.123.063)	5.141.543	9.247.867	(3.918.503)	5.329.364
Em curso						
Custo	360.270	-	360.270	350.737	-	350.737
(-) Impairment (16.4)	(133.492)	-	(133.492)	(120.308)	-	(120.308)
	226.778	-	226.778	230.429	-	230.429
	9.491.384	(4.123.063)	5.368.321	9.478.296	(3.918.503)	5.559.793

Notas Explicativas

Consolidado	Custo	Depreciação acumulada	30.09.2021	Custo	Depreciação acumulada	31.12.2020
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	7.839.655	(4.587.795)	3.251.860	7.760.287	(4.459.060)	3.301.227
Máquinas e equipamentos	7.388.345	(2.640.793)	4.747.552	7.273.843	(2.420.867)	4.852.976
Edificações	1.929.289	(1.088.267)	841.022	1.898.468	(1.066.126)	832.342
Terrenos	487.365	(41.455)	445.910	470.043	(34.230)	435.813
Veículos e aeronaves	33.876	(32.585)	1.291	40.120	(38.257)	1.863
Móveis e utensílios	11.629	(8.973)	2.656	10.630	(8.234)	2.396
(-) Impairment (16.4)	(788.736)	-	(788.736)	(925.521)	-	(925.521)
(-) Obrigações especiais	(792)	259	(533)	(331)	80	(251)
	16.900.631	(8.399.609)	8.501.022	16.527.539	(8.026.694)	8.500.845
Em curso						
Custo	604.666	-	604.666	714.563	-	714.563
(-) Impairment (16.4)	(133.492)	-	(133.492)	(120.308)	-	(120.308)
	471.174	-	471.174	594.255	-	594.255
	17.371.805	(8.399.609)	8.972.196	17.121.794	(8.026.694)	9.095.100

16.2 Mutação do imobilizado

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Aquisições/ Impairment	Depreciação	Baixas	Transfe- rências	Saldo em 30.09.2021
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	3.269.500	-	(107.995)	2.147	-	3.163.652
Máquinas e equipamentos	1.639.351	-	(74.490)	(2.613)	30.820	1.593.068
Edificações	800.300	-	(25.848)	(349)	1.048	775.151
Terrenos	403.346	-	(7.225)	(752)	-	395.369
Veículos e aeronaves	1.863	-	(638)	(68)	134	1.291
Móveis e utensílios	1.782	-	(177)	(14)	503	2.094
(-) Impairment (16.4)	(786.745)	(1.991)	-	-	-	(788.736)
(-) Obrigações especiais	(33)	-	27	-	(340)	(346)
	5.329.364	(1.991)	(216.346)	(1.649)	32.165	5.141.543
Em curso						
Custo	350.737	33.748	-	(453)	(23.762)	360.270
(-) Impairment (16.4)	(120.308)	(13.184)	-	-	-	(133.492)
	230.429	20.564	-	(453)	(23.762)	226.778
	5.559.793	18.573	(216.346)	(2.102)	8.403	5.368.321

Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Aquisições/ Impairment	Depreciação	Baixas	Transfe- rências	Saldo em 30.09.2021
Em serviço						
Reservatórios, barragens, adutoras	3.301.227	-	(127.505)	2.147	75.991	3.251.860
Máquinas e equipamentos	4.852.976	-	(221.142)	(2.613)	118.331	4.747.552
Edificações	832.342	-	(28.366)	(349)	37.395	841.022
Terrenos	435.813	-	(7.225)	(752)	18.074	445.910
Veículos e aeronaves	1.863	-	(638)	(68)	134	1.291
Móveis e utensílios	2.396	-	(230)	(14)	504	2.656
(-) Impairment (16.4)	(925.521)	136.785	-	-	-	(788.736)
(-) Obrigações especiais	(251)	-	58	-	(340)	(533)
	8.500.845	136.785	(385.048)	(1.649)	250.089	8.501.022
Em curso						
Custo	714.563	141.663	-	(9.874)	(241.686)	604.666
(-) Impairment (16.4)	(120.308)	(13.184)	-	-	-	(133.492)
	594.255	128.479	-	(9.874)	(241.686)	471.174
	9.095.100	265.264	(385.048)	(11.523)	8.403	8.972.196

Notas Explicativas

16.3 Operações em conjunto - consórcios

Os valores registrados no imobilizado estão proporcionais a participação da Copel GeT nos ativos das usinas, conforme demonstrados a seguir:

Empreendimento	Participação (%) Copel GeT	Taxa média anual de depreciação (%)	30.09.2021	31.12.2020
UHE Gov. Jayme Canet Júnior - Mauá	51,0			
Consórcio Energético Cruzeiro do Sul				
Em serviço			859.926	859.917
(-) Depreciação Acumulada		3,43	(257.547)	(235.454)
Em curso			26.267	24.827
			628.646	649.290
UHE Baixo Iguaçu	30,0			
Em serviço			691.754	691.833
(-) Depreciação Acumulada		3,29	(58.850)	(41.803)
Em curso			54.117	50.114
			687.021	700.144
			1.315.667	1.349.434

16.4 Perdas estimadas para redução ao valor recuperável (*impairment*) de ativos do segmento de geração

Em 30.09.2021, os empreendimentos com saldos de *impairment* registrados são os seguintes:

Controladora	Imobilizado			Valor em uso
	Custo	Depreciação	Impairment	
UHE Colíder	2.482.838	(236.175)	(696.697)	1.549.966
Consórcio Tapajós (a)	14.879	-	(14.879)	-
Usinas no Paraná	997.377	(95.038)	(210.652)	691.687
	3.495.094	(331.213)	(922.228)	2.241.653

Consolidado	Imobilizado			Valor em uso
	Custo	Depreciação	Impairment	
UHE Colíder	2.482.838	(236.175)	(696.697)	1.549.966
UEGA	701.524	(459.853)	-	241.671
Consórcio Tapajós (a)	14.879	-	(14.879)	-
Usinas no Paraná	997.377	(95.038)	(210.652)	691.687
	4.196.618	(791.066)	(922.228)	2.483.324

O quadro a seguir apresenta a movimentação do saldo de *impairment* no período.

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Impairment / Reversão	Saldo em 30.09.2021
Em serviço			
UHE Colíder	(683.193)	(13.504)	(696.697)
Usinas no Paraná	(103.552)	11.513	(92.039)
	(786.745)	(1.991)	(788.736)
Em curso			
Consórcio Tapajós	(14.464)	(415)	(14.879)
Usinas no Paraná	(105.844)	(12.769)	(118.613)
	(120.308)	(13.184)	(133.492)
	(907.053)	(15.175)	(922.228)

Notas Explicativas

Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Impairment / Reversão	Saldo em 30.09.2021
Em serviço			
UHE Colíder	(683.193)	(13.504)	(696.697)
UEGA	(138.777)	138.777	-
Usinas no Paraná	(103.551)	11.512	(92.039)
	(925.521)	136.785	(788.736)
Em curso			
Consórcio Tapajós	(14.464)	(415)	(14.879)
Usinas no Paraná	(105.844)	(12.769)	(118.613)
	(120.308)	(13.184)	(133.492)
	(1.045.829)	123.601	(922.228)

16.4.1 UEG Araucária

Em 30.09.2021 as premissas de recuperabilidade do ativo foram avaliadas individualmente e a Administração não identificou de que o ativo possa ter sofrido desvalorização.

Em junho de 2021, o cálculo do valor em uso considerou: i) premissas e orçamentos da Companhia; ii) premissas de geração, de despacho e de custos variáveis; e, iii) atualização da taxa de desconto depois dos impostos em moeda constante em 7,87% a.a. (em 2020, 7,87% a.a.), que derivam da metodologia WACC para o segmento de geração de energia elétrica, acrescida de risco adicional associado à variação da receita. Pela revisão das premissas e do orçamento, foi reconhecida a reversão integral do saldo provisionado para perdas em períodos anteriores tendo em vista principalmente pelo aumento da demanda de energia no país, consequência das condições hidrológicas desfavoráveis do período associadas a política operativa do ONS para garantia de suprimento energético, o que faz com que as premissas de despacho da usina ocorram em um período maior que as projeções anteriores.

16.5 Empreendimentos em construção

16.5.1 PCH Bela Vista

Com um investimento estimado em R\$ 224.000, o empreendimento, que 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.01.2024, 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 12.06.2021, 10.07.2021 e 15.08.2021, respectivamente. A entrada em operação comercial da quarta unidade está prevista para o final do mês de novembro.

16.5.2 Complexo eólico Jandaíra

Com um investimento estimado em R\$ 411.610, o empreendimento, que tem 90,1 MW de capacidade instalada e garantia física de 47,6 MW médios, está sendo construído nos municípios de Pedra Preta e Jandaíra, no estado do Rio Grande do Norte.

Notas Explicativas

A participação no leilão de geração de energia nova A-6, realizado em 18.10.2019 vendeu 14,4 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 98,00/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º.01.2025, prazo de 20 anos e reajuste anual pelo IPCA.

Ao todo, serão instalados 26 aerogeradores divididos em quatro parques eólicos e serão construídos também, junto aos parques, uma subestação e uma linha de transmissão de 16 km para escoar a energia elétrica a ser gerada para o Sistema Interligado Nacional -SIN.

De posse de todas as licenças necessárias, as obras civis tiveram início na primeira semana de janeiro de 2021, sendo que a entrada em operação do empreendimento está prevista entre maio e julho de 2022 de forma escalonada por aerogerador.

17 Intangível

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Contratos de concessão/autorização de geração (17.1)	1.234.371	35.146	1.945.679	400.158
Outros intangíveis (17.2)	18.026	18.342	24.609	24.380
	1.252.397	53.488	1.970.288	424.538

17.1 Contratos de concessão de geração

Controladora	Contrato de concessão (a)		Total
	em serviço	em curso	
Em 1º.01.2021	35.146	-	35.146
Outorga Aneel - uso do bem público	-	1.823	1.823
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF (b)	1.198.933	-	1.198.933
Quotas de amortização - concessão e autorização (c)	(1.531)	-	(1.531)
Em 30.09.2021	1.232.548	1.823	1.234.371

(a) Contempla o saldo de uso do bem público e de repactuação do risco hidrológico.

(b) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

(c) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

Consolidado	Contrato de concessão (a)		Direito de concessão e autorização	Total
	em serviço	em curso		
Em 1º.01.2021	53.443	-	346.715	400.158
Outorga Aneel - uso do bem público	-	1.823	-	1.823
Repactuação do Risco Hidrológico - GSF (b)	1.560.893	-	-	1.560.893
Quotas de amortização - concessão e autorização (c)	(6.521)	-	(10.674)	(17.195)
Em 30.09.2021	1.607.815	1.823	336.041	1.945.679

(a) Contempla o saldo de uso do bem público e de repactuação do risco hidrológico.

(b) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

(c) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

17.2 Outros intangíveis

Controladora	em serviço	em curso	Total
Em 1º.01.2021	6.907	11.435	18.342
Aquisições	-	2.011	2.011
Capitalizações para intangível em serviço	411	(411)	-
Quotas de amortização (a)	(2.327)	-	(2.327)
Em 30.09.2021	4.991	13.035	18.026

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

Notas Explicativas

Consolidado	em serviço	em curso	Total
Em 1º.01.2021	7.164	17.216	24.380
Aquisições	-	2.633	2.633
Capitalizações para intangível em serviço	3.169	(3.169)	-
Quotas de amortização (a)	(2.404)	-	(2.404)
Em 30.09.2021	7.929	16.680	24.609

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

18 Obrigações Sociais e Trabalhistas

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Obrigações sociais				
Impostos e contribuições sociais	8.589	12.504	8.781	12.787
Encargos sociais sobre férias e 13º salário	11.654	8.468	11.801	8.571
	20.243	20.972	20.582	21.358
Obrigações trabalhistas				
Férias e 13º salário	39.420	28.728	39.834	29.021
Provisões por desempenho e participação nos lucros	58.274	113.575	58.409	113.575
Programa de desligamentos voluntários	1.039	983	1.039	983
Outros	108	40	108	40
	98.841	143.326	99.390	143.619
	119.084	164.298	119.972	164.977

19 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Materiais e serviços	153.238	169.475	564.608	425.909
Energia elétrica	223.295	165.309	309.909	165.309
Encargos de uso da rede elétrica	96.134	93.061	114.556	109.804
	472.667	427.845	989.073	701.022
Circulante	346.923	282.700	863.329	555.876
Não circulante	125.744	145.145	125.744	145.146

