

# 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 30/06/2021	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	12
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	13
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	15
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	17
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	18
--	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	20
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	22
--------------------------	----

Notas Explicativas	24
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	89
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	90
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	91
--	----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	593.782.504
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>593.782.504</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>0</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	10.228.150	10.657.129
1.01	Ativo Circulante	745.366	673.684
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	79.213	178.865
1.01.02	Aplicações Financeiras	57.234	7.426
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	57.234	7.426
1.01.02.01.04	Títulos e valores mobiliários	57.234	7.426
1.01.03	Contas a Receber	434.708	277.699
1.01.03.01	Clientes	223.918	201.792
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	210.790	75.907
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	210.790	75.907
1.01.06	Tributos a Recuperar	66.419	51.465
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	66.419	51.465
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	17.339	10.770
1.01.06.01.02	Outros Impostos a Compensar	49.080	40.695
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	107.792	158.229
1.01.08.03	Outros	107.792	158.229
1.01.08.03.01	Derivativos	0	60.338
1.01.08.03.02	Outros	107.792	97.891
1.02	Ativo Não Circulante	9.482.784	9.983.445
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	368.235	943.117
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	9.366	8.582
1.02.01.04	Contas a Receber	24.626	68.294
1.02.01.04.01	Clientes	24.626	68.294
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	211.366	238.558
1.02.01.09.04	Coligadas, controladas e controladora	211.366	238.558
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	122.877	627.683
1.02.01.10.03	Outros tributos a compensar	31	0
1.02.01.10.04	Derivativos	21.650	27.741
1.02.01.10.05	Adiantamento para futuro aumento de capital	36.790	528.914
1.02.01.10.06	Outros ativos	23.752	24.979
1.02.01.10.07	Depósitos Judiciais	2.333	2.320
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	38.321	43.729
1.02.02	Investimentos	6.637.102	6.491.017
1.02.02.01	Participações Societárias	6.637.102	6.491.017
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	6.637.102	6.491.017
1.02.03	Imobilizado	1.643.540	1.677.752
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.456.209	1.524.208
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	187.331	153.544
1.02.04	Intangível	833.907	871.559
1.02.04.01	Intangíveis	833.907	871.559
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	809.046	846.245
1.02.04.01.02	Outros ativos intangíveis	24.861	25.314

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	10.228.150	10.657.129
2.01	Passivo Circulante	2.984.329	2.811.185
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.756	10.423
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.756	10.423
2.01.02	Fornecedores	78.734	139.496
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	78.734	139.496
2.01.03	Obrigações Fiscais	53.811	57.355
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	53.552	57.046
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	19.009	878
2.01.03.01.02	PIS	4.321	5.132
2.01.03.01.03	COFINS	24.749	22.297
2.01.03.01.04	Outros	5.473	28.739
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	259	309
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	259	309
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	369.172	238.405
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	59.071	230.111
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	59.071	230.111
2.01.04.02	Debêntures	310.101	8.294
2.01.04.02.01	Debêntures	310.101	8.294
2.01.05	Outras Obrigações	2.468.856	2.365.506
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.054.407	2.026.115
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	2.054.407	2.026.115
2.01.05.02	Outros	414.449	339.391
2.01.05.02.03	Obrigações por Pagamentos Baseados em Ações	228.059	188.218
2.01.05.02.04	Contas a pagar projetos	11.317	9.838
2.01.05.02.06	Adiantamento de clientes	133.180	98.070
2.01.05.02.07	Outros Passivos	36.769	40.116
2.01.05.02.08	Entidade de previdência privada	5.124	3.149
2.02	Passivo Não Circulante	1.668.228	1.981.541
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.273.944	1.589.424
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	439.877	468.098
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	439.877	468.098
2.02.01.02	Debêntures	834.067	1.121.326
2.02.02	Outras Obrigações	214.661	223.299
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	165.231	168.367
2.02.02.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	165.231	168.367
2.02.02.02	Outros	49.430	54.932
2.02.02.02.03	Outros Passivos	2.093	2.092
2.02.02.02.04	Adiantamento de clientes	817	786
2.02.02.02.05	Fornecedores	0	2.756
2.02.02.02.06	Entidade de previdência privada	46.520	49.298
2.02.03	Tributos Diferidos	116.584	108.861
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	116.584	108.861
2.02.04	Provisões	63.039	59.957
2.02.04.02	Outras Provisões	63.039	59.957
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	63.039	59.916

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2.02.04.02.05	Provisão Para Perda de Investimentos	0	41
2.03	Patrimônio Líquido	5.575.593	5.864.403
2.03.01	Capital Social Realizado	4.032.292	4.032.292
2.03.01.01	Capital social	4.032.292	4.032.292
2.03.02	Reservas de Capital	587.583	590.379
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	587.583	590.379
2.03.04	Reservas de Lucros	480.009	1.241.732
2.03.04.01	Reserva Legal	50.870	50.870
2.03.04.02	Reserva Estatutária	47.803	47.485
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	-1	0
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	116.120	116.120
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	748.303
2.03.04.14	Ajuste de Avaliação Patrimonial	265.217	278.954
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	475.709	0

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	333.745	641.265	42.507	77.529
3.01.01	Receita Operacional líquida	333.745	641.265	42.507	77.529
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-72.496	-161.600	-42.695	-99.689
3.02.01	Custo de Geração de energia elétrica	-30.723	-66.697	-16.466	-47.229
3.02.02	Custo de Operação - depreciação e amortização	-32.908	-65.709	-17.835	-35.646
3.02.03	Custo de Operação - Outros	-8.865	-29.194	-8.394	-16.814
3.03	Resultado Bruto	261.249	479.665	-188	-22.160
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	105.861	183.782	-2.322	33.777
3.04.01	Despesas com Vendas	0	0	-8	-14
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	0	0	-8	-14
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-10.471	-28.379	-28.741	-56.043
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-2.009	-4.280	-2.060	-4.233
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-8.462	-24.099	-26.681	-51.810
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-16.146	-32.272	-17.053	-33.176
3.04.05.02	Amortização do direito de exploração	-16.108	-32.215	-16.108	-32.216
3.04.05.03	Outras despesas operacionais	-38	-57	-945	-960
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	132.478	244.433	43.480	123.010
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	367.110	663.447	-2.510	11.617
3.06	Resultado Financeiro	-48.716	-87.680	-49.037	-89.710
3.06.01	Receitas Financeiras	5.250	11.154	3.924	9.325
3.06.02	Despesas Financeiras	-53.966	-98.834	-52.961	-99.035
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	318.394	575.767	-51.547	-78.093
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-64.995	-113.501	5.754	769
3.08.01	Corrente	-17.312	-30.242	867	-1.107
3.08.02	Diferido	-47.683	-83.259	4.887	1.876
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	253.399	462.266	-45.793	-77.324
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	253.399	462.266	-45.793	-77.324

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	253.399	462.266	-45.793	-77.324
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-294	-294	0	0
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-294	-294	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	253.105	461.972	-45.793	-77.324

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	757.897	-37.535
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	528.949	-57.267
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do período	575.769	-78.093
6.01.01.02	Depreciação e amortização	102.204	72.048
6.01.01.05	Provisão para riscos cíveis, tributários e trabalhistas	1.274	61
6.01.01.06	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	92.113	71.727
6.01.01.07	Resultado de participações societárias	-244.433	-123.010
6.01.01.08	Perda na baixa de ativo não circulante	-9	0
6.01.01.16	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	2.031	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	264.557	77.497
6.01.02.02	Adiantamento a fornecedores	2	158
6.01.02.03	Consumidores, concessionárias e permissionárias	21.542	7.673
6.01.02.04	Depósitos judiciais	30	0
6.01.02.05	Tributos a compensar	-114.612	-13.629
6.01.02.06	Fornecedores	-63.517	-4.515
6.01.02.07	Outros passivos	-1.304	-4.096
6.01.02.08	Outros tributos e contribuições sociais	-9.527	4.298
6.01.02.10	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-250	0
6.01.02.11	Dividendos recebidos	405.390	11.777
6.01.02.12	Adiantamentos de Clientes	35.141	110.338
6.01.02.13	Outros ativos	-5.521	-34.507
6.01.02.15	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-2.817	0
6.01.03	Outros	-35.609	-57.765
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-33.986	-57.765
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-1.623	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-4.883	-223.764
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-33.787	-29.657
6.02.02	Adiantamento para futuro aumento de capital	-36.818	-237.601
6.02.03	Aquisição de intangível	-1.700	-1.655
6.02.04	Mútuos concedidos a controladas e coligadas	0	-28.491
6.02.05	Redução de capital em controladas	89.163	0
6.02.06	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	-50.527	-4.782
6.02.08	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)	0	78.268
6.02.09	Outros	-723	0
6.02.10	Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	29.509	154
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-852.666	284.724
6.03.01	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-6.261	-96.555
6.03.02	Captação de empréstimos e debêntures	0	120.000
6.03.03	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-209.067	-588.721
6.03.05	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-708.144	0
6.03.06	Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	0	850.000
6.03.11	Liquidação de operações com derivativos	70.806	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-99.652	23.425



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	178.865	57.586
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	79.213	81.011

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-2.796	0	0	0	-2.796
5.04.09	Ganho em participação sem alteração no controle	0	-2.796	0	0	0	-2.796
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	462.266	0	462.266
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	462.266	0	462.266
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-761.723	13.443	0	-748.280
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-13.443	13.443	0	0
5.06.08	Constituição de risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	0	-295	0	0	-295
5.06.10	Dividendos adicionais propostos	0	0	-747.985	0	0	-747.985
5.07	Saldos Finais	4.032.292	587.583	480.009	475.709	0	5.575.593

**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	3.698.060	592.347	254.025	0	0	4.544.432
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.698.060	592.347	254.025	0	0	4.544.432
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-77.324	0	-77.324
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-77.324	0	-77.324
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-1.836	1.836	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-1.836	1.836	0	0
5.07	Saldos Finais	3.698.060	592.347	252.189	-75.488	0	4.467.108

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
7.01	Receitas	742.056	118.366
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	707.482	87.886
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	34.574	30.480
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-129.481	-116.402
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-73.495	-51.704
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-51.795	-60.952
7.02.04	Outros	-4.191	-3.746
7.03	Valor Adicionado Bruto	612.575	1.964
7.04	Retenções	-102.204	-72.095
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-102.204	-72.095
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	510.371	-70.131
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	256.166	132.789
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	244.433	123.010
7.06.02	Receitas Financeiras	11.733	9.779
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	766.537	62.658
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	766.537	62.658
7.08.01	Pessoal	23.834	22.770
7.08.01.01	Remuneração Direta	16.635	11.330
7.08.01.02	Benefícios	4.354	8.770
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.845	2.670
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	175.969	12.298
7.08.02.01	Federais	175.969	12.298
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	104.467	104.914
7.08.03.01	Juros	98.788	98.872
7.08.03.02	Aluguéis	5.679	6.042
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	462.267	-77.324
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	462.267	-77.324

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	11.966.691	12.269.305
1.01	Ativo Circulante	1.279.800	1.416.887
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	369.081	326.991
1.01.02	Aplicações Financeiras	279.396	308.482
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	279.396	308.482
1.01.02.01.04	Títulos e valores mobiliários	279.396	308.482
1.01.03	Contas a Receber	385.559	366.477
1.01.03.01	Clientes	372.263	366.476
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	13.296	1
1.01.03.02.01	Dividendos a Receber	13.296	1
1.01.06	Tributos a Recuperar	98.222	132.231
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	98.222	132.231
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	27.431	17.836
1.01.06.01.02	Outros Impostos a Compensar	70.791	114.395
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	147.542	282.706
1.01.08.03	Outros	147.542	282.706
1.01.08.03.01	Derivativos	0	60.338
1.01.08.03.02	Outros	147.542	222.368
1.02	Ativo Não Circulante	10.686.891	10.852.418
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	329.427	397.982
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	16.566	13.130
1.02.01.04	Contas a Receber	80.052	204.998
1.02.01.04.01	Clientes	80.052	204.998
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.237	1.237
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.237	1.237
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	231.572	178.617
1.02.01.10.03	Outros tributos a compensar	6.765	3.580
1.02.01.10.04	Derivativos	21.650	27.741
1.02.01.10.06	Outros ativos	80.447	56.602
1.02.01.10.07	Depósitos Judiciais	17.225	16.590
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição Social a recuperar	105.485	74.104
1.02.02	Investimentos	141.885	171.129
1.02.02.01	Participações Societárias	141.885	171.129
1.02.03	Imobilizado	7.906.699	7.888.373
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	7.216.727	7.468.559
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	689.972	419.814
1.02.04	Intangível	2.308.880	2.394.934
1.02.04.01	Intangíveis	2.308.880	2.394.934
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	2.259.558	2.344.542
1.02.04.01.02	Outros ativos intangíveis	49.322	50.392

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	11.966.691	12.269.305
2.01	Passivo Circulante	3.685.877	3.396.333
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	13.756	10.423
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	13.756	10.423
2.01.02	Fornecedores	153.279	179.479
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	153.279	179.479
2.01.03	Obrigações Fiscais	84.374	100.510
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	82.560	98.917
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	39.522	32.832
2.01.03.01.02	PIS	5.561	6.582
2.01.03.01.03	COFINS	30.419	27.524
2.01.03.01.04	Outros	7.058	31.979
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	1.814	1.593
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	1.814	1.593
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	423.974	280.310
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	113.872	272.016
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	113.872	272.016
2.01.04.02	Debêntures	310.102	8.294
2.01.04.02.01	Debêntures	310.102	8.294
2.01.05	Outras Obrigações	2.990.591	2.805.665
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	2.149.547	2.084.052
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	2.149.547	2.084.052
2.01.05.02	Outros	841.044	721.613
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	229.537	188.708
2.01.05.02.04	Contas a pagar projetos	11.317	9.838
2.01.05.02.06	Adiantamento de clientes	544.786	444.640
2.01.05.02.07	Outros Passivos	50.280	75.278
2.01.05.02.08	Entidade de previdência privada	5.124	3.149
2.01.06	Provisões	19.903	19.946
2.01.06.02	Outras Provisões	19.903	19.946
2.01.06.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	19.903	19.946
2.02	Passivo Não Circulante	2.598.818	2.902.917
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.619.639	1.807.461
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	785.572	686.135
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	785.572	686.135
2.02.01.02	Debêntures	834.067	1.121.326
2.02.02	Outras Obrigações	90.844	202.186
2.02.02.02	Outros	90.844	202.186
2.02.02.02.03	Outros Passivos	3.750	7.307
2.02.02.02.04	Adiantamento de clientes	25.076	24.626
2.02.02.02.05	Fornecedores	14.632	120.116
2.02.02.02.06	Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	856	839
2.02.02.02.07	Entidade de previdência privada	46.520	49.298
2.02.02.02.08	Imposto de renda e contribuição social a recolher	10	0
2.02.03	Tributos Diferidos	659.751	669.882
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	659.751	669.882

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 30/06/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2.02.04	Provisões	228.584	223.388
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	37.017	38.433
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	37.017	38.433
2.02.04.02	Outras Provisões	191.567	184.955
2.02.04.02.03	Provisões para Passivos Ambientais e de Desativação	191.567	184.955
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	5.681.996	5.970.055
2.03.01	Capital Social Realizado	4.032.292	4.032.292
2.03.01.01	Capital social	4.032.292	4.032.292
2.03.02	Reservas de Capital	587.583	590.379
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	587.583	590.379
2.03.04	Reservas de Lucros	480.010	1.241.731
2.03.04.01	Reserva Legal	50.870	50.870
2.03.04.02	Reserva Estatutária	47.804	47.486
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	-1	0
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	116.120	116.120
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	748.303
2.03.04.14	Ajuste de Avaliação Patrimonial	265.217	278.952
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	475.709	0
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	106.402	105.653

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	758.715	1.419.049	329.289	713.831
3.01.01	Receita Operacional Líquida	758.715	1.419.049	329.289	713.831
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-297.988	-566.249	-208.767	-468.821
3.02.01	Custo de Geração de energia elétrica	-104.108	-193.079	-37.600	-109.693
3.02.02	Depreciação e amortização	-121.486	-242.821	-120.837	-241.512
3.02.03	Outros custos com operação	-72.394	-130.349	-50.330	-117.616
3.03	Resultado Bruto	460.727	852.800	120.522	245.010
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-81.602	-160.398	-80.537	-144.984
3.04.01	Despesas com Vendas	-263	-326	-8	-14
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-263	-326	-8	-14
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-36.647	-69.975	-38.767	-63.262
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-2.330	-4.943	-2.061	-4.235
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-34.317	-65.032	-36.706	-59.027
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-41.940	-84.608	-41.762	-81.708
3.04.05.03	Outras despesas operacionais	-41.940	-84.608	-41.762	-81.708
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-2.752	-5.489	0	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	379.125	692.402	39.985	100.026
3.06	Resultado Financeiro	-42.923	-89.892	-79.400	-152.109
3.06.01	Receitas Financeiras	18.472	33.276	23.454	51.247
3.06.02	Despesas Financeiras	-61.395	-123.168	-102.854	-203.356
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	336.202	602.510	-39.415	-52.083
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-76.908	-131.311	-3.333	-20.147
3.08.01	Corrente	-21.737	-37.333	-2.493	-8.671
3.08.02	Diferido	-55.171	-93.978	-840	-11.476
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	259.294	471.199	-42.748	-72.230
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	259.294	471.199	-42.748	-72.230
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	253.398	462.264	-45.792	-77.324
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	5.896	8.935	3.044	5.094



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,43	0,78	-0,09	-0,15
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,43	0,78	-0,09	-0,15

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/04/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2020 à 30/06/2020</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	259.294	471.199	-42.748	-72.230
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-294	-294	0	0
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-294	-294	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	259.000	470.905	-42.748	-72.230
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	253.105	461.972	-45.792	-77.324
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	5.895	8.933	3.044	5.094

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	964.819	460.876
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.046.347	440.192
6.01.01.01	Lucro (prejuízo) líquido do período	602.510	-52.083
6.01.01.02	Depreciação e amortização	331.841	325.361
6.01.01.05	Provisão para riscos cíveis, tributários e trabalhistas	1.887	165
6.01.01.06	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	102.160	165.050
6.01.01.07	Resultado de participações societárias	5.490	0
6.01.01.08	Perda na baixa de ativo não circulante	109	1.699
6.01.01.14	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	319	0
6.01.01.16	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	2.031	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	2.698	210.482
6.01.02.02	Adiantamento a fornecedores	57.788	-15.555
6.01.02.03	Consumidores, concessionárias e permissionárias	118.851	13.433
6.01.02.04	Depósitos judiciais	-4	13
6.01.02.05	Tributos a compensar	-121.866	-34.566
6.01.02.06	Fornecedores	-157.264	-41.879
6.01.02.07	Outros passivos	-13.452	-5.464
6.01.02.08	Outros tributos e contribuições sociais	-1.770	26.426
6.01.02.10	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-3.908	0
6.01.02.11	Dividendos recebidos	10.460	0
6.01.02.12	Adiantamentos de Clientes	100.596	279.683
6.01.02.13	Outros ativos	16.084	-11.609
6.01.02.14	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-2.817	0
6.01.03	Outros	-84.226	-189.798
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-40.796	-144.810
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-43.430	-44.988
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-241.015	372.010
6.02.01	Aquisição de imobilizado	-264.360	-89.772
6.02.03	Aquisição de intangível	-1.700	-1.846
6.02.06	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações)	-104.138	-72.317
6.02.08	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates)	129.906	535.945
6.02.09	Outros	-723	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-681.714	-196.905
6.03.01	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-22.892	-40.911
6.03.02	Captação de empréstimos e debêntures	178.500	123.000
6.03.03	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-248.662	-1.121.973
6.03.05	Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	-717.596	-7.021
6.03.06	Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	58.130	850.000
6.03.09	Liquidação de operações com derivativos	70.806	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	42.090	635.981
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	326.991	412.579
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	369.081	1.048.560

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021****(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	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403	105.653	5.970.056
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.032.292	590.379	1.241.732	0	0	5.864.403	105.653	5.970.056
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-2.796	0	0	0	-2.796	-8.184	-10.980
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-10.980	-10.980
5.04.09	Ganho em participação sem alteração no controle	0	-2.796	0	0	0	-2.796	2.796	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	462.266	0	462.266	8.933	471.199
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	462.266	0	462.266	8.933	471.199
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-761.722	13.443	0	-748.279	0	-748.279
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-13.443	13.443	0	0	0	0
5.06.08	Constituição de risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	0	0	-294	0	0	-294	0	-294
5.06.10	Dividendos adicionais propostos	0	0	-747.985	0	0	-747.985	0	-747.985
5.07	Saldos Finais	4.032.292	587.583	480.010	475.709	0	5.575.594	106.402	5.681.996

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020****(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	3.698.060	592.347	254.026	0	0	4.544.433	101.987	4.646.420
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.698.060	592.347	254.026	0	0	4.544.433	101.987	4.646.420
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	-9.681	-9.681
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-9.681	-9.681
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-77.324	0	-77.324	5.094	-72.230
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-77.324	0	-77.324	5.094	-72.230
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-1.836	1.836	0	0	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	0	-1.836	1.836	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	3.698.060	592.347	252.190	-75.488	0	4.467.109	97.400	4.564.509

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 30/06/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/06/2020
7.01	Receitas	1.614.889	853.068
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.520.770	761.741
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	94.438	91.327
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-319	0
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-411.785	-307.218
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-200.553	-112.971
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-196.207	-174.096
7.02.04	Outros	-15.025	-20.151
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.203.104	545.850
7.04	Retenções	-331.841	-325.361
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-247.764	-245.747
7.04.02	Outras	-84.077	-79.614
7.04.02.01	Amortização do intangível de concessão	-84.077	-79.614
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	871.263	220.489
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	28.392	51.882
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-5.489	0
7.06.02	Receitas Financeiras	33.881	51.882
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	899.655	272.371
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	899.655	272.371
7.08.01	Pessoal	47.833	42.647
7.08.01.01	Remuneração Direta	37.172	31.009
7.08.01.02	Benefícios	7.816	8.959
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.845	2.679
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	237.474	72.282
7.08.02.01	Federais	236.466	67.164
7.08.02.02	Estaduais	1.008	5.118
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	143.149	229.672
7.08.03.01	Juros	125.401	203.109
7.08.03.02	Aluguéis	17.748	26.563
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	471.199	-72.230
7.08.04.02	Dividendos	3.771	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	467.428	-72.230

## Comentário do Desempenho

### COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

Empresa: CPFL Renováveis S.A.