Notas Explicativas

20 Empréstimos e Financiamentos

Consolidado													
Contrato	Empresa	Destinação	Garantias	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento final	Pagamento de encargos	Encargos financeiros a.a. (juros + comissão)	Taxa efetiva de juros a.a.	Valor do contrato	30.09.2021	31.12.2020	
BNDES													
820989.1	Copel GeT	Implementação da UHE Mauá.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	17.03.2009	179	15.01.2028	Mensal	1,63% acima da TJLP	1,63% acima da TJLP	169.500	75.045	83.934	
1120952.1		Implantação de linha de transmissão entre as subestações Foz do Iguaçu e Cascavel Oeste.	Cessão fiduciária de direitos creditórios; receita proveniente da prestação de serviços de transmissão.	16.12.2011	168	15.04.2026	Mensal	1,82% e 1,42% acima da TJLP	1,82% e 1,42% acima da TJLP	44.723	15.258	17.756	
1220768.1		Implantação da PCH Cavernoso II.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	28.09.2012	192	15.07.2029	Mensal	1,36% acima da TJLP	1,36% acima da TJLP	73.122	37.786	41.405	
13211061		Implantação da UHE Colíder.	Cessão fiduciária de direitos creditórios.	04.12.2013	192	15.10.2031	Mensal	0% e 1,49% acima da TJLP	6,43% e 7,68%	1.041.155	696.269	748.083	
13210331		Implantação da subestação Cerquilho III.		03.12.2013	168	15.08.2028	Mensal	1,49% e 1,89% acima da TJLP	1,49% e 1,89% acima da TJLP	17.644	9.084	10.069	
15206041		Implantação de linha de transmissão Assis - Paraguaçu Paulista II.		28.12.2015	168	15.06.2030	Mensal	2,42% acima da TJLP	9,04%	34.265	18.677	20.280	
15205921		Implantação de linhas de transmissão Londrina - Figueira e Salto Osório - Foz do Chopim.		28.12.2015	168	15.12.2029	Mensal	2,32% acima da TJLP	8,93%	21.584	11.156	12.171	
18205101		Implantação da UHE Baixo Iguaçu		22.11.2018	192	15.06.2035	Mensal	1,94% acima da TJLP	8,50%	194.000	174.559	184.087	
19207901- A+B+E+F+G+H		Implantação das instalações de transmissão das linhas: SE Medianeira; SE Curitiba Centro e Curitiba Uberaba e SE Andará Leste.		03.06.2020	279	15.12.2043	Mensal	IPCA + 4,8165%	IPCA + 4,8570%	206.882	181.066	158.351	
19207901- C+D+H+J		Implantação das instalações de transmissão das linhas: Linha de Transmissão Curitiba Leste - Blumenau e Baixo Iguaçu - Realeza.		03.06.2020	267	15.12.2043	Mensal	IPCA + 4,8165%	IPCA + 4,8570%	225.230	158.859	110.699	
14.2.1271.1		Santa Maria	Construção e implantação de centrais geradoras eólicas	Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios; cessão fiduciária de receitas.	01.06.2015	192	15.08.2031	Mensal	1,66% acima da TJLP	8,26%	71.676	38.734	41.665
14.2.1272.1		Santa Helena		01.06.2015	192	15.08.2031	Mensal	1,66% acima da TJLP	8,26%	82.973	42.028	45.208	
11211521		GE Farol		Penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis provenientes de venda de energia elétrica produzidas pelo projeto; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos.	19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	54.100	34.536	37.470
11211531		GE Boa Vista		19.03.2012	192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	40.050	25.532	27.701	
11211541	GE S.B. do Norte	19.03.2012		192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	90.900	57.904	62.824		
11211551	GE Olho D'Água	19.03.2012		192	15.06.2030	Mensal	2,34% acima da TJLP	2,34% acima da TJLP	97.000	61.841	67.096		
18204611	Cutia	Penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios.	10.10.2018	192	15.07.2035	Mensal	2,04% acima da TJLP	8,37%	619.405	569.579	588.169		
13212221 - A	Costa Oeste	Implantação de linha de transmissão entre as subestações Cascavel Oeste e Umuarama Sul e implantação da subestação Umuarama Sul.	Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas.	03.12.2013	168	30.11.2028	Mensal	1,95% + TJLP	1,95% + TJLP	27.634	15.431	17.046	
13212221 - B				03.12.2013	106	30.09.2023	Mensal	3,50%	3,50%	9.086	1.596	2.194	
14205851 - A	Marumbi	Implantação de linha de transmissão entre as subestações Curitiba e Curitiba Leste e implantação da subestação Curitiba Leste.		08.07.2014	168	30.06.2029	Mensal	2,00% + TJLP	2,00% + TJLP	33.460	20.085	22.029	
14205851 - B				08.07.2014	106	30.04.2024	Mensal	6,00%	6,00%	21.577	5.850	7.550	
										2.250.875	2.305.787		
Banco do Brasil Repasse BNDES													
21/02000-0	Copel GeT	Implementação da UHE Mauá.	Receita proveniente da comercialização de energia da usina.	16.04.2009	179	15.01.2028	Mensal	2,13% acima da TJLP	2,13% acima da TJLP	169.500	75.045	83.936	
										75.045	83.936		
Dívida bruta											2.325.920	2.389.723	
(-) Custo de transação											(22.677)	(23.969)	
Dívida líquida											2.303.243	2.365.754	
Circulante											195.661	190.672	
Não circulante											2.107.582	2.175.082	

Notas Explicativas

20.1 Composição dos empréstimos e financiamentos por tipo de moeda e indexador

Consolidado		30.09.2021	%	31.12.2020	%
Indexadores ao final do período (%)					
TJLP	4,88	1.958.418	85,03	2.089.590	88,33
IPCA	6,90	337.379	14,65	266.420	11,26
Sem indexador (taxa fixa anual)	-	7.446	0,32	9.744	0,41
		2.303.243	100,00	2.365.754	100,00
		2.303.243	100,00	2.365.754	100,00

20.2 Vencimentos das parcelas de longo prazo

Controladora				Consolidado		
30.09.2021	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2022	32.562	(186)	32.376	48.152	(437)	47.715
2023	130.384	(737)	129.647	193.734	(1.732)	192.002
2024	130.611	(739)	129.872	193.869	(1.738)	192.131
2025	130.849	(738)	130.111	195.515	(1.735)	193.780
2026	128.885	(739)	128.146	195.870	(1.738)	194.132
Após 2026	765.783	(5.791)	759.992	1.301.391	(13.569)	1.287.822
	1.319.074	(8.930)	1.310.144	2.128.531	(20.949)	2.107.582

20.3 Mutação de empréstimos e financiamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2021	1.460.555	2.365.754
Ingressos	51.000	51.000
Encargos	63.938	108.258
Variação monetária	19.711	19.711
Amortização - principal	(92.785)	(138.554)
Pagamento - encargos	(59.282)	(102.926)
Em 30.09.2021	1.443.137	2.303.243

20.4 Cláusulas contratuais restritivas - covenants

A Companhia e suas controladas contrataram empréstimos e financiamentos com cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, tais como não alterar a participação acionária da Companhia no capital social das controladas que represente alteração de controle sem a prévia anuência. O descumprimento das condições mencionadas poderá implicar vencimento antecipado das dívidas e/ou multas.

Em 31.12.2020, todos os indicadores financeiros medidos apenas anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.09.2021, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

Notas Explicativas

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos:

Empresa	Instrumento Contratual	Indicadores financeiros anuais	Limite
Copel GeT	BNDES Finem nº 820989.1 - Mauá Banco do Brasil nº 21/02000-0 - Mauá	Ebitda / Resultado Financeiro Líquido	≥ 1,3
Santa Maria	BNDES Finem nº 14212711	Índice de cobertura do serviço da dívida	≥ 1,3
Santa Helena	BNDES Finem nº 14212721		
São Bento Energia, Investimento e Participações GE Boa Vista S.A. GE Farol S.A. GE Olho D'Água S.A. GE São Bento do Norte S.A.	Contrato de Cessão BNDES BNDES Finem nº 11211531 BNDES Finem nº 11211521 BNDES Finem nº 11211551 BNDES Finem nº 11211541	Índice de cobertura do serviço da dívida	≥ 1,3
Cutia	BNDES Finem nº 18204611	Índice de cobertura do serviço da dívida (a)	≥ 1,2
Costa Oeste	BNDES Finem nº 13212221	Índice de cobertura do serviço da dívida	≥ 1,3
Marumbi	BNDES Finem nº 14205851	Índice de cobertura do serviço da dívida	≥ 1,3

Financiamento a empreendimentos - Finem

(a) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

Notas Explicativas

21 Debêntures

Consolidado													
Empresa	Emissão	Característica	Destinação	Garantias	Data da emissão	Nº de parcelas	Vencimento final	Pagamento de encargos	Encargos financeiros do contrato a.a	Taxa efetiva de juros a.a	Valor do contrato	30.09.2021	31.12.2020
Copel GeT	3ª				20.10.2017	3	20.10.2022	Semestral	126,0% da taxa DI	131,21% da taxa DI	1.000.000	682.472	669.811
	4ª		Resgate antecipado total da 4ª emissão de notas promissórias e pagamento parcial da 1ª parcela de amortização da 2ª emissão de debêntures.		23.07.2018	3	23.07.2023	Semestral	126,0% da taxa DI	133,77% da taxa DI	1.000.000	674.620	1.010.625
	5ª	(b)	Reembolso de gastos da construção das Linhas de Transmissão Araraquara II - Taubaté, Assis - Londrina e Foz do Chopim.	Fidejussória	25.09.2018	5	15.09.2025	Semestral	IPCA + 7,6475%	IPCA + 8,3295%	290.000	270.973	322.110
	6ª (série 1)	(c)	Resgate antecipado total da 5ª emissão de notas promissórias e pagamento parcial da 2ª parcela de amortização da 2ª emissão de debêntures.		15.07.2019	2	15.07.2024	Semestral	109,0% da taxa DI	111,25% da taxa DI	800.000	809.103	807.793
	6ª (série 2)		Reembolso de gastos com os projetos UHE Colider e UHE Baixo Iguaçu.		15.07.2019	1	15.07.2025	Semestral	IPCA + 3,90%	IPCA + 4,46%	200.000	228.378	215.265
Brisa Potiguar	2ª (série 1)	(d)	Implantação de centrais geradoras eólicas.	Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT	15.05.2019	3	15.05.2024	Semestral	117,0% da taxa DI	119,58% da taxa DI	210.000	102.570	109.677
	2ª (série 2)				0	0	0	0	0	0	0	130.678	130.449
Cutia	2ª	(b)	Construção e implantação dos Complexos Eólicos Cutia e Bento Miguel.	Fidejussória	24.03.2016	192	15.07.2032	Mensal	TJLP + 2,02%	TJLP + 2,02%	147.575	375.551	353.166
											Dívida bruta	3.274.345	3.618.896
											(-) Custo de transação	(44.932)	(54.014)
											Dívida líquida	3.229.413	3.564.882
											Circulante	810.928	789.445
											Não circulante	2.418.485	2.775.437

(a) Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(b) Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(c) Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(d) Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, emissão privada. Empresas: Nova Asa Branca I, Nova Asa Branca II, Nova Asa Branca III, Nova Euris e Ventos de Santo Uriel. Interviente garantidora: Copel. Não possui agente fiduciário.

Notas Explicativas

21.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2021	Controladora			Consolidado		
	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida	Dívida bruta	(-) Custo de transação	Dívida líquida
2022	333.334	(1.960)	331.374	353.052	(2.497)	350.555
2023	800.860	(5.740)	795.120	846.922	(7.883)	839.039
2024	467.526	(3.251)	464.275	511.537	(5.413)	506.124
2025	294.039	(1.560)	292.479	346.253	(3.728)	342.525
2026	-	-	-	62.468	(2.181)	60.287
Após 2026	-	-	-	331.002	(11.047)	319.955
	1.895.759	(12.511)	1.883.248	2.451.234	(32.749)	2.418.485

21.2 Mutação das debêntures

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2021	2.995.538	3.564.882
Encargos e variação monetária	142.878	208.619
Amortização - principal	(400.428)	(424.194)
Pagamento - encargos	(95.009)	(119.894)
Em 30.09.2021	2.642.979	3.229.413

21.3 Cláusulas contratuais restritivas - covenants

A Copel e suas controladas emitiram debêntures com cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, tais como não alterar a participação acionária da Companhia no capital social, que represente alteração de controle sem a prévia anuência dos debenturistas; não realizar, sem prévia e expressa autorização dos debenturistas, distribuição de dividendos ou pagamentos de juros sobre capital próprio, caso esteja em mora relativamente ao cumprimento de quaisquer de suas obrigações pecuniárias ou não atenda aos índices financeiros estabelecidos. O descumprimento destas condições poderá implicar vencimento antecipado das debêntures, bem como penalidades perante os órgãos reguladores.

Em 31.12.2020, todos os indicadores financeiros medidos anualmente foram integralmente atendidos, exceto a controlada Ventos de Santo Uriel que não atendeu ao Índice de Cobertura do Serviço da Dívida - ICSD de 1,3. Contudo a Companhia preventivamente solicitou e recebeu, em 31.12.2020, conforme carta do BNDES, com a referência AE/DEENE2 nº 186/2020, o compromisso da instituição bancária de não declarar o vencimento antecipado da escritura de debêntures, com base no desempenho desse índice no ano de 2020.

Em 30.09.2021, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

Notas Explicativas

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures:

Empresa	Instrumento Contratual	Indicadores financeiros anuais	Limite
Copel GeT	3ª Emissão de Debêntures	Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado Índice de cobertura do serviço da dívida (a)	≤ 3,5 ≥ 1,5
	4ª Emissão de Debêntures		
	5ª Emissão de Debêntures		
	6ª Emissão de Debêntures		
Nova Asa Branca I Nova Asa Branca II Nova Asa Branca III Nova Eurús IV Ventos de Santo Uriel Cutia	2ª Emissão de Debêntures	Índice de cobertura do serviço da dívida	≥ 1,3
Cutia	1ª Emissão de Debêntures	Índice de cobertura do serviço da dívida (b)	≥ 1,2

(a) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Companhia Paranaense de Energia - Copel.

(b) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

22 Benefícios Pós-emprego

A Companhia e suas controladas patrocinam planos previdenciários para complementação de aposentadoria e pensão (Plano Unificado e Plano III) e Plano Assistencial, para assistência médica e odontológica (Planos Prosaúde II e Prosaúde III), para seus empregados ativos e seus dependentes legais. O patrocínio vitalício do Plano Assistencial para os aposentados, pensionistas e dependentes legais somente é aplicado aos participantes do Plano Prosaúde II. A Fundação Copel de Previdência e Assistência é a entidade que administra estes planos.

22.1 Plano de benefício previdenciário

O Plano Unificado é um plano de Benefício Definido - BD em que a renda é pré-determinada em função do nível salarial de cada indivíduo. Este plano está fechado para novos participantes desde 1998.

O Plano III é um plano de Contribuição Variável - CV, sendo o único plano disponível para novos participantes.

22.2 Plano Assistencial

A Companhia e suas controladas alocam recursos para a cobertura das despesas de saúde dos empregados e de seus dependentes, dentro de regras, limites e condições estabelecidos nos regulamentos dos Planos Prosaúde II e Prosaúde III. A cobertura inclui exames médicos periódicos em ambos os planos e somente é estendida a todos os aposentados e pensionistas vitaliciamente no Plano Prosaúde II.

22.3 Balanço patrimonial e resultado do período

Os valores reconhecidos no passivo, na conta de Benefícios pós-emprego, estão resumidos a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Planos previdenciários	31	153	31	153
Planos assistenciais	443.268	431.362	443.960	432.005
	443.299	431.515	443.991	432.158
Circulante	17.503	17.634	17.503	17.634
Não circulante	425.796	413.881	426.488	414.524

Notas Explicativas

Os valores reconhecidos no resultado estão resumidos a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Empregados				
Planos previdenciários	13.189	13.737	14.118	14.319
Plano assistencial - pós-emprego	24.927	17.789	24.976	17.825
Plano assistencial - funcionários ativos	13.402	13.602	13.538	13.708
	51.518	45.128	52.632	45.852
Administradores				
Planos previdenciários	242	177	273	188
Plano assistencial	18	15	21	16
	260	192	294	204
	51.778	45.320	52.926	46.056

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Empregados				
Plano previdenciário	4.349	4.500	4.650	4.759
Plano assistencial - pós-emprego	8.311	5.929	8.327	5.941
Plano assistencial - funcionários ativos	4.393	4.614	4.437	4.646
	17.053	15.043	17.414	15.346
Administradores				
Plano previdenciário	70	81	77	92
Plano assistencial	4	5	5	6
	74	86	82	98
	17.127	15.129	17.496	15.444

22.4 Mutação dos benefícios pós-emprego

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2021	431.515	432.158
Apropriação do cálculo atuarial	24.927	24.976
Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais	27.836	28.226
Ajuste referente a perdas atuariais	133	133
Amortizações	(41.112)	(41.502)
Em 30.09.2021	443.299	443.991

23 Encargos Setoriais a Recolher

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Reserva global de reversão - RGR	3.825	8.176	9.706	12.446
Conta de desenvolvimento energético - CDE	6.974	5.701	6.975	5.701
	10.799	13.877	16.681	18.147

24 Pesquisa e Desenvolvimento

Conforme a Lei nº 9.991/2000 e regulamentações complementares, as concessionárias e permissionárias de geração e transmissão de energia elétrica estão obrigadas a destinar anualmente o percentual de 1% de sua receita operacional líquida regulatória em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico.