	Consolidado					
	2º Trimestre			1º Semestre		
	2021	2020	Variação	2021	2020	Variação
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>812.709</b>	<b>351.643</b>	<b>131,1%</b>	<b>1.520.770</b>	<b>761.741</b>	<b>99,6%</b>
Deduções da receita operacional	(53.995)	(22.354)	141,5%	(101.721)	(47.909)	112,3%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>758.715</b>	<b>329.289</b>	<b>130,4%</b>	<b>1.419.049</b>	<b>713.831</b>	<b>98,8%</b>
<b>Custo com energia elétrica</b>	<b>(104.108)</b>	<b>(37.600)</b>	<b>176,9%</b>	<b>(193.079)</b>	<b>(109.693)</b>	<b>76,0%</b>
Energia comprada para revenda	(71.675)	(11.565)	519,7%	(135.207)	(57.994)	133,1%
Encargo de uso do sistema de transmissão e distribuição	(32.433)	(26.035)	24,6%	(57.872)	(51.699)	11,9%
<b>Custos e despesas operacionais</b>	<b>(272.728)</b>	<b>(251.704)</b>	<b>8,4%</b>	<b>(528.078)</b>	<b>(504.112)</b>	<b>4,8%</b>
Pessoal	(28.326)	(24.058)	17,7%	(55.705)	(50.008)	11,4%
Entidade de previdência privada	(1.426)	-	0,0%	(2.031)	-	0,0%
Material	(6.879)	(3.441)	99,9%	(9.783)	(8.419)	16,2%
Serviço de terceiros	(56.904)	(48.744)	16,7%	(99.390)	(94.004)	5,7%
Depreciação/amortização	(123.816)	(122.898)	0,7%	(247.764)	(245.747)	0,8%
Amortização de intangível de concessão	(41.726)	(39.807)	4,8%	(84.077)	(79.614)	5,6%
Outros	(13.651)	(12.757)	7,0%	(29.327)	(26.320)	11,4%
<b>Resultado do serviço</b>	<b>381.879</b>	<b>39.985</b>	<b>855,0%</b>	<b>697.893</b>	<b>100.026</b>	<b>597,7%</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(42.923)</b>	<b>(79.400)</b>	<b>-45,9%</b>	<b>(89.892)</b>	<b>(152.109)</b>	<b>-40,9%</b>
Receitas financeiras	18.472	23.454	-21,2%	33.276	51.247	-35,1%
Despesas financeiras	(61.395)	(102.854)	-40,3%	(123.168)	(203.356)	-39,4%
Equivalência patrimonial	(2.754)	-	0,0%	(5.490)	-	0,0%
<b>Resultado antes dos tributos</b>	<b>336.203</b>	<b>(39.415)</b>	<b>-953,0%</b>	<b>602.510</b>	<b>(52.083)</b>	<b>-1256,8%</b>
Contribuição social	(21.737)	(2.494)	771,7%	(37.333)	(8.671)	330,5%
Imposto de renda	(55.171)	(840)	6468,9%	(93.978)	(11.476)	718,9%
<b>Resultado Líquido do Período</b>	<b>259.294</b>	<b>(42.748)</b>	<b>-706,6%</b>	<b>471.199</b>	<b>(72.230)</b>	<b>-752,4%</b>
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	253.397	(45.793)	-653,4%	462.264	(77.324)	-697,8%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	5.897	3.044	93,7%	8.935	5.094	75,4%
<b>EBITDA</b>	<b>544.683</b>	<b>202.690</b>	<b>168,7%</b>	<b>1.024.274</b>	<b>425.387</b>	<b>140,8%</b>
<b>Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA</b>						
<b>Lucro Líquido</b>	<b>259.294</b>	<b>(42.748)</b>		<b>471.199</b>	<b>(72.230)</b>	
Depreciação e amortização	165.542	162.705		331.841	325.361	
Amortização da mais valia de ativos	16	-		31	-	
Resultado Financeiro	42.923	79.400		89.892	152.109	
Contribuição social	21.737	2.494		37.333	8.671	
Imposto de renda	55.171	840		93.978	11.476	
<b>EBITDA</b>	<b>544.683</b>	<b>202.690</b>		<b>1.024.274</b>	<b>425.387</b>	

#### Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 2º trimestre de 2021 foi de R\$ 812.709, representando um aumento de 131,1% (R\$ 461.066) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Aumento de R\$ 278.821 na receita de hidrelétricas principalmente em função da incorporação de parte dos ativos da CPFL Geração;
- Aumento de R\$ 111.167 na receita das eólicas devido a maior geração associado ao reajuste contratual baseado no IPCA;
- Aumento de R\$ 61.275 (60 GWh) na receita das PCHs relacionada a sazonalização de contratos.

#### Custo com energia elétrica

O custo de compra de energia totalizou R\$ 104.108 no 2º trimestre de 2021, um aumento de 176,9% (R\$ 66.508), principalmente em função da compra para atender aos contratos sazonalizados das PCHs (R\$ 39.156) com forte efeito do PLD e da reestruturação ocorrida em setembro de 2020, onde parte dos ativos foram incorporados pela CPFL Renováveis (R\$ 15.836).

## Comentário do Desempenho

### Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 107.186, aumento de 20,4% (R\$ 18.187) quando comparado com o mesmo período do ano anterior, principalmente em função:

- Pessoal: aumento de 18,5% (R\$ 4.268), basicamente devido à incorporação de parte dos ativos da CPFL Geração, que trouxe cerca de 80 novos colaboradores, além de novas contratações;
- Material: aumento de 99,9% (R\$ 3.438), principalmente em função de manutenção de máquinas e equipamentos; e
- Serviços de terceiros: aumento de 16,7% (R\$ 8.160), principalmente em função de serviços relacionados à manutenção de máquinas e equipamentos.

### Depreciação e Amortização

A depreciação e amortização no 2º trimestre de 2021 foi de R\$ 165.542, aumento de 1,7% (R\$ 2.837) quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

### Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa de R\$ 42.923, comparada com R\$ 79.400 no mesmo período de 2020, representando redução de 45,9% (R\$ 36.477). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 21,2% (R\$ 4.982), decorrente principalmente de rendas de aplicações financeiras (R\$ 4.087), devido à redução no montante médio aplicado.
- Redução nas despesas financeiras de 40,3% (R\$ 41.459), principalmente devido à liquidação de grande montante de empréstimos em 2020, o que reduziu os juros e atualização dos mesmos.

### Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 2º trimestre de 2021 foram de R\$ 76.908 e apresentaram um aumento em relação à registrada no mesmo trimestre de 2020 (que foi de R\$ 3.334), principalmente em função do aumento na base tributável do período.

### Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 259.294, sendo apurado no mesmo período de 2020 um prejuízo de R\$ 42.748.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 2º trimestre de 2021 foi de R\$ 544.683, sendo 168,7% (R\$ 341.993) maior que o apurado no mesmo período de 2020.



## Notas Explicativas

### Sumário

ATIVO .....	4
PASSIVO .....	5
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO .....	6
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE .....	7
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	8
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA .....	10
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO .....	11
( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL .....	12
( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS .....	20
( 3 ) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS .....	22
( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO .....	22
( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA .....	23
( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS .....	23
( 7 ) CAUÇÕES, FUNDOS E DEPÓSITOS VINCULADOS .....	23
( 8 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS .....	24
( 9 ) IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A COMPENSAR .....	25
( 10 ) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS .....	26
( 11 ) OUTROS ATIVOS .....	29
( 12 ) INVESTIMENTOS .....	29
( 13 ) IMOBILIZADO .....	36
( 14 ) INTANGÍVEL .....	37
( 15 ) FORNECEDORES .....	40
( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS .....	40
( 17 ) DEBÊNTURES .....	43
( 18 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER .....	44
( 19 ) PROVISÕES .....	45
( 20 ) ADIANTAMENTOS .....	48
( 21 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR .....	48
( 22 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	49
( 23 ) LUCRO POR AÇÃO .....	49
( 24 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA .....	49
( 25 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA .....	50
( 26 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS .....	51
( 27 ) RESULTADO FINANCEIRO .....	55
( 28 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS .....	55
( 29 ) GESTÃO DE RISCOS .....	59
( 30 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS .....	60
( 31 ) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA .....	65
( 32 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA .....	65
( 33 ) EVENTOS SUBSEQUENTES .....	66

**Notas Explicativas**

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Balanços patrimoniais em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020**  
 (Em milhares de Reais)

ATIVO	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5	79.213	178.865	369.081	326.991
Títulos e valores mobiliários	6	57.234	7.426	279.396	308.482
Consumidores, concessionárias e permissionárias	8	223.918	201.793	372.263	366.476
Dividendo e juros sobre o capital próprio	12	210.790	75.907	13.296	-
Imposto de renda e contribuição social a compensar	9	17.339	10.770	27.431	17.836
Outros tributos a compensar	9	49.080	40.695	70.791	114.395
Derivativos	30	-	60.338	-	60.338
Outros ativos	11	107.792	97.892	147.541	222.367
<b>Total do circulante</b>		<b>745.365</b>	<b>673.684</b>	<b>1.279.800</b>	<b>1.416.887</b>
<b>Não circulante</b>					
Cauções, fundos e depósitos vinculados	7	9.366	8.582	16.566	13.130
Consumidores, concessionárias e permissionárias	8	24.626	68.294	80.052	204.998
Coligadas, controladas e controladora	28	211.366	238.558	-	-
Depósitos judiciais	19	2.333	2.320	17.225	16.590
Imposto de renda e contribuição social a compensar	9	38.321	43.730	105.485	74.104
Outros tributos a compensar	9	31	-	6.765	3.580
Derivativos	30	21.650	27.741	21.650	27.741
Créditos fiscais diferidos	10	-	-	1.237	1.237
Adiantamento para futuro aumento de capital	12	36.790	528.914	-	-
Outros ativos	11	23.753	24.978	80.447	56.602
Investimentos	12	6.637.102	6.491.017	141.885	171.129
Imobilizado	13	1.643.540	1.677.751	7.906.699	7.888.374
Intangível	14	833.907	871.559	2.308.880	2.394.934
<b>Total do não circulante</b>		<b>9.482.785</b>	<b>9.983.445</b>	<b>10.686.891</b>	<b>10.852.418</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>10.228.150</b>	<b>10.657.129</b>	<b>11.966.691</b>	<b>12.269.305</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020**  
 (Em milhares de Reais)

	Nota Explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>					
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	15	78.734	139.496	153.279	179.479
Empréstimos e financiamentos	16	59.071	230.111	113.871	272.016
Debêntures	17	310.101	8.294	310.101	8.294
Entidade de previdência privada	32	5.124	3.149	5.124	3.149
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	19.009	878	39.522	32.832
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	34.802	56.475	44.852	67.678
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	28	2.054.407	2.026.115	2.149.547	2.084.052
Dividendos	28	228.059	188.218	229.537	188.708
Contas a pagar de aquisições		11.317	9.838	11.317	9.838
Provisões	19	-	-	19.903	19.946
Obrigações estimadas com pessoal		13.756	10.423	13.756	10.423
Adiantamentos	20	133.180	98.070	544.786	444.640
Outras contas a pagar	21	36.769	40.119	50.283	75.279
<b>Total do circulante</b>		<b>2.984.329</b>	<b>2.811.185</b>	<b>3.685.877</b>	<b>3.396.333</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	15	-	2.756	14.632	120.116
Empréstimos e financiamentos	16	439.877	468.098	785.572	686.135
Debêntures	17	834.067	1.121.326	834.067	1.121.326
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	28	165.231	168.367	-	-
Entidade de previdência privada	32	46.520	49.298	46.520	49.298
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	-	-	10	-
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	-	-	856	839
Débitos fiscais diferidos	10	116.584	108.861	659.751	669.882
Provisões	19	63.039	59.916	228.583	223.388
Provisão para perda em investimento	12	-	41	-	-
Adiantamentos	20	817	786	25.076	24.626
Outras contas a pagar	21	2.093	2.093	3.750	7.308
<b>Total do não circulante</b>		<b>1.668.227</b>	<b>1.981.542</b>	<b>2.598.817</b>	<b>2.902.917</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	22	4.032.292	4.032.292	4.032.292	4.032.292
Reserva de capital		587.583	590.379	587.583	590.379
Reservas de lucros		214.793	962.778	214.793	962.778
Resultado abrangente acumulado		265.217	278.954	265.217	278.954
Lucros acumulados		475.710	-	475.710	-
		<b>5.575.595</b>	<b>5.864.403</b>	<b>5.575.595</b>	<b>5.864.403</b>
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	106.402	105.653
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>5.575.595</b>	<b>5.864.403</b>	<b>5.681.997</b>	<b>5.970.055</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>10.228.150</b>	<b>10.657.129</b>	<b>11.966.691</b>	<b>12.269.305</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020**  
 (Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

Nota Explicativa	Controladora				Consolidado				
	2021		2020		2021		2020		
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	
<b>Receita operacional líquida</b>	24	333.745	641.265	42.507	77.529	758.715	1.419.049	329.289	713.831
<b>Custo com serviços</b>									
<b>Custo com energia elétrica</b>	25	(30.723)	(66.697)	(16.466)	(47.229)	(104.108)	(193.079)	(37.600)	(109.693)
<b>Custo com operação</b>		<b>(41.773)</b>	<b>(94.903)</b>	<b>(26.229)</b>	<b>(52.460)</b>	<b>(194.070)</b>	<b>(373.359)</b>	<b>(180.510)</b>	<b>(359.126)</b>
Depreciação e amortização		(32.908)	(65.709)	(17.835)	(35.646)	(121.486)	(242.821)	(120.837)	(241.512)
Outros custos com operação	26	(8.865)	(29.194)	(8.394)	(16.814)	(72.584)	(130.538)	(59.673)	(117.614)
<b>Lucro (prejuízo) operacional bruto</b>		<b>261.249</b>	<b>479.665</b>	<b>(188)</b>	<b>(22.160)</b>	<b>460.537</b>	<b>852.611</b>	<b>111.179</b>	<b>245.012</b>
<b>Despesas operacionais</b>									
<b>Despesa com vendas</b>		-	-	(8)	(14)	(263)	(326)	(8)	(14)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	-	(275)	(319)	-	-
Outras despesas com vendas		-	-	(8)	(14)	12	(7)	(8)	(14)
<b>Despesas gerais e administrativas</b>		<b>(10.471)</b>	<b>(28.379)</b>	<b>(28.741)</b>	<b>(56.043)</b>	<b>(36.457)</b>	<b>(69.785)</b>	<b>(29.425)</b>	<b>(63.262)</b>
Depreciação e amortização		(2.009)	(4.280)	(2.060)	(4.233)	(2.330)	(4.943)	(2.061)	(4.235)
Outras despesas gerais e administrativas	26	(8.462)	(24.099)	(26.681)	(51.810)	(34.127)	(64.842)	(27.364)	(59.027)
<b>Outras despesas operacionais</b>		<b>(16.146)</b>	<b>(32.272)</b>	<b>(17.053)</b>	<b>(33.176)</b>	<b>(41.938)</b>	<b>(84.608)</b>	<b>(41.762)</b>	<b>(81.708)</b>
Amortização de intangível da concessão		(16.108)	(32.215)	(16.108)	(32.216)	(41.726)	(84.077)	(39.807)	(79.614)
Outras despesas operacionais	26	(38)	(57)	(945)	(960)	(212)	(531)	(1.955)	(2.093)
<b>Resultado do serviço</b>		<b>234.634</b>	<b>419.016</b>	<b>(45.991)</b>	<b>(111.395)</b>	<b>381.879</b>	<b>697.893</b>	<b>39.985</b>	<b>100.026</b>
Resultado de participações societárias	12	132.478	244.433	43.480	123.010	(2.754)	(5.490)	-	-
<b>Resultado financeiro</b>	27								
Receitas financeiras		5.250	11.154	3.924	9.326	18.472	33.276	23.454	51.247
Despesas financeiras		(53.966)	(98.834)	(52.961)	(99.034)	(61.395)	(123.168)	(102.854)	(203.356)
		<b>(48.717)</b>	<b>(87.680)</b>	<b>(49.037)</b>	<b>(89.708)</b>	<b>(42.923)</b>	<b>(89.892)</b>	<b>(79.400)</b>	<b>(152.109)</b>
<b>Lucro (prejuízo) antes dos tributos</b>		<b>318.395</b>	<b>575.769</b>	<b>(51.547)</b>	<b>(78.093)</b>	<b>336.203</b>	<b>602.510</b>	<b>(39.415)</b>	<b>(52.083)</b>
Contribuição social	10	(17.312)	(30.243)	867	(1.107)	(21.737)	(37.333)	(2.494)	(8.671)
Imposto de renda	10	(47.683)	(63.259)	4.987	1.876	(55.171)	(93.978)	(840)	(11.476)
		<b>(64.996)</b>	<b>(113.502)</b>	<b>5.755</b>	<b>769</b>	<b>(76.908)</b>	<b>(131.311)</b>	<b>(3.334)</b>	<b>(20.147)</b>
<b>Lucro (prejuízo) líquido do período</b>		<b>253.399</b>	<b>462.266</b>	<b>(45.793)</b>	<b>(77.324)</b>	<b>259.294</b>	<b>471.199</b>	<b>(42.748)</b>	<b>(72.230)</b>
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores						253.397	462.264	(45.793)	(77.324)
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores						5.897	8.935	3.044	5.094
Lucro (prejuízo) por ação	22					0,43	0,78	(0,09)	(0,15)
Lucro (prejuízo) líquido diluído por ação - R\$									

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.  
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020  
(Em milhares de Reais)

	Controladora				Consolidado			
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Lucro (prejuízo) líquido do período	253.399	462.266	(45.793)	(77.324)	259.294	471.199	(42.748)	(72.230)
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado:								
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	(294)	(294)	-	-	(294)	(294)	-	-
<b>Resultado abrangente do período</b>	<b>253.105</b>	<b>461.972</b>	<b>(45.793)</b>	<b>(77.324)</b>	<b>259.000</b>	<b>470.905</b>	<b>(42.748)</b>	<b>(72.230)</b>
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores					253.105	461.972	(45.793)	(77.324)
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores					5.895	8.933	3.044	5.094

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de junho de 2020**  
 (Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros				Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido	
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reforço de capital de giro					Custo atribuído
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>3.698.060</b>	<b>592.347</b>	<b>11.244</b>	<b>49.789</b>	<b>163.923</b>	<b>29.070</b>	<b>-</b>	<b>4.544.433</b>	<b>101.987</b>	<b>4.646.421</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	-	<b>(77.324)</b>	<b>(77.324)</b>	<b>5.094</b>	<b>(72.230)</b>
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	(77.324)	(77.324)	5.094	(72.230)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	<b>(1.836)</b>	<b>1.836</b>	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(1.836)	1.836	-	-	-
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>(9.681)</b>	<b>(9.681)</b>
Dividendos distribuídos a não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.681)	(9.681)
<b>Saldos em 30 de junho de 2020</b>	<b>3.698.060</b>	<b>592.347</b>	<b>11.244</b>	<b>49.789</b>	<b>163.923</b>	<b>27.234</b>	<b>(75.488)</b>	<b>4.467.108</b>	<b>97.400</b>	<b>4.564.510</b>

# Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de junho de 2021**  
 (Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado				Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido	
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reforço de capital de giro	Reserva de incentivos fiscais	Dividendos adicionais propostos	Custo atribuído	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	Perdas atuariais				Lucros acumulados
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>4.032.292</b>	<b>590.379</b>	<b>50.869</b>	<b>47.486</b>	<b>116.120</b>	<b>748.303</b>	<b>335.947</b>	<b>294</b>	<b>(57.287)</b>	<b>-</b>	<b>5.864.403</b>	<b>105.653</b>	<b>5.970.055</b>
<b>Resultado abrangente total</b>	-	-	-	-	-	-	-	(294)	-	462.266	461.972	8.933	470.905
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	462.266	462.266	8.933	471.199
Outros resultados abrangentes:													
risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	(294)	-	-	(294)	-	(294)
<b>Mutações internas do patrimônio líquido</b>	-	-	-	-	-	-	(13.443)	-	-	13.443	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(13.443)	-	-	13.443	-	-	-
<b>Transações de capital com os acionistas</b>	-	(2.796)	-	318	-	(748.303)	-	-	-	-	(750.781)	(8.184)	(758.965)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(2.796)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.796)	2.796	-
Dividendo adicional proposto	-	-	-	318	-	(748.303)	-	-	-	-	(747.985)	-	(747.985)
Dividendos distribuídos a não controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10.980)	(10.980)
<b>Saldos em 30 de junho de 2021</b>	<b>4.032.292</b>	<b>587.583</b>	<b>50.869</b>	<b>47.804</b>	<b>116.120</b>	<b>-</b>	<b>322.504</b>	<b>-</b>	<b>(57.287)</b>	<b>475.710</b>	<b>5.575.595</b>	<b>106.402</b>	<b>5.681.997</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020**  
 (Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	1° Semestre 2021	1° Semestre 2020	1° Semestre 2021	1° Semestre 2020
<b>Lucro (prejuízo) antes dos tributos</b>	<b>575.769</b>	<b>(78.093)</b>	<b>602.510</b>	<b>(52.083)</b>
<b>Ajustes para conciliar o lucro (prejuízo) ao caixa oriundo das atividades operacionais</b>				
Depreciação e amortização	102.204	72.048	331.841	325.361
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	1.274	61	1.887	165
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	319	-
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	92.113	71.727	102.160	165.050
Despesa com entidade de previdência privada	2.031	-	2.031	-
Resultado de participações societárias	(244.433)	(123.010)	5.490	-
Perda na baixa de ativo não circulante	(9)	-	109	1.699
	<b>528.949</b>	<b>(57.267)</b>	<b>1.046.347</b>	<b>440.192</b>
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais</b>				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	21.542	7.673	118.851	13.433
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	405.390	11.777	10.460	-
Tributos a compensar	(114.612)	(13.629)	(121.866)	(34.566)
Depósitos judiciais	30	-	(4)	13
Adiantamentos de fornecedores	2	158	57.788	(15.555)
Outros ativos operacionais	(5.521)	(34.507)	16.084	(11.609)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais</b>				
Fornecedores	(63.517)	(4.515)	(157.264)	(41.879)
Outros tributos e contribuições sociais	(9.527)	4.298	(1.770)	26.426
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(2.817)	-	(2.817)	-
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(250)	-	(3.908)	-
Adiantamentos de clientes	35.141	110.338	100.596	279.683
Outros passivos operacionais	(1.304)	(4.096)	(13.452)	(5.464)
<b>Caixa líquido gerado pelas operações</b>	<b>793.506</b>	<b>20.230</b>	<b>1.049.045</b>	<b>650.674</b>
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(33.986)	(57.765)	(40.796)	(144.810)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(1.623)	-	(43.430)	(44.988)
<b>Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais</b>	<b>757.897</b>	<b>(37.535)</b>	<b>964.819</b>	<b>460.876</b>
<b>Atividades de investimentos</b>				
Redução de capital em subsidiárias	89.163	-	-	-
Aquisições de imobilizado	(33.787)	(29.657)	(264.360)	(89.772)
Adições de Intangível	(1.700)	(1.655)	(1.700)	(1.846)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(50.527)	(4.782)	(104.138)	(72.317)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	78.268	129.906	535.945
Adiantamento para futuro aumento de capital	(36.818)	(237.601)	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-	(28.491)	-	-
Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	29.509	154	-	-
Outros	(723)	-	(723)	-
<b>Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos</b>	<b>(4.883)</b>	<b>(223.764)</b>	<b>(241.015)</b>	<b>372.010</b>
<b>Atividades de financiamentos</b>				
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	(6.261)	(96.555)	(22.892)	(40.911)
Captação de empréstimos e debêntures	-	120.000	178.500	123.000
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(209.067)	(588.721)	(248.662)	(1.121.973)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(708.144)	-	(717.596)	(7.021)
Liquidação de operações com derivativos	70.806	-	70.806	-
Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	850.000	58.130	850.000
<b>Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento</b>	<b>(852.666)</b>	<b>284.724</b>	<b>(681.714)</b>	<b>(196.905)</b>
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(99.652)</b>	<b>23.425</b>	<b>42.090</b>	<b>635.981</b>
<b>Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>178.865</b>	<b>57.586</b>	<b>326.991</b>	<b>412.579</b>
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>79.213</b>	<b>81.011</b>	<b>369.081</b>	<b>1.048.560</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias



## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de junho de 2021 e 2020**  
 (Em milhares de reais)