Notas Explicativas

A Medida Provisória nº 998 de setembro de 2020, convertida em Lei nº 14.120, em 1º.03.2021, altera a Lei nº 9.991/2000 e prevê a destinação dos recursos não utilizados de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Eficiência Energética - PEE para a Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, visando à modicidade tarifária até 2025 como medida de mitigação dos impactos econômicos provenientes da pandemia de Covid-19. O Despacho Aneel nº 904/2021 determinou os recolhimentos para a CDE a partir de abril de 2021.

24.1 Saldos constituídos para aplicação em Pesquisa e Desenvolvimento - P&D

Controladora	Aplicado e não concluído	Saldo a recolher	Saldo a aplicar	Saldo em 30.09.2021	Saldo em 31.12.2020
FNDCT	-	2.466	-	2.466	1.862
MME	-	1.233	-	1.233	931
P&D	113.146	-	17.697	130.843	121.594
	113.146	3.699	17.697	134.542	124.387
Circulante				75.874	60.712
Não circulante				58.668	63.675

Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT

Consolidado	Aplicado e não concluído	Saldo a recolher	Saldo a aplicar	Saldo em 30.09.2021	Saldo em 31.12.2020
FNDCT	-	4.593	-	4.593	3.601
MME	-	2.295	-	2.295	1.799
P&D	114.618	1.058	23.474	139.150	126.520
	114.618	7.946	23.474	146.038	131.920
Circulante				83.492	65.978
Não circulante				62.546	65.942

24.2 Mutações dos saldos de P&D

Controladora	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2021	1.862	931	121.594	124.387
Constituições	9.410	4.704	9.410	23.524
Juros (NE nº 32)	-	-	541	541
Recolhimentos	(8.806)	(4.402)	-	(13.208)
Conclusões	-	-	(702)	(702)
Em 30.09.2021	2.466	1.233	130.843	134.542

Consolidado	FNDCT	MME	P&D	Total
Em 1º.01.2021	3.601	1.799	126.520	131.920
Constituições	17.580	8.789	17.580	43.949
Juros (NE nº 32)	(387)	-	574	187
Recolhimentos	(16.201)	(8.293)	(4.822)	(29.316)
Conclusões	-	-	(702)	(702)
Em 30.09.2021	4.593	2.295	139.150	146.038

Notas Explicativas

25 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

Controladora e Consolidado	Outorga	Assinatura	Final	Taxa de desconto	30.09.2021	31.12.2020
UHE Mauá	29.06.2007	03.07.2007	07.2042	5,65% a.a.	19.918	17.213
UHE Colíder	29.12.2010	17.01.2011	01.2046	7,74% a.a.	26.574	25.075
UHE Baixo Iguaçu	19.07.2012	20.08.2012	01.2047	7,74% a.a.	8.334	7.841
UHE Guaricana	03.03.2020	03.03.2020	03.2025	7,74% a.a.	2.988	3.299
					57.814	53.428
				Circulante	7.026	6.673
				Não circulante	50.788	46.755

Taxa de desconto no cálculo do valor presente

Taxa desconto real e líquida, compatível com a taxa estimada de longo prazo, não tendo vinculação com a expectativa de retorno do projeto.

Pagamento à União

Parcelas mensais equivalentes a 1/12 do pagamento anual corrigido pelo IPCA, conforme definido no contrato de concessão.

25.1 Mutações de contas a pagar vinculadas à concessão

Controladora e Consolidado	Total
Em 1º.01.2021	53.428
Adição	1.823
Ajuste a valor presente	(3.145)
Variação monetária	9.579
Pagamentos	(3.871)
Em 30.09.2021	57.814

26 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

A Companhia reconheceu Ativo de direito de uso e Passivo de arrendamentos conforme segue:

26.1 Direito de uso de ativos

Controladora	Saldo em 1º.01.2021	Adições	Ajuste por remensuração	Amortização	Baixas	Saldo em 30.09.2021
Imóveis	1.211	36.295	164	(1.171)	(353)	36.146
Veículos	23.056	-	2.075	(6.490)	(68)	18.573
Equipamentos	3.568	-	350	(815)	-	3.103
	27.835	36.295	2.589	(8.476)	(421)	57.822

Consolidado	Saldo em 1º.01.2021	Adições	Ajuste por remensuração	Amortização	Baixas	Saldo em 30.09.2021
Imóveis	2.425	36.295	183	(1.351)	(444)	37.108
Veículos	23.056	-	2.075	(6.490)	(68)	18.573
Equipamentos	3.568	-	350	(815)	-	3.103
	29.049	36.295	2.608	(8.656)	(512)	58.784

Notas Explicativas

26.2 Passivo de arrendamentos

26.2.1 Muta     do passivo de arrendamentos

	Controladora	Consolidado
Em 1�.01.2021	29.092	30.402
Adi���es	36.295	36.295
Ajuste por remensura����	2.589	2.608
Encargos	3.066	3.144
Pagamento - principal	(7.721)	(7.886)
Pagamento - encargos	(3.066)	(3.144)
Baixas	(435)	(536)
Em 30.09.2021	59.820	60.883
Circulante	11.697	11.739
N��o circulante	48.123	49.144

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros praticada na   ltima capta     de deb  ntures, desconsiderando capta    es subsidiadas ou incentivadas.

26.2.2 Vencimentos das parcelas de longo prazo

30.09.2021	Controladora	Consolidado
2022	4.074	4.207
2023	11.204	11.387
2024	7.389	7.584
2025	4.109	4.278
2026	4.066	4.118
Ap��s 2026	57.755	58.678
Valores n��o descontados	88.597	90.252
Juros embutidos	(40.474)	(41.108)
Saldo passivo arrendamento	48.123	49.144

26.2.3 Direito potencial de Pis/Cofins a recuperar

Segue quadro indicativo do direito potencial de Pis/Cofins a recuperar embutido na contrapresta     de arrendamentos conforme os per  odos previstos para pagamento.

	Controladora		Consolidado	
Fluxos de caixa	Nominal	Valor Presente	Nominal	Valor Presente
Contrapresta���� do arrendamento	104.892	59.820	106.730	60.883
Pis/Cofins potencial	9.678	5.513	9.745	5.568

26.3 Impacto pela proje     de infla     nos fluxos de caixa descontados

Em conformidade com o CPC 06 (R2) / IFRS 16, na mensura     e na remensura     do passivo de arrendamento e do direito de uso, a Companhia utilizou a t  cnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a infla     futura projetada, conforme veda      imposta pela norma.

No entanto, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econ  mico brasileiro, o quadro a seguir apresenta os saldos comparativos entre a informa     registrada em conformidade com o CPC 06 (R2) / IFRS 16 e o valor que seria registrado se considerada a infla     projetada:

Notas Explicativas

Controladora	Saldo conforme o CPC 06 (R2) - IFRS 16	Saldo com projeção da inflação	%
Passivo de arrendamentos	59.820	69.785	16,66%
Direito de uso de ativos	57.822	66.176	14,45%
Despesa Financeira	3.066	3.572	16,50%
Despesa de amortização	8.476	8.700	2,64%

Consolidado	Saldo conforme o CPC 06 (R2) - IFRS 16	Saldo com projeção da inflação	%
Passivo de arrendamentos	60.883	71.151	16,87%
Direito de uso de ativos	58.784	67.336	14,55%
Despesa Financeira	3.144	3.669	16,70%
Despesa de amortização	8.656	8.911	2,95%

26.4 Compromissos de arrendamentos e aluguéis

Para os arrendamentos de ativos de baixo valor, tais como computadores, impressoras e móveis, arrendamento de curto prazo, bem como para os contratos de arrendamento de terrenos para desenvolvimento de projetos de geração de energia eólica, cujo pagamento é feito com base em remuneração variável, os valores estão reconhecidos na demonstração de resultado como custos e/ou despesas operacionais (NE nº 31.6). O saldo de compromissos de arrendamentos e aluguéis está demonstrado a seguir:

Consolidado	Até 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total 30.09.2021
Compromissos de arrendamentos e aluguéis	7.646	33.848	164.526	206.020

26.5 Recebíveis de arrendamentos

Controladora e Consolidado	Até 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total 30.09.2021
Compartilhamento de instalações	1.001	4.005	16.324	21.330

27 Outras Contas a Pagar

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Desvio de geração - empreendimentos eólicos (NE nº 34.2.8)	-	-	79.842	94.089
Provisão Despacho Aneel nº 084/2017	32.546	29.174	32.546	29.174
Aquisição de investimentos	-	-	-	13.876
Reembolso - participação em consórcios	7.588	7.203	7.588	7.203
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	11.515	7.292	15.301	9.282
Cauções em garantia	2.720	2.803	2.721	2.887
Outras obrigações	3.613	8.115	21.487	26.279
	57.982	54.587	159.485	182.790
Circulante	18.440	16.890	74.770	59.372
Não circulante	39.542	37.697	84.715	123.418

Notas Explicativas

28 Provisões para Litígios e Passivo Contingente

A Companhia e suas controladas respondem por diversos processos judiciais e administrativos perante diferentes cortes. A Administração, com base na avaliação de seus assessores legais, constitui provisões para as ações cujas perdas são consideradas prováveis quando os critérios de reconhecimento de provisão, descritos na NE nº 4.10 das demonstrações financeiras de 31.12.2020, são atendidos.

A Administração da Companhia acredita ser impraticável fornecer informações a respeito do momento de eventuais saídas de caixa relacionadas às ações pelas quais a Companhia e suas controladas respondem na data da elaboração das demonstrações financeiras, tendo em vista a imprevisibilidade e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório brasileiro, sendo que a resolução final depende das conclusões dos processos judiciais. Por esse motivo, essa informação não é fornecida.

28.1 Mutações das provisões para litígios

Controladora	Resultado				Adições no ativo	Quitações	Transfe- rências/ Outros	Saldo em 30.09.2021
	Saldo em 1º.01.2021	Provisões para litígios		Custo de construção				
		Adições	Reversões	Adições				
Fiscais	6.015	557	-	-	-	-	10	6.582
Trabalhistas	150.770	28.000	-	-	-	(20.106)	-	158.664
Benefícios a empregados	14.634	1.107	(4.400)	-	-	(169)	-	11.172
Cíveis								
Cíveis e direito administrativo	101.568	4.488	(8.957)	-	-	(18.612)	-	78.487
Servidões de passagem	93.201	840	-	5.683	144	(6)	-	99.862
Desapropriações e patrimoniais	130.656	671	(13.842)	2.235	8.920	-	-	128.640
Ambientais	2.464	4.711	(4.964)	-	-	-	-	2.211
	327.889	10.710	(27.763)	7.918	9.064	(18.618)	-	309.200
Regulatórias	30.997	8.207	(5.820)	-	-	-	-	33.384
	530.305	48.581	(37.983)	7.918	9.064	(38.893)	10	519.002

Consolidado	Resultado				Adições no ativo	Quitações	Transfe- rências/ Outros	Saldo em 30.09.2021
	Saldo em 1º.01.2021	Provisões para litígios		Custo de construção				
		Adições	Reversões	Adições				
Fiscais	30.255	572	(197)	-	-	(157)	(5.366)	25.107
Trabalhistas	151.288	28.510	-	-	-	(20.107)	-	159.691
Benefícios a empregados	14.634	1.108	(4.400)	-	-	(170)	-	11.172
Cíveis								
Cíveis e direito administrativo	101.589	6.539	(8.957)	-	-	(18.612)	-	80.559
Servidões de passagem	98.705	1.059	(137)	5.683	2.722	(7)	-	108.025
Desapropriações e patrimoniais	132.457	676	(13.842)	2.235	9.681	-	-	131.207
Ambientais	3.763	4.711	(4.964)	-	-	-	(1.300)	2.210
	336.514	12.985	(27.900)	7.918	12.403	(18.619)	(1.300)	322.001
Regulatórias	30.998	8.207	(5.820)	-	-	-	-	33.385
	563.689	51.382	(38.317)	7.918	12.403	(39.053)	(6.666)	551.356

Notas Explicativas

28.2 Detalhamento das provisões para litígios e passivos contingentes

O quadro a seguir apresenta o detalhamento das provisões para litígios registradas e, adicionalmente, os valores de passivos contingentes, os quais são obrigações presentes decorrentes de eventos passados, porém sem provisões reconhecidas por não ser provável uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos para liquidar a obrigação.

Natureza	Descrição	Controladora				Consolidado			
		Provisões		Passivo contingente		Provisões		Passivo contingente	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Fiscais									
Impostos federais	Exigências e questionamentos administrativos da Receita Federal do Brasil.	-	-	461	458	197	194	485	482
IPTU	Exigência de Imposto sobre Propriedade Territorial Urbana - IPTU sobre imóveis afetados ao serviço público de energia elétrica.	-	-	31.509	28.858	-	-	31.509	28.858
ISS	Exigência fiscal das prefeituras a título de ISS em serviços de construção civil prestado por terceiro.	-	-	33.756	31.331	-	-	79.248	73.094
Outras	Impostos, taxas e outros tributos federais, estaduais e municipais em que a Companhia discute a incidência ou não, bem como suas bases e valores para recolhimento.	6.582	6.015	25.811	22.525	24.910	30.061	28.348	38.103
		6.582	6.015	91.537	83.172	25.107	30.255	139.590	140.537
Trabalhistas									
	Cobrança de horas-extras, periculosidade, adicional de transferência, equiparação/reenquadramento salarial, entre outras, por empregados e ex-empregados da Copel; cobranças de parcelas indenizatórias e outras, por ex-empregados de empreiteiros e empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária).	158.664	150.770	67.389	78.019	159.691	151.288	80.928	80.327
Benefícios a empregados									
	Reclamações trabalhistas movidas por ex-empregados aposentados contra a Fundação Copel, que causarão, consequentemente, reflexos para a Companhia e suas subsidiárias integrais, na medida em que forem necessários aportes complementares.	11.172	14.634	182	3.532	11.172	14.634	182	3.532
Regulatórias									
Despacho Aneel nº 288/2002	Ações judiciais contra o Despacho Aneel nº 288/2002 envolvendo as empresas Companhia Estadual de Energia Elétrica - CEEE e Dona Francisca Energética S.A.	30.997	30.997	-	-	30.998	30.998	-	-
Excludente Colíder	Discussão sobre o valor de Tarifa de uso do sistema de transmissão - TUST e atualização monetária sobre valores de energia referente ao período de excludente de responsabilidade. Em decorrência da liminar judicial que excluiu o período de atraso da obra da UHE Colíder da responsabilidade pela entrega de energia contratada no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, a CEEE procedeu o crédito, valorado ao PLD, da energia anteriormente lastreada para cumprir os contratos de ACR. Contudo, em caso de insucesso na ação judicial, a Companhia deverá devolver os valores creditados, atualizados pelo IGPM.	-	-	308.040	216.353	-	-	301.214	216.353
Outras	Notificações do Órgão Regulador sobre eventuais descumprimentos de normas regulatórias	2.387	-	2.928	-	2.387	-	2.928	-
		33.384	30.997	310.968	216.353	33.385	30.998	304.142	216.353

(continua)