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>1° Semestre 2021</b>	<b>1° Semestre 2020</b>	<b>1° Semestre 2021</b>	<b>1° Semestre 2020</b>
<b>1 - Receita</b>	<b>742.056</b>	<b>118.366</b>	<b>1.614.889</b>	<b>853.068</b>
1.1 Receita de venda de energia e serviços	707.482	87.886	1.520.770	761.741
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	34.574	30.480	94.438	91.327
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(319)	-
<b>2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros</b>	<b>(129.481)</b>	<b>(116.402)</b>	<b>(411.785)</b>	<b>(307.218)</b>
2.1 Custo com energia elétrica	(73.495)	(51.704)	(200.553)	(112.971)
2.2 Material	(27.098)	(21.428)	(49.101)	(36.763)
2.3 Serviços de terceiros	(24.697)	(39.524)	(147.106)	(137.333)
2.4 Outros	(4.191)	(3.746)	(15.025)	(20.151)
<b>3 - Valor adicionado bruto (1+2)</b>	<b>612.575</b>	<b>1.964</b>	<b>1.203.104</b>	<b>545.850</b>
<b>4 - Retenções</b>	<b>(102.204)</b>	<b>(72.095)</b>	<b>(331.841)</b>	<b>(325.361)</b>
4.1 Depreciação e amortização	(69.989)	(39.879)	(247.764)	(245.747)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(32.215)	(32.216)	(84.077)	(79.614)
<b>5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)</b>	<b>510.371</b>	<b>(70.131)</b>	<b>871.263</b>	<b>220.489</b>
<b>6 - Valor adicionado recebido em transferência</b>	<b>256.166</b>	<b>132.789</b>	<b>28.392</b>	<b>51.882</b>
6.1 Receitas financeiras	11.733	9.779	33.881	51.882
6.2 Equivalência patrimonial	244.433	123.010	(5.489)	-
<b>7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)</b>	<b>766.537</b>	<b>62.658</b>	<b>899.655</b>	<b>272.371</b>
<b>8 - Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>8.1 Pessoal e encargos</b>	<b>23.834</b>	<b>22.770</b>	<b>47.833</b>	<b>42.647</b>
8.1.1 Remuneração direta	16.635	11.330	37.171	31.009
8.1.2 Benefícios	4.353	8.770	7.816	8.959
8.1.3 F.G.T.S	2.845	2.670	2.845	2.679
<b>8.2 Impostos, taxas e contribuições</b>	<b>175.969</b>	<b>12.298</b>	<b>237.474</b>	<b>72.282</b>
8.2.1 Federais	175.969	12.298	236.466	67.164
8.2.2 Estaduais	-	-	1.008	5.118
<b>8.3 Remuneração de capital de terceiros</b>	<b>104.467</b>	<b>104.914</b>	<b>143.149</b>	<b>229.672</b>
8.3.1 Juros	98.788	98.872	125.401	203.109
8.3.2 Aluguéis	5.679	6.042	17.748	26.563
<b>8.4 Remuneração de capital próprio</b>	<b>462.267</b>	<b>(77.324)</b>	<b>471.199</b>	<b>(72.230)</b>
8.4.1 Lucro do exercício	462.267	(77.324)	467.428	(72.230)
8.4.2 Dividendos (incluindo adicional proposto)	-	-	3.771	-
	<b>766.537</b>	<b>62.658</b>	<b>899.655</b>	<b>272.371</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

## Notas Explicativas

**CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.**  
**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**  
**EM 30 DE JUNHO DE 2021**  
 (Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

### ( 1 ) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis" ou "Companhia") é uma sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília - Campinas – São Paulo, constituída com o objetivo de atuar como holding e explorar empreendimentos de geração de energia elétrica, tem como principais atividades, conforme determinado em seu objeto social:

- a) Investimento no capital social de sociedades no segmento de energias renováveis;
- b) Identificação e desenvolvimento de potenciais de geração de energia e exploração dos referidos potenciais, incluindo a geração de energia elétrica;
- c) Comercialização de energia elétrica gerada pelos empreendimentos detidos pela Companhia, que compreende a compra e venda, a importação e exportação de energia elétrica para outros comercializadores, geradores, distribuidores ou consumidores que tenham a livre opção de escolha do fornecedor, bem como atuação perante a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

A Companhia detém 6 autorizações para exploração de usinas, com potência total instalada de 314,6 MW:

<b>Empreendimentos da Companhia</b>	<b>Capacidade de energia instalada (MW)</b>	<b>Data</b>	<b>Prazo</b>
Bons Ventos	50,0	07/03/2003	30 anos
Canoa Quebrada	57,0	10/12/2002	30 anos
Enacel	31,5	12/11/2002	30 anos
Taíba Albatroz	16,5	23/12/2002	30 anos
Icaraizinho	54,6	27/08/2002	30 anos
Praia Formosa	105,0	04/06/2002	30 anos
<b>Total</b>	<b>314,6</b>		

Além dos empreendimentos acima, a Companhia detem:

- concessão que se encerrará em 2042, prazo final da outorga da usina hidrelétrica ("UHE") Rio do Peixe (18,1 MW), não podendo ser prorrogada;
- parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico de Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento hidrelétrico pertencem à Furnas Centrais Elétricas S.A. ("FURNAS"). Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas, ficou assegurada à Companhia a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,6 MW médios);
- 6 Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") com 3,8 MW , sendo 4 usinas no Estado de São Paulo (Santa Alice, Lavrinha, São José e Turvinho), com capacidade instalada de 2,5 MW, cujo prazo de registro iniciou em junho de 2013 com encerramento indeterminado, e 2 usinas no Estado de Minas Gerais (São Sebastião e Pinheirinho) com capacidade instalada de 1,3 MW, cujo prazo de registro iniciou em agosto de 2013 com encerramento indeterminado;
- Empreendimento controlado em conjunto, Baesa - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA"), com participação de 25,01%, uma sociedade por ações de capital fechado, que tem como objetivo construir, operar e explorar o aproveitamento hidrelétrico Barra Grande, localizado no Rio Pelotas, na divisa dos Estados de Santa Catarina e Rio Grande do Sul, cuja potência instalada, conforme contrato de concessão, é de 690 MW. As três unidades geradoras, com capacidade de 230 MW cada, entraram em operação comercial em novembro de 2005, fevereiro e maio de 2006. A concessão se encerra em 2036, podendo ser prorrogada de acordo com as condições que o Poder Concedente estabelecer.

A UHE Macaco Branco encerrou suas operações em dezembro de 2020, devido às obras pela futura represa de Pedreira, projeto do governo do Estado de São Paulo, para garantir a segurança hídrica da região de Campinas. A ANEEL através do Despacho nº 848/2021 suspendeu a RAG de Macaco Branco a partir de 01 de janeiro de 2021.

Além dessas autorizações, a Companhia também detém investimento nos seguintes empreendimentos:

## Notas Explicativas

### 1.1 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH's) e Centrais Geradoras Hidrelétricas (CGHs)

As controladas diretas e indiretas possuem 41 concessões e autorizações outorgadas pela ANEEL, das quais 40 estão em operação (453,1 MW) e 1 está em fase de construção (28 MW), para exploração do potencial hidrelétrico, somando um total de capacidade de energia instalada de 481 MW, representados pelos empreendimentos a seguir:

<b>Localidade</b> <b>Empreendimento</b>	<b>Tipo de sociedade</b>	<b>Participação societária</b>	<b>Capacidade de energia instalada</b>	<b>Data</b>	<b>Prazo</b>
<b>Minas Gerais</b>					
SPE Barra da Paciência Energia Ltda. ("Barra da Paciência")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	12/1999	30 anos
SPE Boa Vista 2 Energia Ltda. ("Boa Vista 2")	Sociedade limitada	Direta 100%	29,9	11/2015	35 anos
SPE Cocais Grande Energia Ltda. ("Cocais Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Corrente Grande Energia Ltda. ("Corrente Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,0	01/2000	30 anos
Mata Velha Energética Ltda. ("Mata Velha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	24,0	05/2002	30 anos
SPE Ninho da Águia Energia Ltda. ("Ninho da Águia")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Paiol Energia Ltda. ("Paiol")	Sociedade limitada	Indireta 100%	20,0	08/2002	30 anos
SPE São Gonçalo Energia Ltda. ("São Gonçalo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	11,0	01/2000	30 anos
SPE Varginha Energia Ltda. ("Varginha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	9,0	12/1999	30 anos
SPE Várzea Alegre Energia Ltda. ("Várzea Alegre")	Sociedade limitada	Indireta 100%	7,5	12/1999	30 anos
<b>Mato Grosso e Rio Grande do Sul</b>					
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda. ("CPFL Sul Centrais") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	7,0	(**)	
Companhia Hidroelétrica Figueirópolis S.A. ("Figueirópolis")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	19,4	05/2004	30 anos
		<b>Total</b>	<b>184,81</b>		

## Notas Explicativas

<b>Localidade</b>			<b>Capacidade de</b>		
<b>Empreendimento</b>	<b>Tipo de sociedade</b>	<b>Participação societária</b>	<b>energia instalada (MW)</b>	<b>Data</b>	<b>Prazo</b>
<b>Paraná</b>					
Energética Novo Horizonte Ltda ("Novo Horizonte")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	11/2002	30 anos
<b>Santa Catarina</b>					
SPE Alto Irani Energia S.A. ("Alto Irani")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	21,0	10/2002	30 anos
SPE Arvoredo Energia Ltda. ("Arvoredo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	13,0	11/2002	30 anos
Ludesa Energética S.A. ("Ludesa")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 60%	30,0	12/2002	30 anos
SPE Plano Alto Energia S.A. ("Plano Alto")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	16,0	11/2002	30 anos
SPE Salto Góes Energia Ltda. ("Salto Góes")	Sociedade limitada	Direta 100%	20,0	08/2010	30 anos
Santa Luzia Energética Ltda. ("Santa Luzia")	Sociedade limitada	Direta 100%	28,5	12/2007	35 anos
<b>São Paulo</b>					
Chimay Empreendimentos e Participações Ltda. ("Chimay") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	38,1		
Mohini Empreendimentos e Participações Ltda. ("Mohini") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,2		
Jayaditya Empreendimentos e Participações Ltda. ("Jayaditya") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,5		
		<b>Total</b>	<b>268,30</b>		

A capacidade instalada de alguns empreendimentos compreende mais de uma concessão:

(\*) A Chimay detém as concessões de Bunitis, Capão Preto, Chibarro, Dourados, Esmeril, Gavião Peixoto, Lençóis e São Joaquim. A Mohini detém as concessões de Eloy Chaves, Jaguari, Monjolinho, Pinhal e Socorro. A Jayaditya detém as concessões de Americana, Salto Grande, Santana e Três Saltos.

(\*\*) A CPFL Sul Centrais detém a exploração de Diamante, Andorinhas, Guaporé, Pirapó e Saltinho, cujos registros tiveram início em 2005 com o prazo indeterminado, exceto a Usina Diamante, que tem o prazo até 2027.

O empreendimento SPE Cherobim Energia Ltda. ("Lucia Cherobim") está em fase de construção, com início de operação previsto para janeiro de 2024, cuja potência instalada prevista é de 28,0 MW.

Além dos empreendimentos em operação citados acima, a Companhia possui 1 empreendimento em fase de desenvolvimento (Santa Luzia Alto, cuja capacidade de energia instalada prevista é de 2,85 MW).