Notas Explicativas

Natureza	Descrição	Controladora				Consolidado			
		Provisões		Passivo contingente		Provisões		Passivo contingente	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Cíveis									
Cíveis e direito administrativo	Outras ações que envolvem faturamento, supostos procedimentos irregulares, contratos administrativos e multa contratual, indenização por acidentes com a rede de energia elétrica e acidentes com veículos.	22.304	19.423	55.006	62.188	24.375	19.443	46.375	64.266
Indenização a terceiros (cíveis)	Ações de indenização decorrentes de danos causados durante a construção de usinas	56.185	82.146	59.906	38.127	56.185	82.146	59.906	38.127
Servidões de passagem	Discussão entre o valor avaliado pela Copel para pagamento e o pleiteado pelo proprietário e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (inventários em andamento, propriedades sem matrícula, entre outras); intervenção no usucapião de terceiros, seja na qualidade de confrontante ou em caso de imóvel onde há áreas de servidão de passagem, a fim de preservar os limites e confrontações das faixas de servidão.	99.860	93.201	21.962	19.850	108.024	98.705	21.147	19.850
Desapropriações e patrimoniais	Discussão entre o valor avaliado pela Copel para pagamento e o pleiteado pelo proprietário, e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (inventários em andamento, propriedades sem matrícula entre outras); ações de reintegrações de posse de imóveis de propriedade da concessionária; intervenção no usucapião de terceiros, na qualidade de confrontante, a fim de preservar os limites e confrontações das áreas desapropriadas.	90.783	85.881	34.235	33.115	93.350	87.682	32.550	33.568
Indenização a terceiros (Desapropriações)	Ações de desapropriação para construção de subestação de energia elétrica e para desapropriação de terreno alagado de Usina	37.857	44.775	49.391	45.196	37.857	44.775	49.391	45.196
Ambientais	Ações civis públicas e ações populares que têm como finalidade obstaculizar o andamento de licenciamento ambiental de novos projetos ou a recuperação de áreas de preservação permanente no entorno dos reservatórios das usinas hidrelétricas utilizadas indevidamente por particulares. Em caso de eventual condenação, estima-se somente o custo da elaboração de novos estudos ambientais e o custo de recuperação das áreas de propriedade da Copel GeT. Contemplam também os Termos de Ajuste de Conduta - TAC, que se referem aos compromissos acordados e aprovados entre a Companhia e os órgãos competentes, pelo descumprimento de alguma condicionante concluída nas Licenças de Instalação e Operação.	2.211	2.463	190.786	177.985	2.210	3.763	182.111	178.001
		309.200	327.889	411.286	376.461	322.001	336.514	391.480	379.008
		519.002	530.305	881.362	757.537	551.356	563.689	916.322	819.757

Notas Explicativas

29 Patrimônio Líquido

29.1 Capital social

Em 30.09.2021, o capital social integralizado é de R\$ 5.772.757 (R\$ 5.765.226 em 31.12.2020), composto por 5.772.757.424 ações ordinárias sem valor nominal, pertencentes à Copel.

29.2 Ajustes de avaliação patrimonial

	Controladora	Consolidado
Em 1º.01.2021	569.958	569.958
Passivos atuariais		
Benefícios pós-emprego	(133)	(133)
Tributos sobre os ajustes	45	45
Realização dos ajustes de avaliação patrimonial		
Custo atribuído do imobilizado	(53.739)	(53.739)
Tributos sobre a realização dos ajustes	18.272	18.272
Em 30.09.2021	534.403	534.403

29.3 Lucro por ação - básico e diluído

Controladora	30.09.2021	30.09.2020
Numerador básico e diluído		
Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora		
Ações ordinárias	2.421.486	1.009.798
Denominador básico e diluído		
Média ponderada das ações (em milhares)		
Ações ordinárias	5.766.826.124	5.765.226.052
Lucro líquido do período básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora		
Ações ordinárias	0,41990	0,17515

30 Receita Operacional Líquida

Controladora	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2021	30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	185.790	(16.435)	(8.112)	(7.971)	-	153.272	431.065
Suprimento de energia elétrica	1.930.883	(163.094)	-	(29.821)	-	1.737.968	1.235.669
Disponibilidade da rede elétrica	1.002.618	(61.331)	-	(40.013)	-	901.274	564.331
Receita de construção	183.053	-	-	-	-	183.053	149.691
Outras receitas operacionais	88.193	(7.619)	(76)	-	(3.848)	76.650	66.133
	3.390.537	(248.479)	(8.188)	(77.805)	(3.848)	3.052.217	2.446.889

Notas Explicativas

Controladora	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	66.419	(5.984)	(1.723)	(1.098)	-	57.614	151.558
Suprimento de energia elétrica	775.527	(59.687)	-	(7.607)	-	708.233	400.624
Disponibilidade da rede elétrica	327.919	(19.616)	-	(12.016)	-	296.287	202.381
Receita de construção	82.482	-	-	-	-	82.482	47.004
Outras receitas operacionais	28.660	(2.531)	(12)	-	(1.246)	24.871	25.004
	1.281.007	(87.818)	(1.735)	(20.721)	(1.246)	1.169.487	826.571

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						30.09.2021	30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	185.790	(16.435)	(8.112)	(7.971)	-	153.272	431.065
Suprimento de energia elétrica	4.579.826	(384.893)	(16.789)	(52.203)	-	4.125.941	2.148.495
Disponibilidade da rede elétrica	1.068.458	(63.194)	-	(42.005)	-	963.259	613.214
Receita de construção	185.517	-	-	-	-	185.517	155.428
Outras receitas operacionais	35.625	(7.610)	(76)	-	(3.848)	24.091	22.602
	6.055.216	(472.132)	(24.977)	(102.179)	(3.848)	5.452.080	3.370.804

Consolidado	Receita bruta	PIS/Pasep e Cofins	ICMS	Encargos setoriais	ISSQN	Receita líquida	
						1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	66.419	(5.984)	(1.723)	(696)	-	58.016	151.558
Suprimento de energia elétrica	1.885.477	(154.788)	(5.390)	(16.511)	-	1.708.788	747.446
Disponibilidade da rede elétrica	351.017	(20.181)	-	(12.840)	-	317.996	233.700
Receita de construção	82.638	-	-	-	-	82.638	51.848
Outras receitas operacionais	12.998	(2.532)	(12)	-	(1.246)	9.208	8.418
	2.398.549	(183.485)	(7.125)	(30.047)	(1.246)	2.176.646	1.192.970

30.1 Detalhamento da receita por tipo e/ ou classe de consumidores

Controladora	30.09.2021	30.09.2020	1º.07.2021	1º.07.2020
			a 30.09.2021	a 30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	185.790	511.568	66.419	180.355
Consumidores livres	185.790	511.568	66.419	180.355
Suprimento de energia elétrica	1.930.883	1.398.448	775.527	453.368
Contratos bilaterais	1.218.092	921.245	419.069	294.669
Contratos regulados	414.163	395.782	139.684	132.615
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	202.170	24.468	180.464	2.686
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	96.458	56.953	36.310	23.398
Disponibilidade da rede elétrica	1.002.618	651.592	327.919	235.590
Receita de operação e manutenção - O&M	283.169	169.753	97.385	23.298
Receita de juros efetivos	719.449	481.839	230.534	212.292
Receita de construção (a)	183.053	149.691	82.482	47.004
Outras receitas operacionais	88.193	75.751	28.660	28.746
Arrendamentos e aluguéis (30.2)	1.180	438	950	58
Renda da prestação de serviços	86.090	73.810	27.560	28.068
Outras receitas	923	1.503	150	620
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	3.390.537	2.787.050	1.281.007	945.063
(-) Pis/Pasep e Cofins	(248.479)	(232.064)	(87.818)	(79.067)
(-) ICMS	(8.188)	(21.944)	(1.735)	(7.605)
(-) ISSQN	(3.848)	(2.997)	(1.246)	(1.224)
(-) Encargos setoriais (30.3)	(77.805)	(83.156)	(20.721)	(30.596)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.052.217	2.446.889	1.169.487	826.571

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 9.

Notas Explicativas

Consolidado	30.09.2021	30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Fornecimento de energia elétrica	185.790	511.568	66.419	180.355
Consumidores livres	185.790	511.568	66.419	180.355
Suprimento de energia elétrica	4.579.826	2.382.394	1.885.477	822.805
Contratos bilaterais	1.814.481	1.365.889	630.768	514.627
Contratos regulados	788.345	722.916	260.347	252.119
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE	1.880.542	236.636	958.052	32.661
Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1)	96.458	56.953	36.310	23.398
Disponibilidade da rede elétrica	1.068.458	704.103	351.017	268.304
Receita de operação e manutenção - O&M	273.333	196.381	99.354	33.633
Receita de juros efetivos	795.125	507.722	251.663	234.671
Receita de construção (a)	185.517	155.428	82.638	51.848
Outras receitas operacionais	35.625	32.221	12.998	12.161
Arrendamentos e aluguéis (30.2)	1.230	456	967	76
Renda da prestação de serviços	33.810	30.262	11.881	11.465
Outras receitas	585	1.503	150	620
RECETA OPERACIONAL BRUTA	6.055.216	3.785.714	2.398.549	1.335.473
(-) Pis/Pasep e Cofins	(472.132)	(279.972)	(183.485)	(94.119)
(-) ICMS	(24.977)	(38.158)	(7.125)	(12.957)
(-) ISSQN	(3.848)	(2.997)	(1.246)	(1.224)
(-) Encargos setoriais (30.3)	(102.179)	(93.783)	(30.047)	(34.203)
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.452.080	3.370.804	2.176.646	1.192.970

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 9.

30.2 Arrendamentos e aluguéis

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Equipamentos e estruturas	721	-	721	-
Compartilhamento de instalações	402	369	417	369
Imóveis	57	69	92	87
	1.180	438	1.230	456

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Equipamentos e estruturas	721	-	721	-
Compartilhamento de instalações	201	45	206	45
Imóveis	28	13	40	31
	950	58	967	76

30.3 Encargos setoriais

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Conta de desenvolvimento energético - CDE	25.890	19.176	25.890	19.175
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D	23.524	20.873	43.949	27.408
Quota para reserva global de reversão - RGR	28.391	43.107	32.340	47.200
	77.805	83.156	102.179	93.783

Notas Explicativas

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Conta de desenvolvimento energético - CDE	9.551	7.163	9.551	7.162
Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D	9.029	7.035	17.881	9.437
Quota para reserva global de reversão - RGR	2.141	16.398	2.615	17.604
	20.721	30.596	30.047	34.203

31 Custos e Despesas Operacionais

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas (b)	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.09.2021
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(621.096)	-	-	-	(621.096)
Encargos de uso da rede elétrica	(224.491)	-	-	-	(224.491)
Pessoal e administradores (31.2)	(175.619)	-	(90.925)	-	(266.544)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(32.934)	-	(18.844)	-	(51.778)
Material	(7.757)	-	(1.257)	-	(9.014)
Serviços de terceiros (31.3)	(58.687)	-	(24.417)	-	(83.104)
Depreciação e amortização	(220.949)	-	(6.693)	(10.674)	(238.316)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	(12.571)	(86)	-	(13.990)	(26.647)
Custo de construção	(151.109)	-	-	-	(151.109)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF (a)	-	-	-	1.198.933	1.198.933
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(69.615)	902	(19.960)	7.678	(80.995)
	(1.574.828)	816	(162.096)	1.181.947	(554.161)

(a) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

(b) Valor em outros custos e despesas operacionais, líquidos refere-se a recuperação de faturas

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.09.2020
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(66.840)	-	-	-	(66.840)
Encargos de uso da rede elétrica	(230.198)	-	-	-	(230.198)
Pessoal e administradores (31.2)	(177.521)	-	(81.519)	-	(259.040)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(30.613)	-	(14.707)	-	(45.320)
Material	(6.822)	-	(486)	-	(7.308)
Serviços de terceiros (31.3)	(51.193)	-	(20.717)	-	(71.910)
Depreciação e amortização	(228.730)	-	(9.228)	(10.675)	(248.633)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	15.046	(2.877)	-	(72.830)	(60.661)
Custo de construção	(172.244)	-	-	-	(172.244)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(82.885)	58	(17.902)	(9.839)	(110.568)
	(1.032.000)	(2.819)	(144.559)	(93.344)	(1.272.722)

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	1º.07.2021 a 30.09.2021
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(419.736)	-	-	-	(419.736)
Encargos de uso da rede elétrica	(81.533)	-	-	-	(81.533)
Pessoal e administradores (31.2)	(61.159)	-	(32.595)	-	(93.754)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(11.016)	-	(6.111)	-	(17.127)
Material	(2.414)	-	(481)	-	(2.895)
Serviços de terceiros (31.3)	(25.094)	-	(7.252)	-	(32.346)
Depreciação e amortização	(73.929)	-	(2.139)	(3.558)	(79.626)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	-	1.285	-	(15.266)	(13.981)
Custo de construção	(48.791)	-	-	-	(48.791)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF (a)	-	-	-	1.198.933	1.198.933
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(22.283)	119	(7.456)	752	(28.868)
	(745.955)	1.404	(56.034)	1.180.861	380.276

(a) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

Notas Explicativas

Controladora	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	1º.07.2020 a 30.09.2020
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(33.674)	-	-	-	(33.674)
Encargos de uso da rede elétrica	(71.479)	-	-	-	(71.479)
Pessoal e administradores (31.2)	(58.722)	-	(28.158)	-	(86.880)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(10.071)	-	(5.058)	-	(15.129)
Material	(2.957)	-	(229)	-	(3.186)
Serviços de terceiros (31.3)	(15.822)	-	(5.813)	-	(21.635)
Depreciação e amortização	(71.989)	-	(3.403)	(3.558)	(78.950)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	3.529	79	-	(59.791)	(56.183)
Custo de construção	(71.597)	-	-	-	(71.597)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(47.981)	1	(1.718)	(2.778)	(52.476)
	(380.763)	80	(44.379)	(66.127)	(491.189)

(a) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.09.2021
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(841.477)	-	-	-	(841.477)
Encargos de uso da rede elétrica	(359.952)	-	-	-	(359.952)
Pessoal e administradores (31.2)	(175.619)	-	(106.851)	-	(282.470)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(32.934)	-	(19.992)	-	(52.926)
Material	(8.432)	-	(1.653)	-	(10.085)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(1.175.859)	-	-	-	(1.175.859)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-
Serviços de terceiros (31.3)	(115.186)	-	(29.804)	-	(144.990)
Depreciação e amortização	(394.625)	-	(6.969)	(10.674)	(412.268)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	126.205	100	-	(11.082)	115.223
Custo de construção	(153.573)	-	-	-	(153.573)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF (a)	-	-	-	1.560.896	1.560.896
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(100.832)	899	(23.768)	10.619	(113.082)
	(3.232.284)	999	(189.037)	1.549.759	(1.870.563)

(a) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	30.09.2020
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(88.410)	-	-	-	(88.410)
Encargos de uso da rede elétrica	(344.698)	-	-	-	(344.698)
Pessoal e administradores (31.2)	(177.521)	-	(92.147)	-	(269.668)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(30.613)	-	(15.443)	-	(46.056)
Material	(8.077)	-	(1.149)	-	(9.226)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(147.136)	-	-	-	(147.136)
Gás natural e insumos para operação de gás	-	-	-	-	-
Serviços de terceiros (31.3)	(78.970)	-	(26.490)	-	(105.460)
Depreciação e amortização	(403.268)	-	(9.560)	(10.675)	(423.503)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	(104.517)	(2.912)	-	(69.631)	(177.060)
Custo de construção	(175.979)	-	-	-	(175.979)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(102.401)	58	(20.698)	(14.731)	(137.772)
	(1.661.590)	(2.854)	(165.487)	(95.037)	(1.924.968)

Notas Explicativas

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	1º.07.2021 a 30.09.2021
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(592.382)	-	-	-	(592.382)
Encargos de uso da rede elétrica	(130.220)	-	-	-	(130.220)
Pessoal e administradores (31.2)	(61.159)	-	(37.771)	-	(98.930)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(11.016)	-	(6.480)	-	(17.496)
Material	(2.603)	-	(498)	-	(3.101)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(559.073)	-	-	-	(559.073)
Serviços de terceiros (31.3)	(44.536)	-	(8.839)	-	(53.375)
Depreciação e amortização	(132.995)	-	(2.207)	(3.558)	(138.760)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	-	1.296	-	(15.156)	(13.860)
Custo de construção	(48.947)	-	-	-	(48.947)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF (a)	-	-	-	1.560.896	1.560.896
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(33.706)	120	(8.866)	5.697	(36.755)
	(1.616.637)	1.416	(64.661)	1.547.879	(132.003)

(a) Refere-se a repactuação hidrológica do GSF. (NE nº 1 b)

Consolidado	Custos operacionais	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	Outras despesas operacionais, líquidas	1º.07.2020 a 30.09.2020
Energia elétrica comprada para revenda (31.1)	(49.483)	-	-	-	(49.483)
Encargos de uso da rede elétrica	(117.718)	-	-	-	(117.718)
Pessoal e administradores (31.2)	(58.722)	-	(32.927)	-	(91.649)
Planos previdenciário e assistencial (NE nº 22.3)	(10.071)	-	(5.373)	-	(15.444)
Material	(3.214)	-	(521)	-	(3.735)
Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica	(21.997)	-	-	-	(21.997)
Serviços de terceiros (31.3)	(26.911)	-	(7.612)	-	(34.523)
Depreciação e amortização	(133.171)	-	(3.522)	(3.559)	(140.252)
Perdas estimadas, provisões e reversões (31.4)	6.009	70	-	(60.356)	(54.277)
Custo de construção	(75.332)	-	-	-	(75.332)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos (31.6)	(59.152)	(1)	(2.765)	(4.736)	(66.654)
	(549.762)	69	(52.720)	(68.651)	(671.064)

31.1 Energia elétrica comprada para revenda

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	23.821	35.829	143.210	44.062
Contratos bilaterais	643.936	30.596	765.889	43.934
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	5.545	3.199	5.545	3.199
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(52.206)	(2.784)	(73.167)	(2.785)
	621.096	66.840	841.477	88.410

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021	1º.07.2020	1º.07.2021	1º.07.2020
	a 30.09.2021	a 30.09.2020	a 30.09.2021	a 30.09.2020
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	5.452	12.531	97.619	15.028
Contratos bilaterais	446.893	22.168	544.187	35.481
Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa	1.768	1.016	1.768	1.016
(-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda	(34.377)	(2.041)	(51.192)	(2.042)
	419.736	33.674	592.382	49.483

Notas Explicativas

31.2 Pessoal e administradores

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Pessoal				
Remunerações	138.116	141.325	148.187	147.768
Encargos sociais	46.838	50.411	50.244	52.677
Auxílio alimentação e educação	18.666	19.201	18.979	19.455
Programa de desligamentos voluntários	458	-	458	-
	204.078	210.937	217.868	219.900
Administradores				
Honorários	2.016	2.234	3.520	3.589
Encargos sociais	557	419	911	728
Outros gastos	21	20	21	21
	2.594	2.673	4.452	4.338
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	59.872	45.430	60.150	45.430
	266.544	259.040	282.470	269.668

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Pessoal				
Remunerações	45.774	47.211	49.112	50.210
Encargos sociais	15.691	16.751	16.817	17.803
Auxílio alimentação e educação	6.371	6.374	6.469	6.461
Programa de desligamentos voluntários	458	-	458	-
	68.294	70.336	72.856	74.474
Administradores				
Honorários	627	629	1.089	1.140
Encargos sociais	171	176	279	296
Outros gastos	5	(456)	5	(456)
	803	349	1.373	980
Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores	24.657	16.195	24.701	16.195
	93.754	86.880	98.930	91.649

31.3 Serviços de terceiros

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Manutenção do sistema elétrico	16.026	13.895	61.434	24.491
Manutenção de instalações	31.319	27.258	37.968	32.491
Comunicação, processamento e transmissão de dados	11.620	8.020	12.453	8.995
Consultoria e auditoria	2.770	4.040	4.615	7.030
Outros serviços	21.369	18.697	28.520	32.453
	83.104	71.910	144.990	105.460

Notas Explicativas

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Manutenção do sistema elétrico	6.728	4.930	22.623	11.227
Manutenção de instalações	9.628	8.429	11.580	10.411
Comunicação, processamento e transmissão de dados	4.225	1.364	4.465	1.937
Consultoria e auditoria	(20)	1.728	459	2.533
Outros serviços	11.785	5.184	14.248	8.415
	32.346	21.635	53.375	34.523

31.4 Perdas de crédito, provisões e reversões

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Provisão para litígios	10.598	75.893	7.689	72.694
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i>				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica	(2.604)	(5.259)	(2.604)	(5.259)
Imobilizado	15.175	(9.787)	(123.601)	101.807
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	85	2.880	(100)	2.915
Perdas estimadas em créditos tributários	3.393	(3.066)	3.393	(3.066)
Provisão para perdas em participações societárias	-	-	-	7.969
	26.647	60.661	(115.223)	177.060

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Provisão para litígios (a)	15.059	61.128	14.951	61.692
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i>				
Contrato de concessão de geração de energia elétrica	-	(3.530)	-	(3.530)
Imobilizado	-	1	-	(2.479)
Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos)	(1.283)	(77)	(1.296)	(67)
Perdas estimadas em créditos tributários	205	(1.339)	205	(1.339)
	13.981	56.183	13.860	54.277

(a) A variação de provisões para litígios ocorreu em função da revisão da avaliação dos assessores legais da Companhia principalmente em ações cíveis, patrimoniais e desapropriações. O detalhamento das ações está demonstrado na NE nº 28.

31.5 Custo de construção

Consolidado	30.09.2021	30.09.2020
Material	79.945	77.454
Serviços de terceiros	52.594	65.543
Pessoal	15.462	13.646
Outros (a)	5.572	19.336
	153.573	175.979

(a) No saldo está contido o valor de reversão de provisões para litígios, no total de R\$ 6.921.

Notas Explicativas

Consolidado	1º.07.2021	1º.07.2020
	a 30.09.2021	a 30.09.2020
Material	29.685	19.516
Serviços de terceiros	9.718	36.190
Pessoal	4.834	7.386
Outros	4.710	12.240
	48.947	75.332

31.6 Outros custos e despesas operacionais, líquidos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	47.447	36.450	63.969	44.106
Seguros	10.310	6.976	17.777	14.152
Tributos	13.196	11.848	14.455	12.925
Taxa de fiscalização da Aneel	7.546	7.448	12.124	11.533
Arrendamentos e aluguéis	2.484	2.364	10.074	7.968
Indenizações	7.007	7.707	7.031	7.707
Comunicação corporativa				
Associação das Emissoras de Radiodifusão do Paraná - AERP	1.874	1.894	1.874	1.895
Patrocínio	24	22	15	40
Publicidade	81	64	81	64
Outras receitas, custos e despesas, líquidos (a)	(8.974)	35.795	(14.318)	37.382
	80.995	110.568	113.082	137.772

(a) No saldo de 2021 estão contidas receitas com valor novo de reposição - VNR de usinas da Copel GeT.

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	18.081	18.538	24.604	24.939
Seguros	3.603	1.813	6.225	4.700
Tributos	4.755	3.268	5.136	3.513
Taxa de fiscalização da Aneel	2.494	2.628	3.939	4.163
Arrendamentos e aluguéis	2.381	7	5.288	2.232
Comunicação corporativa				
Associação das Emissoras de Radiodifusão do Paraná - AERP	623	621	1.261	622
Patrocínio	19	(29)	10	(11)
Publicidade	62	54	62	35
Outras receitas, custos e despesas, líquidos (a)	(3.150)	25.576	(9.770)	26.461
	28.868	52.476	36.755	66.654

(a) No saldo de 2021 estão contidas receitas com valor novo de reposição - VNR de usinas da Copel GeT.

Notas Explicativas

32 Resultado Financeiro

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	8.648	13.956	29.425	27.562
Juros sobre liquidações na CCEE	10.720	19.014	14.911	22.343
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25.1)	3.435	1.213	3.434	1.213
Acréscimos moratórios sobre faturas	2.263	5.083	2.441	5.417
Atualização de depósitos judiciais	1.337	4.848	1.386	5.076
Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 34.2.3 - a)	-	28.310	-	28.310
(-) Pis e Cofins	(2.056)	(2.786)	(2.667)	(2.813)
Outras receitas financeiras	21.183	17.081	26.923	18.494
	45.530	86.719	75.853	105.602
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	236.587	185.008	340.149	274.862
Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 34.2.3 - a)	17.224	-	17.224	-
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25.1)	9.869	4.731	9.868	4.731
Juros sobre P&D (NE nº 24.2)	541	1.237	187	1.269
Outras despesas financeiras	8.827	8.486	10.732	7.777
	273.048	199.462	378.160	288.639
Líquido	(227.518)	(112.743)	(302.307)	(183.037)

	Controladora		Consolidado	
	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020	1º.07.2021 a 30.09.2021	1º.07.2020 a 30.09.2020
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	2.584	3.250	11.590	7.151
Juros sobre liquidações na CCEE	3.437	8.255	3.670	10.156
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25.1)	1.175	380	1.175	380
Acréscimos moratórios sobre faturas	515	3.907	622	3.910
Atualização de depósitos judiciais	580	3.339	632	3.359
Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 34.2.3 - a)	-	7.244	-	7.244
(-) Pis e Cofins	(1.007)	(1.123)	(1.333)	(1.133)
Outras receitas financeiras	14.467	5.437	14.836	6.642
	21.751	30.689	31.192	37.709
(-) Despesas financeiras				
Variação monetária, cambial e encargos da dívida	99.456	53.857	132.966	85.839
Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 34.2.3 - a)	9.813	-	9.813	-
Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 25.1)	3.365	1.720	3.364	1.720
Juros sobre P&D (NE nº 24.2)	202	256	198	266
Outras despesas financeiras	2.759	2.798	2.011	1.090
	115.595	58.631	148.352	88.915
Líquido	(93.844)	(27.942)	(117.160)	(51.206)

33 Segmentos Operacionais

Segmentos operacionais são as atividades de negócios que geram receitas e incorrem em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revistos pelas diretorias executivas da Controladora e das controladas, principais tomadoras de decisões estratégicas, responsáveis pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho.

Notas Explicativas

33.1 Produtos e serviços dos quais os segmentos reportáveis têm suas receitas geradas

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pela diretoria, considerando os ambientes regulatórios, as unidades estratégicas de negócios e os diferentes produtos e serviços. Os segmentos são gerenciados separadamente, pois cada negócio e cada empresa exigem diferentes tecnologias e estratégias.

Até 30.09.2021, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional. Não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada até 30.09.2021.

A Companhia avalia o desempenho de cada segmento, com base em informações derivadas dos registros contábeis. As políticas contábeis dos segmentos operacionais são as mesmas descritas na NE nº 4, das demonstrações financeiras de 31.12.2020.

33.2 Segmentos reportáveis da Companhia

De acordo com o CPC 22 / IFRS 8, os segmentos reportáveis da Companhia são:

Geração e transmissão de energia elétrica (GET) - tem como atribuição produzir energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulica, eólica e térmica (**GER**), e prover os serviços de transporte e transformação da energia elétrica, sendo responsável pela construção, operação e manutenção de subestações, bem como pelas linhas destinadas à transmissão de energia (**TRA**); para os gestores, os ativos e passivos dos segmentos de geração e de transmissão de energia são apresentados de forma agregada, conforme apresentado no Balanço Patrimonial, e o resultado é apresentado de forma segregada.

Notas Explicativas

33.3 Demonstração do resultado por segmento reportável

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER	TRA	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2021				
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.289.823	1.175.370	(13.113)	5.452.080
Receita operacional líquida com terceiros	4.289.823	1.163.385	(1.128)	5.452.080
Receita operacional líquida entre segmentos	-	11.985	(11.985)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.556.859)	(326.817)	13.113	(1.870.563)
Energia elétrica comprada para revenda	(842.613)	-	1.136	(841.477)
Encargos de uso da rede elétrica	(371.929)	-	11.977	(359.952)
Pessoal e administradores	(175.477)	(106.993)	-	(282.470)
Planos previdenciário e assistencial	(32.289)	(20.637)	-	(52.926)
Material	(7.066)	(3.019)	-	(10.085)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(1.175.859)	-	-	(1.175.859)
Serviços de terceiros	(121.138)	(23.852)	-	(144.990)
Depreciação e amortização	(404.283)	(7.985)	-	(412.268)
Provisão para litígios	(9.023)	1.334	-	(7.689)
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	126.360	(155)	-	126.205
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(548)	(2.745)	-	(3.293)
Custo de construção	-	(153.573)	-	(153.573)
Repactuação Risco Hidrológico - GSF	1.560.896	-	-	1.560.896
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(103.890)	(9.192)	-	(113.082)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	11.371	259.541	-	270.912
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	2.744.335	1.108.094	-	3.852.429
Receitas financeiras	71.573	11.016	(6.736)	75.853
Despesas financeiras	(281.516)	(103.380)	6.736	(378.160)
LUCRO OPERACIONAL	2.534.392	1.015.730	-	3.550.122
Imposto de renda e contribuição social	(751.357)	(234.290)	-	(985.647)
LUCRO DO PERÍODO	1.783.035	781.440	-	2.564.475