### 1.2 Complexos de geração eólica

As controladas diretas e indiretas possuem 43 autorizações outorgadas pela ANEEL, sendo 40 em operação (1022 MW) e 3 em construção (53 MW), somando um total de capacidade instalada de 1.075,6 MW:

## Notas Explicativas

<b>Localidade Empreendimento</b>	<b>Tipo de sociedade</b>	<b>Participação societária</b>	<b>Capacidade de energia instalada</b>	<b>Data</b>	<b>Prazo</b>
<b>Palmares do Sul (RS)</b>					
Atlântica I Parque Eólico Ltda. ("Atlântica I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	28/02/2011	35 anos
Atlântica II Parque Eólico Ltda. ("Atlântica II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica IV Parque Eólico Ltda. ("Atlântica IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica V Parque Eólico Ltda. ("Atlântica V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	22/03/2011	35 anos
<b>Aracati (CE)</b>					
Rosa dos Ventos Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Rosa dos Ventos") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	13,7	19/06/2002	30 anos
<b>Itarema (CE)</b>					
Pedra Cheirosa I Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa I")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	04/08/2014	35 anos
Pedra Cheirosa II Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa II")	Sociedade limitada	Direta 100%	23,1	23/07/2014	35 anos
<b>Outras localidades (CE)</b>					
Siif Cinco Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Siif Cinco")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	05/06/2002	30 anos
Eólica Paracuru Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Paracuru")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	28/08/2002	30 anos
<b>Touros (RN)</b>					
SPE Costa das Dunas Energia S.A ("Costa das Dunas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	28,4	01/01/2019	35 anos
Santa Mônica Energias Renováveis Ltda. ("Santa Mônica")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	01/04/2014	30 anos
Santa Ursula Energias Renováveis Ltda. ("Santa Úrsula")	Sociedade limitada	Indireta 100%	27,3	31/03/2014	30 anos
Ventos de São Martinho Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de São Martinho")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,7	21/03/2014	30 anos
<b>São Miguel do Gostoso (RN)</b>					
Ventos de Santo Dimas Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de Santo Dimas")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Benedito Energias Renováveis Ltda. ("São Benedito")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Domingos Energias Renováveis Ltda. ("São Domingos")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	10/03/2015	30 anos
			<b>Total</b>	<b>416,2</b>	

## Notas Explicativas

<b>Localidade Empreendimento</b>	<b>Tipo de sociedade</b>	<b>Participação societária</b>	<b>Capacidade de energia instalada (MW)</b>	<b>Data</b>	<b>Prazo</b>
<b>Parazinho (RN)</b>					
Campo dos Ventos V Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos V")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	27/03/2013	30 anos
Eurus VI Energias Renováveis Ltda. ("Eurus VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	8,0	25/08/2010	35 anos
Santa Clara I Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara II Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	05/08/2010	35 anos
Santa Clara III Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara III")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara IV Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
Santa Clara V Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	11/10/2010	35 anos
Santa Clara VI Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IX Ltda. ("Morro dos Ventos IX")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	28/07/2010	35 anos
<b>João Câmara (RN)</b>					
DESA Eurus I Ltda. ("Eurus I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	20/04/2011	35 anos
DESA Eurus III Ltda. ("Eurus III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	25/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos I Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
Campo dos Ventos II Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	18/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos III Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
SPE Juremas Energia S.A. ("Juremas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	16,1	29/09/2011	35 anos
SPE Macacos Energia S.A. ("Macacos")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	29/09/2011	35 anos
SPE Costa Branca Energia S.A. ("Costa Branca")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	14/10/2011	35 anos
SPE Pedra Preta Energia S.A. ("Pedra Preta")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	20,7	14/10/2011	35 anos
DESA Morro dos Ventos I Ltda. ("Morro dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos II Ltda. ("Morro dos Ventos II")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,2	14/06/2012	35 anos
DESA Morro dos Ventos III Ltda. ("Morro dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IV Ltda. ("Morro dos Ventos IV")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos VI Ltda. ("Morro dos Ventos VI")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
<b>Total</b>			<b>606,2</b>		

## Notas Explicativas

(\*) A capacidade instalada total do empreendimento Rosa dos Ventos compreende as usinas Canoa Quebrada e Lagoa do Mato.

Os mencionados no quadro abaixo, já possuem autorização para exploração, porém encontram-se ainda em fase de construção, com conclusão das obras e início de operação previstos para 2021, cuja capacidade instalada prevista é de 53,3 MW.

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Data	Prazo
<b>Touros (RN)</b>				
SPE Farol de Touros Energia S.A. ("Farol de Touros")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 93%	01/01/2019	35 anos
SPE Figueira Branca Energia Ltda. ("Figueira Branca")	Sociedade limitada	Direta 100%	01/01/2019	35 anos
SPE Gameleira Energia Ltda. ("Gameleira")	Sociedade limitada	Direta 100%	01/01/2019	35 anos

### 1.3 Empreendimentos de geração à biomassa

As controladas diretas possuem 8 autorizações outorgadas pela ANEEL em operação para exploração de energia movida a biomassa, somando um total de capacidade instalada de 394,3 MW:

Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (UF)	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
SPE Bio Alvorada Ltda. ("Bio Alvorada")	Sociedade limitada	Direta 100%	Minas Gerais	50,0	29/10/2012	30 anos
SPE Bio Coopcana Ltda. ("Bio Coopcana")	Sociedade limitada	Direta 100%	Paraná	50,0	14/02/2012	30 anos
CPFL Bio Formosa Ltda. ("Bio Formosa")	Sociedade limitada	Direta 100%	Rio Grande do Norte	40,0	15/05/2002	30 anos
CPFL Bioenergia Ltda. ("Bioenergia")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	45,0	24/09/2009	30 anos
CPFL Bio Ester Ltda. ("Bio Ester")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	40,0	21/05/1999	30 anos
CPFL Bio Buriti Ltda. ("Bio Buriti")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	74,3	16/12/2010	30 anos
CPFL Bio Ipê Ltda. ("Bio Ipê")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	25,0	03/05/2010	30 anos
CPFL Bio Pedra Ltda. ("Bio Pedra")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	70,0	28/02/2011	35 anos
			<b>Total</b>	<b>394,3</b>		

(\*) Para o empreendimento CPFL Bio Buriti a participação da Companhia na capacidade instalada é de 50 MW.

### 1.4 Empreendimento de geração de energia fotovoltaica

A Companhia possui investimento em 1 empreendimento em operação para exploração do potencial de energia solar. O empreendimento, SPE CPFL Solar 1 Energia S.A. ("Solar 1") possui capacidade instalada de 1,1 MW.

### 1.5 Outros empreendimentos

A Companhia possui participação em outros empreendimentos, conforme descritos abaixo:

## Notas Explicativas

<u>Empreendimento</u>	<u>Tipo de sociedade</u>	<u>Participação societária</u>	<u>Atividade preponderante</u>	<u>Investidas</u>
<b>Sociedades de participação</b>				
PCH Holding Ltda. ("PCH Holding")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Arvoredo, Barra da Paciência, Cocais Grande, Corrente Grande, Ninho da Águia, Paiol, São Gonçalo, Varginha e Várzea Alegre e Aiuruoca
SPE Turbina 16 Energias Ltda. ("Turbina 16")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Campos dos Ventos I, III e V, São Benedito, Santa Mônica, Santa Úrsula, São Domingos, Ventos de Santo Dimas e Ventos de São Martinho.
Dobrevê Energia Ltda. ("DESA Dobrevê")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	DESA Eólicas (*), Novo Horizonte, Figueirópolis, Morro dos Ventos II, Ludesa, Mata Velha, WF1 Holding (*), Desa PCH II Energia S.A., Cherobim Energética S.A., Varginha Energética S.A., Eurus I, Eurus III, Morro dos Ventos I, Morro dos Ventos III, Morro dos Ventos IV, Morro dos Ventos IX, Morro dos Ventos VI.
<b>Outros empreendimentos operacionais</b>				
SPE Turbina 17 Energia Ltda. ("Turbina 17")	Sociedade limitada	Direta 100%	Comércio atacadista de partes e peças de máquinas e equipamentos	(**)
<b>Outros empreendimentos sem atividade produtiva</b>				
SPE Aiuruoca Energia Ltda. ("Aiuruoca")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	(***)
SPE Cachoeira Grande Energia Ltda. ("Cachoeira Grande")	Sociedade limitada	Direta 100%	Geração de energia elétrica	(**)
Cherobim Energética S.A. ("Cherobim Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
Varginha Energética S.A. ("Varginha Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
SPE Navegantes Energia S.A. ("Navegantes")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	Comercialização de energia elétrica	(**)

(\*) A empresas DESA Eólicas S.A. ("DESA Eólicas") e WF 1 Holding S.A. ("WF 1 Holding"), foram incorporadas na empresa Dobrevê Energia S.A. ("DESA Dobrevê").

(\*\*) Empresas controladas da CPFL Renováveis (vide nota 12.1)

(\*\*\*) Empresas controladas da PCH Holding S.A. (vide nota 12.1)

### • Sazonalidade

A receita operacional e os custos de geração das PCHs, dos parques eólicos e das usinas termelétricas movidas a biomassa sofrem relevante impacto da sazonalidade ao longo de todo o ano, com as seguintes características:

- ❖ A menor velocidade média dos ventos faz com que os parques eólicos apresentem menores volumes de geração no 1º semestre;
- ❖ A safra da cana de açúcar na região Sudeste inicia-se em abril e tem seu término previsto para novembro. Já a safra da região Nordeste tem seu ciclo de produção entre agosto e março do ano posterior;
- ❖ Dado que o reconhecimento das receitas das usinas eólicas e de algumas usinas de biomassa seguem a geração efetiva dessas usinas, observa-se que, de forma geral, o primeiro semestre do ano seja um período com menores receitas do que o segundo semestre para esses ativos; e
- ❖ O período de chuvas favorece a geração das PCHs das regiões Sudeste e Centro-Oeste no 1º e 4º trimestres, enquanto no Sul, o período de chuvas favorece a geração no 2º e 3º trimestres.

Além disto, os efeitos na contabilização das receitas das PCHs são consequência da garantia física de cada usina, sazonalizada, a qual é registrada na CCEE. As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo MRE - Mecanismo de Realocação de Energia. A quantidade de energia gerada, acima ou abaixo da garantia física, é valorada por uma tarifa denominada "Tarifa de Energia de Otimização" - TEO, que cobre somente os custos de operação e manutenção da usina. Esta receita ou despesa adicional será mensalmente contabilizada para cada gerador. Por fim, caso as usinas do MRE não gerem o somatório das garantias físicas, por condições hidrológicas desfavoráveis, todas as usinas rateiam a diferença valorada pelo Preço de Liquidação de Diferenças – PLD, este efeito é definido como GSF ("Generation Scaling Factor"). Em 30 de Junho de 2021, a Companhia e suas controladas não possuíam nenhuma usina fora do MRE.

### 1.6. Capital circulante líquido negativo

Em 30 de Junho de 2021, a Companhia apresentou nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas o capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 2.238.963 e R\$ 2.418.792 respectivamente. O plano de financiamento da CPFL Renováveis e suas subsidiárias continua válido com aprovação pela Administração. O plano



## Notas Explicativas

possui captações e adiantamentos para futuro aumento de capital, a depender da empresa, e que serão executados até 31 de dezembro de 2021, conforme condições e tempestividade analisadas. Caso ocorra, pontualmente, alteração de custo de dívida, não há qualquer impacto de continuidade da empresa.

### 1.7 Impactos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) classificou como pandemia a COVID-19, doença causada pelo novo coronavírus Sars-Cov-2. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram o grau de incerteza para os agentes econômicos e reflexos nas informações contábeis intermediárias. As principais economias do mundo e blocos econômicos adotaram pacotes de estímulos que buscam minimizar os efeitos danosos dos choques econômicos causados pelo vírus.

No Brasil, tendo como objetivo minimizar as perdas de vidas e evitar danos econômicos, como perda de empregos e sobrevivência de empresas, a política fiscal tem sido amplamente utilizada, à medida que o aumento no gasto público no curto prazo se faz necessário. Com esse entendimento os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para conter a pandemia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declarou o estado de calamidade pública, e dispensou o governo do cumprimento da meta permitindo uma política fiscal mais ativa, que representa a princípio, um certo desvio temporário da consolidação fiscal que se encontrava o país.

Adicionalmente, diversos governos vêm intensificando medidas de distanciamento social e restrição de circulação e aglomeração de pessoas, visando reduzir a velocidade de propagação do vírus. Tais medidas têm impactado diretamente na atividade econômica. Além disso, as medidas têm potencial de destruição substancial da capacidade permanente de produção da sociedade, com probabilidades de gerar uma crise econômica com consequências de médio e longo prazos.

Apesar das medidas adotadas visando a proteção da vida, incluindo pesquisa, desenvolvimento, aprovação e aplicação de vacinas, e conseqüentemente razoável melhoria referente as principais métricas utilizadas para medir a contensão do vírus, até o dia 11 de julho de 2021, o Brasil registrou mais de 533 mil mortes, sendo que ao redor do mundo já passam de 4 milhões de óbitos por decorrência da Covid. Empresas e organizações têm empenhado esforços com finalidade de obter vacinas contra o vírus, e campanhas de vacinação tem sido adotada em diversos países.