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	GER	TRA	Operações inter-segmento	Consolidado
30.09.2020				
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.592.175	781.635	(3.006)	3.370.804
Receita operacional líquida com terceiros	2.592.128	778.676	-	3.370.804
Receita operacional líquida entre segmentos	47	2.959	(3.006)	-
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(1.570.554)	(357.420)	3.006	(1.924.968)
Energia elétrica comprada para revenda	(88.457)	-	47	(88.410)
Encargos de uso da rede elétrica	(347.657)	-	2.959	(344.698)
Pessoal e administradores	(167.832)	(101.836)	-	(269.668)
Planos previdenciário e assistencial	(28.239)	(17.817)	-	(46.056)
Material	(6.702)	(2.524)	-	(9.226)
Matéria-prima e insumos para produção de energia	(147.136)	-	-	(147.136)
Serviços de terceiros	(87.128)	(18.332)	-	(105.460)
Depreciação e amortização	(416.091)	(7.412)	-	(423.503)
Provisão para litígios	(49.709)	(22.985)	-	(72.694)
Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos	(96.548)	-	-	(96.548)
Outras perdas de créditos, provisões e reversões	(10.072)	2.254	-	(7.818)
Custo de construção	-	(175.979)	-	(175.979)
Outros custos e despesas operacionais, líquidos	(124.983)	(12.789)	-	(137.772)
RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	9.623	69.352	-	78.975
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	1.031.244	493.567	-	1.524.811
Receitas financeiras	83.919	21.683	-	105.602
Despesas financeiras	(234.004)	(54.635)	-	(288.639)
LUCRO OPERACIONAL	881.159	460.615	-	1.341.774
Imposto de renda e contribuição social	(274.010)	(116.550)	-	(390.560)
LUCRO DO PERÍODO	607.149	344.065	-	951.214

Notas Explicativas

34 Instrumentos Financeiros

34.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

Controladora	NE	Nível	30.09.2021		31.12.2020	
	nº		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa (a)	5	1	196.613	196.613	763.501	763.501
Títulos e valores mobiliários (b)	6	2	90.571	90.571	110.615	110.615
Contas a receber vinculadas à concessão de geração (c)	8.2	3	96.509	96.509	81.202	81.202
Valor justos dos derivativos - contrato a termo (e)	10	3	6.084	6.084	23.308	23.308
			389.777	389.777	978.626	978.626
Custo amortizado						
Clientes (a)	7		374.844	374.844	364.742	364.742
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (d)	8.1		712.286	808.117	671.204	763.070
			1.087.130	1.182.961	1.035.946	1.127.812
Total dos ativos financeiros			1.476.907	1.572.738	2.014.572	2.106.438
Passivos Financeiros						
Custo amortizado						
Mútuo (a)			434.141	434.141	-	-
Fornecedores (a)	19		472.667	472.667	427.845	427.845
Empréstimos e financiamentos (f)	20		1.452.804	1.294.126	1.470.771	1.346.096
Debêntures (g)	21		2.665.546	2.665.546	3.025.604	3.025.604
Contas a pagar vinculadas à concessão (h)	25		57.814	50.900	53.428	47.481
			5.082.972	4.917.380	4.977.648	4.847.026
Total dos passivos financeiros			5.082.972	4.917.380	4.977.648	4.847.026

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo;

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

Notas Explicativas

Consolidado	NE	Nível	30.09.2021		31.12.2020	
	nº		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos Financeiros						
Valor justo por meio do resultado						
Caixa e equivalentes de caixa (a)	5	1	856.543	856.543	1.509.740	1.509.740
Títulos e valores mobiliários (b)	6	2	306.372	306.372	289.480	289.480
Contas a receber vinculadas à concessão de geração (c)	8.2	3	96.509	96.509	81.202	81.202
Valor justos dos derivativos - contrato a termo (e)	10	3	6.084	6.084	23.308	23.308
			1.265.508	1.265.508	1.903.730	1.903.730
Custo amortizado						
Clientes (a)	7		919.469	919.469	853.442	853.442
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (d)	8.1		712.286	808.117	671.204	763.070
			1.631.755	1.727.586	1.524.646	1.616.512
Total dos ativos financeiros			2.897.263	2.993.094	3.428.376	3.520.242
Passivos Financeiros						
Custo amortizado						
Mútuo (a)	13.1		-	-	33.575	33.575
Fornecedores (a)	19		989.073	989.073	701.022	701.022
Empréstimos e financiamentos (f)	20		2.325.920	2.107.587	2.389.723	2.179.626
Debêntures (g)	21		3.274.345	3.274.345	3.618.896	3.618.896
Contas a pagar vinculadas à concessão (h)	25		57.814	50.900	53.428	47.481
			6.647.152	6.421.905	6.796.644	6.580.600
Total dos passivos financeiros			6.647.152	6.421.905	6.796.644	6.580.600

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo;

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

Apuração dos valores justos

- a) Equivalente ao seu respectivo valor contábil, em razão de sua natureza e de seu prazo de realização.
- b) Calculado de acordo com as informações disponibilizadas pelos agentes financeiros e pelos valores de mercado dos títulos emitidos pelo governo brasileiro.
- c) Os ativos têm valores justos similares aos valores contábeis, conforme NE nº 4.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2020.
- d) Créditos a receber relacionados ao contrato de concessão de prestação de serviço de geração de energia elétrica em regime de cotas, tendo seu valor justo calculado pelo fluxo de entradas de caixa esperado, descontado à taxa estipulada no edital do leilão nº 12/2015 Aneel (9,04%).
- e) O valor justo dos ativos e passivos equivale ao seu valor contábil conforme NE nº 4.14 das demonstrações financeiras de 31.12.2020.
- f) Utilizado como premissa básica o custo da última captação realizada pela Companhia, 135% do CDI, para desconto do fluxo de pagamentos esperado.
- g) Calculado conforme cotação do Preço Unitário - PU em 30.09.2021, obtido junto à Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiros e de Capitais - Anbima, líquido do custo financeiro a amortizar.
- h) Utilizada a taxa de desconto real e líquida, de 8,64% a.a., compatível com a taxa estimada pela Companhia para projetos de longo prazo.

Notas Explicativas

34.2 Gerenciamento dos riscos financeiros

Os negócios da Companhia estão expostos aos seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

34.2.1 Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de incorrer em perdas decorrentes de cliente ou contraparte em instrumento financeiro, resultantes da falha desses em cumprir com suas obrigações contratuais.

Exposição ao risco de crédito	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e equivalentes de caixa (a)	196.613	763.501	856.543	1.509.740
Títulos e valores mobiliários (a)	90.571	110.615	306.372	289.480
Clientes (b)	374.844	364.742	919.469	853.442
Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (c)	712.286	671.204	712.286	671.204
Contas a receber vinculadas à concessão de geração (d)	96.509	81.202	96.509	81.202
	1.470.823	1.991.264	2.891.179	3.405.068

- a) A Companhia administra o risco de crédito sobre esses ativos, considerando sua política em aplicar praticamente todos os recursos em instituições bancárias federais. Excepcionalmente, por força legal e/ou regulatória, a Companhia aplica recursos em bancos privados considerados de primeira linha.
- b) Risco decorrente da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Tal risco está diretamente relacionado a fatores internos e externos à Companhia e suas controladas. Para reduzir esse tipo de risco, a Companhia atua na gestão de contas a receber, detectando os consumidores com maior possibilidade de inadimplência, implementando políticas específicas de cobrança e/ou exigência de garantias financeiras e suspendendo o fornecimento e/ou o registro de energia e a prestação do serviço, conforme estabelecido em contrato e normas regulamentares.
- c) A Administração considera reduzido o risco desse crédito, visto que o contrato celebrado de venda da energia por cotas garante o recebimento de Receita Anual de Geração - RAG, que inclui a amortização anual desse valor durante o prazo da concessão.
- d) Para os ativos de concessão de geração, a Aneel publicou a Resolução Normativa nº 596/2013, que trata da definição de critérios para cálculo do VNR, para fins de indenização. Mais recentemente, em julho de 2021, foi publicada a Resolução Normativa nº 942/2021 disciplinando a apuração destes valores por meio da apresentação de laudos de avaliação a serem elaborados por empresas credenciadas. A expectativa da Administração sobre a indenização destes ativos indica a recuperabilidade dos saldos registrados.

34.2.2 Risco de liquidez

O risco de liquidez da Companhia é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados ao controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Notas Explicativas

Os investimentos são financiados por meio de dívidas de médio e longo prazos junto a instituições financeiras e ao mercado de capitais.

São desenvolvidas projeções econômico-financeiras de curto, médio e longo prazos, as quais são submetidas à apreciação pelos órgãos da Administração. Anualmente ocorre a aprovação do orçamento empresarial para o próximo exercício.

As projeções econômico-financeiras de médio e longo prazos abrangem períodos mensais cobrindo os próximos cinco anos. A projeção de curto prazo considera períodos diários cobrindo os próximos 90 dias.

A Companhia monitora permanentemente o volume de recursos a serem liquidados por meio de controle do fluxo de caixa, objetivando reduzir o custo de captação, o risco de renovação dos empréstimos e a aderência à política de aplicações financeiras, mantendo-se um nível de caixa mínimo.

As tabelas a seguir demonstram valores esperados de liquidação, não descontados, em cada faixa de tempo. As projeções foram efetuadas com base em indicadores financeiros vinculados aos respectivos instrumentos financeiros, previstos nas medianas das expectativas de mercado do Relatório Focus, do Banco Central do Brasil - Bacen, que fornece a expectativa média de analistas de mercado para tais indicadores para o ano corrente e para os próximos 3 anos. A partir de 2025, repetem-se os indicadores de 2024 até o horizonte da projeção.

Controladora	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.09.2021							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 20	18.590	37.537	166.409	825.710	958.966	2.007.212
Debêntures	NE nº 21	351.738	-	592.425	2.192.868	-	3.137.031
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	432	875	4.229	22.956	151.381	179.873
Fornecedores	-	250.594	123.600	32.470	66.003	-	472.667
Mútuo	NE nº 13	-	188.088	275.385	-	-	463.473
		621.354	350.100	1.070.918	3.107.537	1.110.347	6.260.256

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

Consolidado	Juros (a)	Menos de 1 mês	1 a 3 meses	3 meses a 1 ano	1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
30.09.2021							
Empréstimos e financiamentos	NE nº 20	29.320	60.914	269.758	1.328.225	1.597.114	3.285.331
Debêntures	NE nº 21	355.395	28.326	648.994	2.553.332	541.638	4.127.685
Contas a pagar vinculadas à concessão	Tx. Retorno + IGP-M e IPCA	432	875	4.229	22.956	151.381	179.873
Fornecedores	-	510.332	377.822	34.914	66.004	1	989.073
		895.479	467.937	957.895	3.970.517	2.290.134	8.581.962

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

Conforme divulgado nas NEs nºs 20.4 e 21.3, a Companhia e suas controladas têm empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*) que podem exigir a antecipação do pagamento dessas obrigações.

Notas Explicativas

Em 30.09.2021, a Copel GeT apresentou capital circulante líquido negativo de R\$ 934.508 no balanço da Controladora (R\$ 568.410 em 31.12.2020) e também negativo de R\$ 62.732 no balanço consolidado (R\$ 121.412 positivo em 31.12.2020). A Administração vem monitorando a evolução da liquidez e adotando ações para equacionamento da capacidade financeira de curto prazo, destacando-se: adequação do programa de investimentos da Companhia, manutenção das ações de redução de custos e alongamento da dívida, já previsto pela Administração.

34.2.3 Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de instrumento financeiro oscilem devido a mudanças nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações. O objetivo do gerenciamento desse risco é controlar as exposições, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

a) **Risco cambial - euro**

Esse risco decorre da possibilidade da perda por conta de flutuações nas taxas de câmbio com reflexos no valor justo das operações com instrumentos financeiros derivativos de compra a termo de moeda sem entrega física (NDF - *Non Deliverable Forward*). Estes derivativos foram contratados tendo em vista que nos contratos de fornecimento dos aerogeradores das empresas do complexo eólico Jandaíra, controladas pela Copel GeT, estão previstas parcelas de desembolso em Euro. Eventuais ganhos e perdas são reconhecidos no resultado da Companhia.

Baseado nos valores nominais de 4,4 milhões de euros, em aberto na data destas demonstrações financeiras intermediárias, o valor justo foi estimado pela diferença entre os valores contratados nos respectivos termos e as cotações futuras da moeda (taxas referenciais da B3), trazidos a valor presente pela taxa pré na mesma data. O saldo ativo registrado está apresentado na NE nº 10.

Análise de sensibilidade sobre as operações com instrumentos financeiros derivativos

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto da exposição à variação da cotação do Euro (€).

Para o cenário base foram considerados os saldos contábeis registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias e para o cenário provável consideraram-se os saldos atualizados com as cotações futuras da moeda (taxas referenciais da B3 em 01.11.2021) trazidos a valor presente pela taxa pré. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários 1 e 2, que consideram a elevação ou queda de 25% e 50% nas cotações futuras aplicadas sobre o cenário provável, em decorrência de eventos extraordinários que possam afetar o cenário econômico:

Controladora e Consolidado	Variação na taxa cambial	Base 30.09.2021	Cenários projetados		
			Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ganhos (perdas) em operações com instrumentos financeiros derivativos	Elevação	6.084	6.829	14.016	21.204
	Queda	6.084	6.829	(359)	(7.546)

Notas Explicativas

b) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Risco de a Companhia incorrer em perdas, por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores, que diminuam as receitas financeiras ou aumentem as despesas financeiras relativas aos ativos e passivos captados no mercado.

A Companhia não celebrou contratos de derivativos para cobrir este risco, mas vem monitorando continuamente as taxas de juros e indexadores de mercado, a fim de observar eventual necessidade de contratação.

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto de taxas de juros pós-fixadas e de variações monetárias sobre seus ativos e passivos financeiros expostos a tais riscos.

A avaliação dos instrumentos financeiros considera os possíveis efeitos no resultado e patrimônio líquido frente aos riscos avaliados pela Administração da Companhia na data das demonstrações financeiras, conforme sugerido pelo CPC 40 (R1) Instrumentos Financeiros: Evidenciação. Baseado na posição patrimonial e no valor nominal dos instrumentos financeiros em aberto na data destas demonstrações financeiras intermediárias estima-se que esses efeitos seriam próximos aos valores mencionados na coluna de cenário projetado provável da tabela abaixo, uma vez que as premissas utilizadas pela Companhia são próximas às descritas anteriormente.

Para o cenário base foram considerados os saldos contábeis registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias e para o cenário provável consideraram-se os saldos com a variação dos indicadores (CDI/Selic – 8,75%, IPCA – 8,96%, IGP-DI – 17,82%, IGP-M – 17,75% e TJLP – 5,32%) previstos na mediana das expectativas de mercado para 2021 do Relatório Focus do Bacen de 22.10.2021, exceto o IGP-DI e a TJLP, que consideram a projeção interna da Companhia. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários 1 e 2, que consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável, em decorrência de eventos extraordinários que possam afetar o cenário econômico.