A Administração tem avaliado de forma constante o impacto do surto nas operações e na posição patrimonial e financeira da Companhia e de suas controladas, com o objetivo de implementar medidas apropriadas para mitigar os impactos nas operações. Até a data de autorização para emissão dessas informações contábeis, as seguintes medidas foram tomadas e os principais assuntos que estão sob monitoramento constante estão listados a seguir:

- a) Implementação de medidas temporárias no quadro de funcionários, tais como planos de home office, adequação dos espaços coletivos para evitar aglomerações e demais medidas aplicáveis relacionadas à saúde;
- b) Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas visto ao novo cenário. O maior potencial impacto poderia ser principalmente nas controladas de energia eólica, no entanto, até o momento não houve indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas sus operações;
- c) Avaliação das condições contratuais e das variações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação, com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez e monitoramento das despesas financeiras relativas a estes passivos. A Administração, até o presente momento, entende não ser aplicável a renegociação de cláusulas contratuais específicas com seus credores e seguiu com os planos de financiamento aprovado para o período findo em 30 de junho de 2021. Adicionalmente, está administrando internamente as melhores alternativas para perspectivas de entradas e saídas de caixa, como a distribuição de dividendos entre as controladas/controladora, sem prejuízo das devidas regulamentações e/ou acionistas bem como potenciais empréstimos a serem contratados;
- d) Avaliação de eventuais renegociações e possíveis impactos da inadimplência nas geradoras:

Nossas geradoras receberam notificações de alguns de seus clientes. O percentual referente à receita comprometida vinculada às distribuidoras que enviaram notificações é inferior a 7,7%, e não representa um risco potencial para o negócio. No entanto até o momento todas realizaram os pagamentos na sua integralidade.

## Notas Explicativas

Como descrito acima, as notificações dos clientes referem-se à eventual necessidade de adequação de seus contratos, em função de uma possível retração macroeconômica e a consequente redução de consumo de energia. A expectativa da Administração é que medidas regulatórias setoriais implementadas foram suficientes para mitigar os impactos das distribuidoras e consequentemente reduzir as expectativas de perdas relevantes nas respectivas receitas totais. Adicionalmente, a Administração entende que o foco em contratação de longo prazo para os contratos de energia é um forte indicativo de proteção contra eventuais impactos relevantes oriundos de uma possível retração econômica.

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos possíveis impactos do COVID-19 em seus negócios e de suas controladas, para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, a Companhia concluiu que não há efeitos relevantes a serem contemplados em suas informações contábeis intermediárias.

O efeito financeiro e econômico para Companhia e suas controladas ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como da extensão do isolamento social por possíveis novas ondas de contágio e das medidas de flexibilização implantadas pelo governo. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações financeiras intermediárias.

### **( 2 ) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS**

#### **2.1 Base de preparação**

Estas informações contábeis intermediárias individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com a Norma Internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, e também com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

A Companhia e suas controladas (“Grupo”) também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das informações contábeis intermediárias de 31 de dezembro de 2020, e devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 06 de Agosto de 2021.

#### **2.2 Base de mensuração**

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 30 de Instrumentos Financeiros.

#### **2.3 Uso de estimativas e julgamentos**

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração do Grupo faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

## Notas Explicativas

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração do Grupo revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes são:

- Nota 8 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 10 – Créditos e débitos fiscais (reconhecimento de ativos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 – Outros ativos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 13 – Imobilizado (aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 14 – Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 16 – Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 19 – Provisões (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos);
- Nota 30 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 32 – Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos).

### 2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados quando somados podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

### 2.5 Informações por segmento

Um segmento operacional é um componente da Companhia (i) que possui atividades operacionais através das quais gera receitas e incorre em despesas, (ii) cujos resultados operacionais são regularmente revisados pela Administração na tomada de decisões sobre alocação de recursos e avaliação da performance do segmento, e (iii) para o qual haja informações financeiras individualizadas.

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em (i) atividades de geração e comercialização de energia elétrica por fontes renováveis (“Renováveis”).

A Companhia apresenta suas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas considerando somente um segmento operacional, o de geração e comercialização de energia elétrica, gerada e comprada por meio de contratos de longo prazo, que representam integralmente a receita total da Companhia e suas controladas, uma vez que a natureza dos serviços e processos de produção, categoria de clientes e dos serviços, métodos de distribuição e comercialização e outros aspectos, como o ambiente regulatório, são os mesmos para os diversos tipos de usinas (biomassa, solar, eólica e pequenas centrais hidrelétricas). Adicionalmente, não existe controle separado para nenhuma usina. É desta forma que a Administração e o Conselho de Administração da Companhia e suas controladas avaliam a performance das usinas e alocam os recursos necessários.

## Notas Explicativas

### 2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimento controlado em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto pela empresa BAESA que é registrada por equivalência patrimonial, as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro 2020, e para os semestres findos em 30 de junho de 2021 e 2020, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas Baixa Verde, Cajueiro, Costa das Dunas, Farol de Touros, Navegantes, Costa Branca, Juremas, Macacos, Pedra Preta e Ludesá.

### 2.7 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individual e consolidada nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e como informação suplementar às informações contábeis intermediárias em IFRS, pois não é uma demonstração prevista e nem obrigatória conforme as IFRS.

## ( 3 ) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.19 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

## ( 4 ) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis do Grupo exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

O Grupo determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

### - Imobilizado e intangível

O valor justo dos itens do ativo imobilizado e do intangível é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

### - Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 30) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

**Notas Explicativas****( 5 ) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Saldos bancários	12.912	176.672	44.281	224.693
Aplicações financeiras	66.301	2.193	324.799	102.298
Títulos de crédito privado (a)	-	-	1.138	11.092
Fundos de investimento (b)	66.301	2.193	323.661	91.206
<b>Total</b>	<b>79.213</b>	<b>178.865</b>	<b>369.081</b>	<b>326.991</b>

- a) Corresponde a operações de curto prazo em CDB's, que possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 98,63% aplicações em Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") e remuneração equivalente, na média a 93,40% da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI") (98,11% em 31 de dezembro de 2020).
- b) Representa valores aplicados em fundos, com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 93,41% do CDI (81,03% em 31 de dezembro de 2020).

**( 6 ) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>Títulos e valores mobiliários</b>				
Através de fundos de investimentos	57.234	7.426	279.396	308.482
<b>Total</b>	<b>57.234</b>	<b>7.426</b>	<b>279.396</b>	<b>308.482</b>

Em 30 de junho de 2021 representa valores aplicados em títulos de dívida pública e privada, Letra Financeira do Tesouro ("LFT") e Letra Financeira ("LF"), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, acumulada para 2021 é de 93,40% do CDI (81,64% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

**( 7 ) CAUÇÕES, FUNDOS E DEPÓSITOS VINCULADOS**

Agente financeiro	Tipo de aplicação	Vencimento	Indexador	Remuneração	Controlada	
					30/06/2021	31/12/2020
BNB	Fundo aberto e CDB	Indefinido	Diversos	32,9%	9.366	8.582
					<b>9.366</b>	<b>8.582</b>
Agente financeiro	Tipo de aplicação	Vencimento	Indexador	Remuneração	Consolidado	
BNB	CDB	Diversos	CDI	98,0%	3.225	-
BNB	Fundo aberto e CDB	Indefinido	Diversos	32,9%	9.366	8.582
Bradesco	(FIC) Federal	Indefinido	Diversos	85,6%	3.975	4.450
Itaú	Fundo Soberano	Indefinido	Diversos	88,5%	-	99
					<b>16.566</b>	<b>13.130</b>

Referem-se, basicamente, a contas reserva constituídas nas controladas, de acordo com os respectivos contratos de empréstimos e financiamento, e deverão ser mantidas até a amortização dos mesmos. Em 30 de junho de 2021, as

## Notas Explicativas

garantias estavam 100% integralizadas, com exceção das contas referente a controlada Ludesa, que possuía 86% das garantias integralizadas e sem prazo limite para constituição total.

Os instrumentos financeiros relativos a essas contas reserva são contratados exclusivamente para atendimento às exigências legais e contratuais e são designados como mensurado ao custo amortizado.

### ( 8 ) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

	Controladora				Consolidado					
	Saldos vencidos	Vencidos		Total		Saldos vencidos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/06/2021	31/12/2020		até 90 dias	> 90 dias	30/06/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>										
Operações realizadas na CCEE	78	-	-	78	4.280	18.335	18.430	12.107	48.872	86.362
Concessionárias e permissionárias	93.900	76.606	53.359	223.865	193.487	213.960	78.153	31.601	323.714	280.129
Outros	-	-	-	-	4.050	-	-	37	37	37
	<b>93.978</b>	<b>76.606</b>	<b>53.359</b>	<b>223.943</b>	<b>201.817</b>	<b>232.295</b>	<b>96.583</b>	<b>43.744</b>	<b>372.622</b>	<b>366.527</b>
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(25)	(25)				(359)	(51)
<b>Total</b>				<b>223.918</b>	<b>201.792</b>				<b>372.263</b>	<b>366.476</b>
<b>Não circulante</b>										
Operações realizadas na CCEE	-	-	24.626	24.626	68.294	-	-	80.052	80.052	204.998
	-	-	<b>24.626</b>	<b>24.626</b>	<b>68.294</b>	-	-	<b>80.052</b>	<b>80.052</b>	<b>204.998</b>
<b>Total</b>				<b>24.626</b>	<b>68.294</b>				<b>80.052</b>	<b>204.998</b>

**Operações realizadas na CCEE** - Os valores referem-se à comercialização no mercado de curto prazo de energia elétrica. Os valores de longo prazo compreendem principalmente a saldos em aberto consequentes da situação temporária da CCEE em função de liminares judiciais de geradoras, devido ao cenário hidrológico e seus impactos financeiros para as contratações no mercado livre. Em 08 de setembro de 2020, a Lei nº 14.052 foi publicada estabelecendo principalmente novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica. Em 01 de dezembro de 2020, a Aneel aprovou o texto da resolução normativa que regulamenta novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, tal decisão permite a normalidade das liquidações do Mercado de Curto Prazo, recuperação e eficiência do mercado com redução da percepção de risco do setor elétrico. A Companhia e suas controladas entendem não haver riscos significativos na realização desses ativos e, consequentemente, nenhuma provisão foi contabilizada para este fim. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE encaminhou em 1º de março de 2021, à Agência Nacional de Energia Elétrica – Aneel os cálculos de extensão da concessão das usinas geradoras relativos aos GSF no âmbito do Ambiente de Comercialização Livre – ACL, conforme normas contidas na Resolução Normativa Aneel nº 895/2020 e o previsto na Lei nº 14.052, de 8 de setembro de 2020. Os resultados estão em análise homologatória pelo órgão regulador.

#### 8.1 Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrita na nota 30.

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir :

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 11)	Total
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>(51)</b>	<b>(352)</b>	<b>(403)</b>
Provisão revertida (constituída) líquida	(308)	(12)	(319)
<b>Saldo em 30/06/2021</b>	<b>(359)</b>	<b>(364)</b>	<b>(723)</b>
Circulante	(359)	(364)	(723)
Não Circulante	-	-	-

## Notas Explicativas

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

### ( 9 ) IMPOSTOS DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A COMPENSAR

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>				
Antecipações de contribuição social - CSLL	-	-	674	744
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	-	312	1.610	1.760
Imposto de renda e contribuição social a compensar	17.339	10.458	25.147	15.332
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>17.339</b>	<b>10.770</b>	<b>27.431</b>	<b>17.836</b>
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	11.061	7.681	13.037	57.496
ICMS a compensar	732	837	3.902	6.285
Programa de integração social - PIS	6.845	7.190	10.358	10.575
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	30.328	24.864	43.207	37.313
Instituto nacional de seguridade social - INSS	1	1	16	16
Outros	113	122	271	2.709
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>49.080</b>	<b>40.695</b>	<b>70.791</b>	<b>114.395</b>
<b>Total circulante</b>	<b>66.419</b>	<b>51.465</b>	<b>98.222</b>	<b>132.231</b>
<b>Não circulante</b>				
Contribuição social a compensar - CSLL	2.019	-	4.541	27
Imposto de renda a compensar - IRPJ	36.302	43.730	100.943	74.077
<b>Imposto de renda e contribuição social a compensar</b>	<b>38.321</b>	<b>43.730</b>	<b>105.485</b>	<b>74.104</b>
ICMS a compensar	31	-	3.185	-
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	50	50
Outros	-	-	3.530	3.530
<b>Outros tributos a compensar</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>6.765</b>	<b>3.580</b>
<b>Total não circulante</b>	<b>38.352</b>	<b>43.730</b>	<b>112.250</b>	<b>77.684</b>

**Imposto de renda e contribuição social a compensar** – refere-se a créditos tributários gerados por pagamentos efetuados a maior de acordo com o regime de lucro real e crédito base negativa de exercícios anteriores.