Controladora		Base	Cenários projetados		
Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	30.09.2021	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	90.571	1.680	1.268	853
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	712.286	15.446	11.676	7.847
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	Indefinido (a)	96.509	-	-	-
		899.366	17.126	12.944	8.700
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
BNDES	Alta TJLP	(1.037.834)	(13.536)	(16.840)	(20.113)
BNDES	Alta IPCA	(339.925)	(7.371)	(9.142)	(10.887)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(75.045)	(979)	(1.218)	(1.454)
Debêntures	Alta CDI/Selic	(2.166.195)	(45.906)	(56.947)	(67.826)
Debêntures	Alta IPCA	(499.351)	(10.828)	(13.430)	(15.993)
Mútuo	Alta CDI	(434.141)	(9.200)	(11.413)	(13.593)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IPCA	(57.814)	(1.254)	(1.555)	(1.852)
		(4.610.305)	(89.074)	(110.545)	(131.718)

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

Notas Explicativas

Consolidado		Base	Cenários projetados		
Risco de taxa de juros e variações monetárias	Risco	30.09.2021	Provável	Cenário 1	Cenário 2
Ativos financeiros					
Títulos e valores mobiliários	Baixa CDI/Selic	306.372	5.684	4.290	2.886
Contas a receber vinculadas à concessão	Baixa IPCA	712.286	15.446	11.676	7.847
Contas a receber vinculadas à concessão de geração	Indefinido (a)	96.509	-	-	-
		1.115.167	21.130	15.966	10.733
Passivos financeiros					
Empréstimos e financiamentos					
BNDES	Alta TJLP	(1.903.504)	(24.827)	(30.886)	(36.889)
BNDES	Alta IPCA	(339.925)	(7.371)	(9.142)	(10.887)
Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES	Alta TJLP	(75.045)	(979)	(1.218)	(1.454)
Outros	Sem Risco	(7.446)	-	-	-
Debêntures	Alta CDI/Selic	(2.166.195)	(45.906)	(56.947)	(67.826)
Debêntures	Alta IPCA	(1.005.580)	(21.805)	(27.045)	(32.207)
Debêntures	Alta TJLP	(102.570)	(1.338)	(1.664)	(1.988)
Contas a pagar vinculadas à concessão	Alta IPCA	(57.814)	(1.254)	(1.555)	(1.852)
		(5.658.079)	(103.480)	(128.457)	(153.103)

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

34.2.4 Risco quanto à escassez de energia

Aproximadamente 64% da capacidade instalada no país atualmente é proveniente de geração hidrelétrica, conforme informado no Banco de Informações de Geração da Aneel, o que torna o Brasil e a região geográfica em que a Companhia opera sujeitos a condições hidrológicas que são imprevisíveis, devido a desvios não cíclicos da precipitação média. Condições hidrológicas extremamente desfavoráveis podem acarretar, entre outras coisas, a implementação de programas abrangentes de economia de eletricidade, tais como racionalização ou até redução obrigatória de consumo, como racionamentos.

Desde setembro de 2020, o Sistema Interligado Nacional vem apresentando o pior histórico de Energias Naturais Afluentes ao agregado de seus aproveitamentos. O Ministério de Minas e Energia de demais órgãos do setor estão trabalhando para mitigação de riscos de racionamento, com destaque para um elevado despacho termoeletrico fora da ordem de mérito de custo, bem como a flexibilização de restrições à operação hidrelétrica do sistema. Adicionalmente, considerando a forte geração eólica no Nordeste e a geração de biomassa no Sudeste, estima-se que o risco de falta energia em 2021 e 2022 seja minimizado, conforme as informações oficiais publicadas até o momento.

De forma a mitigar o risco de atendimento à demanda instantânea, o MME está fazendo gestão sobre os grandes consumidores de energia no sentido de migrar seus consumos dos períodos de maior demanda. O que, de modo geral, significa transferir a produção para as madrugadas. Isso garante o atendimento aos consumidores com maior economicidade, visto que a operação em períodos de elevada demanda instantânea é muito cara.

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE tem mantido os indicadores de risco de déficit de energia dentro da margem de segurança, nas projeções de curto prazo, mediante autorização de despacho de geração térmica fora da ordem de mérito de custo pelo ONS, que por sua vez vem despachando os montantes necessários à uma operação segura ao Sistema Interligado Nacional

Notas Explicativas

Embora os estoques nos reservatórios não sejam os ideais, sob o ponto de vista dos órgãos responsáveis pelo planejamento da operação do sistema, quando combinados com outras variáveis, como vazões afluentes, geração eólica e solar, são suficientes para manter o risco de déficit dentro da margem de segurança estabelecida pelo Conselho Nacional de Política Energética - CNPE (risco máximo de 5%) em todos os subsistemas.

34.2.5 Risco quanto aos impactos do GSF

O Mecanismo de Realocação de Energia - MRE é um sistema de redistribuição de energia gerada, característico do setor elétrico brasileiro, que deve sua existência ao entendimento, à época, de haver necessidade de operação centralizada associada a preço ótimo calculado centralmente, conhecido como PLD. Como os geradores não possuem controle sobre sua produção, cada usina recebe determinada quantidade virtual de energia a qual pode ser comprometida por meio de contratos. Esse valor, que possibilita registros de contratos, é conhecido como Garantia Física - GF e também é calculado centralmente. Diferentemente do PLD, que é calculado semanalmente, a GF é recalculada, por lei, a cada cinco anos, com limite de aumento ou redução, restringido a 5% por revisão ou a 10% no período da concessão.

Os contratos necessitam ter lastro. Isto é realizado, sobretudo, por meio de alocação de energia gerada, recebimento do MRE ou compra. O GSF é a relação entre toda a geração hidrelétrica dos participantes do MRE e o somatório da GF de todas as usinas do MRE. Basicamente, o GSF é utilizado para calcular quanto cada usina receberá de geração para lastrear sua GF. Assim, conhecendo o GSF de um dado mês, a Companhia poderá saber se necessitará lastrear seus contratos com compras.

Sempre que o resultado da multiplicação do GSF pela GF for menor que o somatório dos contratos, será necessário efetuar compra no curto prazo. No entanto, para a situação em que o resultado da multiplicação do GSF pela GF for maior que o total dos contratos, será recebida a diferença valorada ao PLD.

As baixas fluências registradas desde 2014, bem como problemas com atrasos na expansão do sistema de transmissão tiveram como consequência baixos valores de GSF, resultando em fortes perdas para as empresas detentoras de empreendimentos hidroelétricos participantes do MRE.

Para as usinas com contratos no Ambiente de Contratação Livre - ACL, a principal forma de gerenciar o risco de GSF baixo é não comprometer toda a GF com contratos bem como a recompra oportuna de energia intra-anual, abordagens atualmente adotadas pela Companhia.

Para os contratos no ACR, a Lei nº 13.203/2015 permitiu aos geradores contratarem seguro da carga, mediante pagamento de um prêmio de risco. A Copel adotou esta abordagem para proteção dos contratos vinculados a energia produzida pelas UHEs Mauá, Baixo Iguaçu, Colíder e PCH Cavernoso II.

34.2.6 Risco de não prorrogação das concessões de geração e transmissão

A prorrogação das concessões de geração e transmissão de energia, alcançadas pela Lei nº 9.074/1995, era disciplinada pela Lei nº 12.783/2013, a qual foi alterada pela Lei nº 14.052/2020, quanto ao prazo para solicitação de prorrogação de concessões.

Notas Explicativas

De acordo com a nova lei, a concessionária deve solicitar a prorrogação da concessão com antecedência mínima de 36 meses da data final do contrato ou ato de outorga para usinas de geração de energia hidrelétrica e empreendimentos de transmissão de energia elétrica, e de 24 meses, para as usinas de geração termelétrica. O Poder Concedente poderá antecipar os efeitos da prorrogação em até 60 meses do advento do termo contratual ou do ato de outorga, inclusive, definindo a tarifa ou as receitas iniciais para os empreendimentos de geração (RAG – Receita Anual de Geração) e transmissão (RAP – Receita Anual Permitida).

As concessões de geração de energia hidrelétrica e de transmissão de energia elétrica poderão ser prorrogadas, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 anos. As concessões de geração de energia termelétrica têm o prazo de prorrogação limitado a 20 anos.

Em 2019 foi publicado o Decreto nº 10.135/2019 que regulamentou a outorga dos contratos de concessão no setor elétrico associada à privatização por meio de alienação do controle de titular de concessão de serviço público de geração de energia elétrica, tendo como um dos condicionantes a alteração do regime de exploração para Produtor Independente de Energia - PIE. De acordo com o Decreto, a manifestação de alienação da concessão deverá ocorrer em até 42 meses do advento do termo contratual e a eventual alienação em até 18 meses do final da concessão. Se não ocorrer a alienação do controle do empreendimento dentro do prazo determinado, a usina deverá ser licitada pelo poder concedente podendo a mesma concessionária participar do leilão, caso reúna as condições de habilitação.

Estabeleceu-se a compensação por meio de extensão do prazo de outorga das usinas contempladas pela Lei nº 13.203/2015, culminando na homologação do prazo de extensão da outorga destas usinas por meio das Resoluções Homologatórias nº 2.919/2021 e nº 2.932/2021 (NE nº 1b).

A Copel possui 2 usinas com o vencimento da concessão nos próximos 5 anos.

Para a Usina Hidrelétrica Governador Bento Munhoz da Rocha Netto - UHE GBM (1676 MW), que terá sua concessão vencida em 2024, a Companhia não manifestou interesse pela prorrogação da concessão tendo em vista que estudos internos demonstraram que a prorrogação mediante alteração do regime de exploração antecipado seria desvantajosa econômica e financeiramente em relação a exploração da usina no atual regime, até o seu vencimento. Em 03.03.2020, a Copel GeT transferiu a concessão da UHE GBM para a subsidiária F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A. com o objetivo de, caso os estudos realizados pela Copel GeT apontem para a vantagem da operação, alienar o controle desta concessionária e, desta forma, possibilitar uma nova outorga pelo prazo de 30 anos.

Com relação à UHE São Jorge, cuja concessão vence em 2026, a Copel não manifestou interesse na renovação e pretende, ao final da concessão, solicitar à Aneel a conversão da outorga em registro.

Em relação a concessão da UTE Figueira, vencida em março de 2019, a Companhia aguarda a conclusão do processo, que se encontra em trâmite na Aneel e no MME, para celebração de eventual Termo Aditivo. 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 a antiga planta.

Notas Explicativas

Conforme a nova lei, a Companhia poderá se manifestar sobre a intenção em prorrogar a concessão da UHE Apucarantina até janeiro de 2024 e das UHEs Guaricana e Chaminé até julho e agosto de 2025, respectivamente. Caso a Companhia não manifeste interesse pela prorrogação no atual regime, as concessões, ao seu termo, deverão ser devolvidas ao Poder Concedente.

A Copel GeT não tem nenhuma concessão de transmissão a vencer nos próximos dez anos.

34.2.7 Risco quanto à escassez de gás

O mercado de gás natural no Paraná é composto pelos consumidores da Compagás (mercado não termelétrico), controlada da Copel, e pela Usina Termelétrica de Araucária (UEG Araucária). Este mercado atualmente é suprido por contratos com a Petrobras que utiliza a infraestrutura de transporte do gasoduto Brasil-Bolívia (Gasbol). A UEG Araucária negocia contratos de gás natural de curta duração por não ter energia elétrica gerada contratada no ambiente regulado.

Na atual conjuntura do setor de gás natural no Brasil, tem-se o programa Novo Mercado de Gás coordenado pelo Ministério de Minas e Energia em conjunto com a Casa Civil da Presidência da República, o Ministério da Economia, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica, a Agência Nacional do Petróleo e a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, cuja finalidade é a abertura do mercado de gás natural de forma a torná-lo dinâmico, competitivo, integrado com o setor elétrico e industrial, com uma regulação aperfeiçoada.

No âmbito do Novo Mercado de Gás, a oferta de gás natural já demonstra crescimento e diversificação, tendo-se como alternativas a importação de gás da Bolívia, importação de gás natural liquefeito (GNL) que possui grande oferta mundial, utilização de gás natural explorado em bacias *onshore* e maior aproveitamento de gás natural do pré-sal o qual possui grandes volumes a serem explorados.

Em relação à malha de transporte, as mudanças na regulação para possibilitar o acesso de novos agentes, as chamadas públicas oportunamente realizadas pela TBG (transportador do Gasbol) que tem como finalidade o estabelecimento de regime de contratação de capacidade no gasoduto e o Plano Indicativo de Gasodutos (PIG) coordenado pela EPE, dão uma visão de melhor estruturação do setor e planejamento adequado para atendimento às demandas atuais e futuras, ainda que para estas últimas sejam necessários investimentos.

Adicionalmente, foi sancionada a nova lei do gás, Lei nº 14.134/2021, que substitui a Lei nº 11.909/2009, representando mais um passo importante na abertura do mercado de gás brasileiro, de forma a torná-lo mais competitivo e com maior potencial de expansão, tendo em vista que traz mais celeridade aos processos de autorização, implantação e ampliação de novos empreendimentos, bem como possibilidade de acesso de terceiros às infraestruturas existentes.

Uma eventual escassez no fornecimento de gás poderia impactar na Companhia, considerando que a UEG Araucária provavelmente seria mantida fora de operação. No entanto, considera-se baixo este risco tendo em vista a conjuntura do Novo Mercado de Gás e a promulgação da Lei nº 14.134/2021.

Notas Explicativas

34.2.8 Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

Os contratos de compra e venda de energia por fonte eólica estão sujeitos às cláusulas de performance, as quais preveem uma geração mínima anual e quadrienal da garantia física comprometida no leilão. Os empreendimentos estão sujeitos a fatores climáticos associados às incertezas da velocidade de vento. O não atendimento do que está disposto no contrato pode comprometer receitas futuras da Companhia. O saldo consolidado registrado no passivo referente a não performance está demonstrado na NE nº 27.

34.3 Gerenciamento de capital

A Companhia busca conservar base sólida de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e garantir o desenvolvimento futuro dos negócios. Procura manter também equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de empréstimos e as vantagens e a segurança proporcionadas por uma posição de capital saudável. Assim, maximiza o retorno para todas as partes interessadas em suas operações, otimizando o saldo de dívidas e patrimônio.

34.3.1 Endividamento em relação ao patrimônio líquido:

Endividamento	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Empréstimos e financiamentos	1.452.804	1.470.771	2.325.920	2.389.723
Debêntures	2.665.546	3.025.604	3.274.345	3.618.896
(-) Caixa e equivalentes de caixa	196.613	763.501	856.543	1.509.740
(-) Títulos e valores mobiliários	90.571	110.615	306.372	289.480
Dívida líquida	3.831.166	3.622.259	4.437.350	4.209.399
Patrimônio líquido	12.729.124	10.732.735	12.965.253	10.825.875
Endividamento em relação ao patrimônio líquido	0,30	0,34	0,34	0,39

Notas Explicativas

35 Transações com Partes Relacionadas

Consolidado	Ativo		Passivo		Receita		Custo/Despesa	
Parte Relacionada / Natureza da operação	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	30.09.2020	30.09.2021	30.09.2020
Controladores								
Estado do Paraná - Empregados cedidos (a)	147	58	-	-	-	-	-	-
Companhia Paranaense de Energia								
Dividendos e Juros sobre capital próprio	-	-	31.648	769.108	-	-	-	-
Contratos de Mútuo (NE nº 13)	-	-	-	33.575	-	-	(168)	(108)
Entidades com influência significativa (b)								
BNDES e BNDESPAR - Financiamentos (NE nº 20)	-	-	2.228.198	2.281.818	-	-	(80.733)	(72.522)
Debêntures (NE nº 21) (c)	-	-	232.428	239.249	-	-	(14.873)	(11.036)
Entidades sob controle comum								
Copel Distribuição S.A.								
Suprimento de energia elétrica	4.721	4.584	-	-	35.839	20.120	-	-
Rede básica e de conexão	27.675	29.124	-	-	291.159	137.693	-	-
Sistema de distribuição	-	-	919	612	-	-	(3.836)	(2.595)
Consumo de energia	-	-	224	89	-	-	(3.607)	(1.989)
Copel Telecomunicações S.A.								
Serviços de telecomunicações	-	-	-	568	-	-	(4.243)	(3.355)
Copel Comercialização S.A.								
Suprimento de energia elétrica	195.607	119.803	-	-	1.720.652	570.281	-	-
Energia elétrica para revenda	-	-	160.398	5.186	-	-	(587.395)	(24)
Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. (d)	1.636	927	-	-	8.574	5.299	-	-
Empreendimentos controlados em conjunto								
Caiuá Transmissora de Energia - Dividendos	2.973	4.443	-	-	-	-	-	-
Serviços de operação e manutenção (e)	279	260	-	-	2.431	1.536	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	10	9	-	-	(117)	(76)
Integração Maranhense Transmissora - Dividendos	-	3.806	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	46	38	-	-	(522)	(383)
Matrinchã Transmissora de Energia - Dividendos	12.339	34.460	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	271	237	-	-	(3.091)	(2.009)
Guaraciaba Transmissora de Energia - Dividendos	21.248	16.281	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	127	105	-	-	(1.417)	(1.002)
Paranaíba Transmissora de Energia - Dividendos	3.448	-	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	184	156	-	-	(2.098)	(1.518)
Cantareira Transmissora de Energia - Dividendos	-	6.547	-	-	-	-	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	140	113	-	-	(1.537)	(1.118)
Mata de Santa Genebra Transmissora								
Prestação de serviços e compartilhamento de estruturas(f)	4.393	4.034	-	-	14.385	7.645	-	-
Encargos de uso do sistema de transmissão	-	-	217	223	-	-	(2.942)	(823)
Coligadas								
Dona Francisca Energética S.A. (g)	17	13	1.312	1.436	114	83	(12.215)	(8.428)
Foz do Chopim Energética Ltda. (h)	280	214	-	-	2.200	1.249	-	-
Pessoal chave da administração								
Honorários e encargos sociais (NE nº 31.2)	-	-	-	-	-	-	(4.452)	(3.358)
Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 22.3)	-	-	-	-	-	-	(294)	(106)
Outras partes relacionadas								
Fundação Copel								
Aluguel de imóveis administrativos	-	-	35.752	-	-	-	(2.026)	(207)
Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 22.3)	-	-	443.991	432.158	-	-	-	-
Lactec (i)	-	-	1.100	1.825	-	-	(3.301)	(1.082)
Companhia de Saneamento do Paraná (j)								
Água tratada, coleta e tratamento de esgoto	-	-	505	582	-	-	(5.022)	(2.492)
Utilização de água retirada de reservatórios de usinas	-	-	-	-	237	-	-	-
Simepar (k)	-	-	471	571	-	-	(6.749)	(2.803)
Celepar (l)	-	-	-	2	-	-	(6)	(37)

- a) Ressarcimento do valor correspondente a remuneração e encargos sociais de empregados cedidos ao Estado do Paraná. Os saldos apresentados são líquidos de Perdas de crédito esperadas.
- b) O BNDES é controlador da BNDES Participações S.A. - BNDESPAR, que possui ações da Copel.
- c) O BNDES e a BNDESPAR adquiriram o total das debêntures emitidas pelas controladas Nova Asa Branca I, Nova Asa Branca II, Nova Asa Branca III, Nova Eurus IV e Ventos de Santo Uriel (NE nº 21).
- d) Contrato de operação e manutenção do CEFSC - Complexo Energético Fundação Santa Clara, com vencimento em 1º.10.2021, firmado entre a Copel GeT e a Elejor.

Notas Explicativas

- e) Contrato firmado entre a Copel GeT e a Caiuá Transmissora de Energia, com vencimento em 10.05.2026.
- f) Contratos firmados pela Copel GeT: operação e manutenção, com vencimento em 1º.02.2023, prestação de serviços de engenharia do proprietário, assessoria e consultoria, encerrados em novembro de 2020 e compartilhamento de instalações com vencimento em 1º.01.2043.
- g) Contratos de conexão ao sistema de transmissão firmados pela Copel GeT e suas subsidiárias, com vencimentos a partir de 17.08.2031 até 21.07.2048. Contrato de compra e venda de energia realizado pela Copel GeT, com vencimento em 31.03.2025.
- h) Contratos firmados pela Copel GeT: operação e manutenção, com vencimento em 23.05.2025, e conexão ao sistema de transmissão, com vencimento em 1º.01.2043.
- i) O Instituto de Tecnologia para o Desenvolvimento - Lactec é uma Organização da Sociedade Civil de Interesse Público - OsciP, na qual a Copel é uma associada. O Lactec mantém contratos de prestação de serviços e de pesquisa e desenvolvimento com a Copel GeT e UEGA, submetidos a controle prévio ou a posteriori, com anuência da Aneel.
- j) Entidade de economia mista controlada pelo Estado do Paraná.
- k) O Sistema Meteorológico do Paraná - Simepar é uma unidade complementar do Serviço Social Autônomo Paraná Tecnologia, vinculado à Secretaria de Estado da Ciência, Tecnologia e Ensino Superior. O Simepar mantém contratos com a Companhia de prestação de serviços de previsão do tempo, laudos meteorológicos, análise de ampicidade, mapeamento e análise de ventos e descargas atmosféricas.
- l) Contratos de prestação de serviços firmados com a Companhia de Tecnologia da Informação do Paraná - Celepar (sociedade de economia mista, integrante da administração indireta do Governo do Estado)

As transações relevantes com partes relacionadas estão demonstradas acima. As transações decorrentes das operações em ambiente regulado são faturadas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores e as demais transações são registradas de acordo com os preços de mercado praticados pela Companhia.

A Copel GeT tem contratos de compra e venda de energia de curto e longo prazo firmado com partes relacionadas, realizados de acordo com os critérios e definições do ambiente regulado. Nas operações entre a Copel GeT e suas subsidiárias, tanto os saldos das transações existentes em 30.09.2021 quanto os saldos dos compromissos são eliminados entre si quando da elaboração das demonstrações financeiras consolidadas da Companhia. Adicionalmente, a Copel GeT e suas controladas possuem contratos com a Copel Comercialização que totalizam R\$ 431.067 em compromissos de compra (R\$ 44.896 em 31.12.2020) e R\$ 6.319.859 (R\$ 6.080.358 em 31.12.2020) em compromissos de venda de energia.

35.1 Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel GeT na emissão de financiamentos, de debêntures e de contratos de seguros dos empreendimentos controlados em conjunto são informados a seguir:

Notas Explicativas

Empresa	Operação	Data da emissão	Vencimento final	Valor aprovado	Saldo 30.09.2021	% participação	Valor aval/fiança
Caiuá Transmissora	Financiamento	23.12.2013	15.02.2029	84.600	44.796	49,0	5.956
							5.956

Instrumento de garantia com valor fixo, conforme previsão contratual e manifestação formal da instituição financeira.

Instituição financeira financiadora: BNDES

Destinação: programa de investimentos

Seguro Garantia de Fiel Cumprimento	Término da vigência	Importância segurada	% aval Copel GeT	Valor do aval
Empresa				
Mata de Santa Genebra	28.02.2022	78.300	50,1	39.228
				39.228

36 Compromissos

Os principais compromissos relacionados a contratos de longo prazo ainda não incorridos, portanto não reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias, estão demonstrados a seguir:

Consolidado	30.09.2021	31.12.2020
Contratos de compra e transporte de energia	11.327.677	9.703.010
Aquisição de ativo imobilizado		
Construção de linhas de transmissão e subestações	-	12.062
Construção das usinas do empreendimento eólico Jandaíra	280.298	330.257
Construção da PCH Bela Vista	-	23.717

37 Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

Consolidado	Término da vigência	Importância segurada
Apólice		
Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu	30.05.2022	2.250.207
Riscos Operacionais - UHE Colíder	10.11.2021	2.166.984
Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel	29.03.2022	2.016.287
Riscos Nomeados	24.08.2022	1.337.492
Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior	23.11.2021	799.290
Riscos Operacionais - Brisa Potiguar	27.06.2022	743.616
Riscos Operacionais - UEG Araucária (a)	30.11.2022	681.459
Riscos Operacionais - São Bento	27.06.2022	510.557
Seguro D&O (a)	28.03.2022	135.985
Incêndio - imóveis próprios e locados	24.08.2022	96.822

(a) Os valores das importâncias seguradas do Seguro D&O e de Riscos Operacionais - UEG Araucária foram convertidos de dólar para real com a taxa de R\$ 5,4394, do dia 30.09.2021.

Além dos seguros relacionados, a Companhia e suas controladas contratam outras apólices de seguros com menores valores, tais como: seguro de responsabilidade civil geral, garantia judicial e de pagamento, seguro aeronáutico e riscos diversos. Os seguros de garantia contratados pelas controladas, pelos empreendimentos controlados em conjunto e pelas coligadas possuem como avalista a Copel e/ou a Copel GeT, no limite de sua participação em cada empreendimento.

Notas Explicativas

38 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

38.1 Transações que não envolvem caixa

Conforme a NE nº 16.2, as aquisições de imobilizado totalizaram R\$ 33.748 (R\$ 4.394 em 30.09.2020) na Controladora e R\$ 141.663 (R\$ 148.690 em 30.09.2020) no Consolidado. Destes valores, R\$ 3.026 (R\$ 263 em 30.09.2020) na Controladora e R\$ 12.918 (R\$ 13.987 em 30.09.2020) no Consolidado correspondem às compras efetuadas a prazo e ainda não quitadas até o final do período.

Conforme a NE nº 26.1, as adições e ajustes por remuneração ocorridas no direito de uso de ativos totalizaram R\$ 38.884, tanto na Controladora quanto no Consolidado (R\$ 4.289 em 30.09.2020), sendo que tais reconhecimentos tiveram como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamentos.

As citadas transações não envolveram caixa, motivo pelo qual não estão mencionadas na demonstração dos fluxos de caixa.

39 Eventos subsequentes

39.1 Programa de Desligamento Voluntário (PDV)

O Programa de Desligamento Voluntário (PDV) lançado em 18 de agosto de 2021, teve sua última fase finalizada em novembro de 2021 com a adesão no total de 129 empregados. O custo total estimado com indenizações é de R\$ 39,4 a serem reconhecidos ainda em 2021.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA****CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Presidente	DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Secretário Executivo	MOACIR CARLOS BERTOL
Membro	CASSIO SANTANA DA SILVA

COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Presidente	MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
Membros	CARLOS BIEDERMANN LUIZ CLAUDIO MAIA VIEIRA

CONSELHO FISCAL

Presidente	DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros titulares	HARRY FRANCOIA JÚNIOR JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
Membros suplentes	VERÔNICA PEIXOTO COELHO JOÃO LUIZ GIONA JR OTAMIR CESAR MARTINS

DIRETORIA

Diretor Geral	MOACIR CARLOS BERTOL
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores	ADRIANO RUDEK DE MOURA
Diretor Jurídico e de Relações Institucionais	EDUARDO VIEIRA DE SOUZA BARBOSA
Diretor de Operação e Manutenção de Geração e Transmissão	CARLOS FREDERICO PONTUAL MORAES
Diretor Administrativo e de Participações	ADRIANO FEDALTO

CONTADOR

CRC-PR-043819/O-0	RONALDO BOSCO SOARES
-------------------	----------------------

Informações sobre este relatório:

Relações com investidores:	Fone: +55 (41) 3222-2027 ri@copel.com
----------------------------	--

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Copel Geração e Transmissão S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Copel Geração e Transmissão S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Administração é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais referidas anteriormente não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Ênfase**Assuntos relacionados à COVID-19**

Sem modificar a nossa conclusão, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 1 às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, na qual a Companhia descreve os efeitos e potenciais efeitos da COVID-19 em suas operações, bem como as ações planejadas e as ações tomadas até o momento.

Outros assuntos**Demonstrações do valor adicionado**

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da Administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 10 de novembro de 2021

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" PR

Jonas Dal Ponte
Contador
CRC nº RS 058908/O-1

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS REFERENTES AO TERCEIRO TRIMESTRE DO EXERCÍCIO DE 2021

Os membros do Conselho Fiscal da Copel Geração Transmissão S.A. - Copel GeT, abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam à revisão das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 3º trimestre de 2021 aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião desta data. As minutas foram recebidas e analisadas individualmente pelos conselheiros antecipadamente à reunião e discutidas previamente com a Administração e com a auditoria independente. Com base nos trabalhos desenvolvidos ao longo do trimestre, nas análises efetuadas, no acompanhamento das discussões sobre os controles internos e nos esclarecimentos prestados pela Administração e a auditoria independente, e, considerando ainda o “Relatório sobre a Revisão de Informações Financeiras Intermediárias do Período de Três e Nove Meses Findos em 30 de Setembro de 2021” da auditoria independente, Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes, emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 30 de setembro de 2021, e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 10 de novembro de 2021

(assinado eletronicamente)
DEMETRIUS NICHELE MACEI
Presidente

(assinado eletronicamente)
HARRY FRANÇÓIA JÚNIOR

(assinado eletronicamente)
JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**D E C L A R A Ç Ã O**

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Copel Geração e Transmissão S.A.- Copel GeT, sociedade anônima de capital aberto, categoria "B", com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 04.370.282/0001-70, para fins do disposto na Instrução CVM nº 480/2009, declaramos que:

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT relativas ao período findo em 30.09.2021; e
(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT, relativas ao período findo em 30.09.2021.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 10 de novembro de 2021

Moacir Carlos Bertol
Diretor Geral

Adriano Rudek de Moura
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores

Eduardo Vieira de Souza Barbosa
Diretor Jurídico e de Relações Institucionais
Copel Geração e Transmissão S.A.

Adriano Fedalto
Diretor Administrativo e de Participações
Copel Geração e Transmissão S.A.

Carlos Frederico Pontual Moraes
Diretor de Operação e Manutenção de Geração e Transmissão
Copel Geração e Transmissão S.A.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

D E C L A R A Ç Ã O

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Copel Geração e Transmissão S.A.- Copel GeT, sociedade anônima de capital aberto, categoria "B", com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Bloco A, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 04.370.282/0001-70, para fins do disposto na Instrução CVM nº 480/2009, declaramos que:

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT relativas ao período findo em 30.09.2021; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT, relativas ao período findo em 30.09.2021.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 10 de novembro de 2021

Moacir Carlos Bertol
Diretor Geral

Adriano Rudek de Moura
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores

Eduardo Vieira de Souza Barbosa
Diretor Jurídico e de Relações Institucionais
Copel Geração e Transmissão S.A.

Adriano Fedalto
Diretor Administrativo e de Participações
Copel Geração e Transmissão S.A.

Carlos Frederico Pontual Moraes
Diretor de Operação e Manutenção de Geração e Transmissão
Copel Geração e Transmissão S.A.