**Imposto de renda retido na fonte – IRRF** - refere-se a retenções sobre aplicações financeiras que não dependem de decisões judiciais ou administrativas para que sejam utilizadas.

**Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS** – refere-se a créditos retidos na fonte por órgãos públicos sobre a venda de energia e créditos tomados sobre encargos, materiais, serviços e sobre compra de energia.

## Notas Explicativas

### ( 10 ) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

#### 10.1 Composição dos créditos e débitos fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>Crédito (Débito) de contribuição social</b>				
Bases negativas	82.034	94.119	82.034	94.119
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(115.477)	(125.493)	(259.344)	(274.086)
<b>Subtotal</b>	<b>(33.444)</b>	<b>(31.374)</b>	<b>(177.310)</b>	<b>(179.966)</b>
<b>Crédito (Débito) de imposto de renda</b>				
Prejuízos fiscais	227.830	261.305	227.830	261.305
Benefício fiscal do intangível incorporado	9.800	9.800	9.800	9.800
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(320.770)	(348.592)	(718.835)	(759.784)
<b>Subtotal</b>	<b>(83.140)</b>	<b>(77.487)</b>	<b>(481.205)</b>	<b>(488.679)</b>
<b>Total</b>	<b>(116.584)</b>	<b>(108.861)</b>	<b>(658.514)</b>	<b>(668.645)</b>
Total crédito fiscal	88.838	91.079	157.412	159.653
Total débito fiscal	(205.421)	(199.940)	(815.926)	(828.299)

#### 10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre os intangíveis da incorporação societária, em 2007, da SEMESA S.A. pela CPFL Geração de Energia S.A., e após incorporação de ativos ocorrida em setembro de 2020, a Companhia passou a deter tal intangível, que está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que o originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização durante o prazo remanescente da concessão, demonstrado na nota 14.



## Notas Explicativas

### 10.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Controladora				Consolidado			
	30/06/2021		31/12/2020		30/06/2021		31/12/2020	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis</b>								
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	149	415	159	442	149	415	159	442
Provisão relacionada a pessoal	502	1.395	502	1.395	502	1.395	502	1.395
Derivativos - regime de caixa	(1.152)	(3.201)	(5.383)	(14.953)	(1.152)	(3.201)	(5.383)	(14.953)
Marcação a mercado - Derivativo	(212)	(588)	(181)	(503)	(212)	(588)	(181)	(503)
Marcação a mercado - Dívidas	85	237	(66)	(185)	85	237	(66)	(185)
Depreciação acelerada incentivada	(21.221)	(58.948)	(22.966)	(63.795)	(21.221)	(58.948)	(22.966)	(63.795)
Outras diferenças temporárias	968	2.689	968	2.689	968	2.689	968	2.689
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado</b>								
Perdas atuariais	162	450	162	450	162	450	162	450
Marcação a mercado - Derivativos	-	-	21	60	-	-	21	60
Marcação a mercado - Dívidas	-	-	(62)	(171)	-	-	(62)	(171)
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(40.765)	(113.235)	(40.438)	(112.327)	(40.765)	(113.235)	(40.438)	(112.327)
<b>Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - combinação de negócios:</b>								
<b>Impostos diferidos - ativo:</b>								
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	12.990	36.083	13.583	37.731	16.372	45.477	16.965	47.125
<b>Impostos diferidos - passivo:</b>								
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(11.741)	(32.615)	(13.652)	(37.922)	(15.245)	(42.350)	(18.323)	(50.897)
Intangível - direito de exploração/autorização	(55.242)	(153.451)	(58.142)	(161.505)	(198.986)	(551.175)	(205.445)	(569.116)
<b>Total</b>	<b>(115.477)</b>	<b>(320.770)</b>	<b>(125.493)</b>	<b>(348.592)</b>	<b>(259.343)</b>	<b>(718.834)</b>	<b>(274.086)</b>	<b>(759.784)</b>

## Notas Explicativas

Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos semestres findos em 30 de junho de 2021 e 2020:

	Controladora				Consolidado			
	CSLL				CSLL			
	2021		2020		2021		2020	
	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre
<b>Lucro/Prejuízo antes dos tributos</b>	<b>318.395</b>	<b>575.769</b>	<b>(51.547)</b>	<b>(78.093)</b>	<b>336.203</b>	<b>602.510</b>	<b>(39.415)</b>	<b>(52.083)</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>								
Resultado de participações societárias	(132.478)	(244.433)	(43.480)	(123.010)	2.754	5.490	-	-
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(106.692)	(202.892)	(29.979)	(90.992)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	13.563	27.542	41.589	92.957	17.388	35.140	43.578	96.936
<b>Base de cálculo</b>	<b>199.480</b>	<b>358.878</b>	<b>(53.438)</b>	<b>(108.146)</b>	<b>249.653</b>	<b>440.248</b>	<b>(25.816)</b>	<b>(46.139)</b>
Alíquota aplicável	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
<b>Crédito (Débito) fiscal apurado</b>	<b>(17.953)</b>	<b>(32.299)</b>	<b>4.809</b>	<b>9.733</b>	<b>(22.469)</b>	<b>(39.622)</b>	<b>2.323</b>	<b>4.153</b>
Ajuste de créditos fiscais	641	2.056	(3.942)	(10.841)	731	2.289	(4.817)	(12.824)
<b>Total</b>	<b>(17.312)</b>	<b>(30.243)</b>	<b>867</b>	<b>(1.107)</b>	<b>(21.737)</b>	<b>(37.333)</b>	<b>(2.494)</b>	<b>(8.671)</b>
Corrente	(17.838)	(28.133)	-	-	(24.626)	(39.949)	(5.755)	(12.350)
Diferido	526	(2.110)	867	(1.107)	2.889	2.616	3.261	3.679

  

	Controladora				Consolidado			
	IRPJ				IRPJ			
	2021		2020		2021		2020	
	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre	2° Trimestre	1° Semestre
<b>Lucro/Prejuízo antes dos tributos</b>	<b>318.395</b>	<b>575.769</b>	<b>(51.547)</b>	<b>(78.093)</b>	<b>336.203</b>	<b>602.510</b>	<b>(39.415)</b>	<b>(52.083)</b>
<b>Ajustes para refletir a alíquota efetiva:</b>								
Resultado de participações societárias	(132.478)	(244.433)	(43.480)	(123.010)	2.754	5.490	-	-
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(125.749)	(238.637)	(44.021)	(120.806)
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	14.164	28.851	41.589	92.957	17.990	36.449	43.578	96.936
<b>Base de cálculo</b>	<b>200.081</b>	<b>360.187</b>	<b>(53.438)</b>	<b>(108.146)</b>	<b>231.198</b>	<b>405.812</b>	<b>(39.858)</b>	<b>(75.953)</b>
Alíquota aplicável	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
<b>Crédito (Débito) fiscal apurado</b>	<b>(50.020)</b>	<b>(90.047)</b>	<b>13.360</b>	<b>27.037</b>	<b>(57.800)</b>	<b>(101.453)</b>	<b>9.965</b>	<b>18.988</b>
Ajuste de créditos fiscais	2.337	6.788	(8.473)	(25.161)	2.628	7.476	(10.804)	(30.464)
Provisão para riscos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>(47.683)</b>	<b>(83.259)</b>	<b>4.887</b>	<b>1.876</b>	<b>(55.171)</b>	<b>(93.978)</b>	<b>(840)</b>	<b>(11.476)</b>
Corrente	(51.256)	(77.495)	-	-	(65.308)	(101.341)	(12.375)	(26.649)
Diferido	3.573	(5.764)	4.887	1.876	10.137	7.363	11.535	15.173

**Ajustes de créditos fiscais** – refere-se ao líquido entre (i) crédito fiscal constituído sobre o prejuízo fiscal e base negativa, registrada em função da revisão das projeções de resultados futuros e (ii) parcela de crédito não constituído correspondente ao prejuízo gerado para o qual, neste momento, não há provável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes à sua absorção.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

## Notas Explicativas

### ( 11 ) OUTROS ATIVOS

	Controladora				Consolidado			
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Créditos a receber	975	-	20.923	22.008	975	-	34.133	32.301
Créditos a receber - rateios	65.870	53.920	-	-	-	-	-	-
Adiantamentos - plano de pensão	340	282	134	134	340	282	134	134
Adiantamentos - fornecedores	198	200	-	-	32.378	90.166	-	-
Serviços prestados a terceiros	7	572	-	-	-	-	-	-
Estoque	19.909	8.931	-	-	61.142	44.721	-	-
Contratos de pré-compra de energia	-	-	-	-	16.395	13.548	5.741	7.751
Despesas antecipadas	2.438	3.657	2.696	2.836	5.747	14.810	3.019	3.318
Adiantamentos a funcionários	2.704	1.034	-	-	2.704	1.034	-	-
Indenizações de sinistros	-	-	-	-	-	2.015	-	-
Créditos a receber por desativação da Usina Macaco Branco	12.257	12.257	-	-	12.257	12.257	-	-
Outros	3.446	17.390	-	-	15.968	43.886	37.420	13.098
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 8)	(352)	(352)	-	-	(364)	(352)	-	-
<b>Total</b>	<b>107.792</b>	<b>97.892</b>	<b>23.753</b>	<b>24.978</b>	<b>147.541</b>	<b>222.367</b>	<b>80.447</b>	<b>56.602</b>

**Créditos a receber** : Refere-se a créditos a receber oriundos de contratos de empréstimos com o sócio minoritário das controladas, no consolidado representa em 30 de junho de 2021 R\$ 18.753 (R\$ 19.090 em 31 de dezembro de 2020). Além disso, há créditos a receber da Baldin Bioenergia em 30 de junho de 2021 no valor de R\$ 9.842 (R\$ 9.842 em 31 de dezembro de 2020).

**Créditos a receber – rateios**: Refere-se principalmente aos rateios de despesas de mão de obra da Companhia com suas controladas.

**Adiantamento – fornecedores** – Refere-se a adiantamento a fornecedores para o fornecimento, montagem e comissionamento de aerogeradores.

**Estoque** – Refere-se a manutenção preventiva e corretiva nas usinas eólicas dos estados de Rio Grande do Norte e Ceará, cujo montante de R\$ 61.142, no consolidado, está representado principalmente por materias destinados a revenda para empresas do grupo e consumo próprio, classificados como almoxarifado no total de R\$ 61.081.

**Contratos de pré-compra de energia** – Refere-se a pagamentos antecipados do contrato de pré-compra de energia realizado entre a CPFL Bioenergia e a Baldin. A realização desse saldo ocorre por meio do recebimento mensal de energia.

### ( 12 ) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada	5.598.734	5.418.718	140.954	170.166
<b>Subtotal</b>	<b>5.598.734</b>	<b>5.418.718</b>	<b>140.954</b>	<b>170.166</b>
Mais valia de ativos, líquidos	1.038.368	1.072.299	931	962
<b>Total</b>	<b>6.637.102</b>	<b>6.491.017</b>	<b>141.885</b>	<b>171.129</b>

## Notas Explicativas

### 12.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

As principais informações sobre os investimentos em participações societárias permanentes diretas, são como segue:

Investimentos	Participação no Capital %	Controladora				30/06/2021		31/12/2020		30/06/2021		30/06/2020	
		Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Participação	patrimônio líquido	Resultado de equivalência patrimonial					
Alto Irani	100%	105.920	2.114	48.551	12.930	48.551	47.748	12.930	12.255				
Atlântica I	100%	94.521	43.081	73.765	3.830	73.765	86.147	3.831	5.296				
Atlântica II	100%	96.452	43.895	73.881	5.086	73.881	82.016	5.086	4.791				
Atlântica IV	100%	102.333	53.081	76.136	4.935	76.136	81.560	4.936	5.536				
Atlântica V	100%	105.964	50.579	82.192	5.047	82.192	97.264	5.048	5.380				
BAESA-Energética Barra Grande S.A. (b)	25,0059%	1.118.554	398.381	563.684	(21.824)	140.954	170.166	(5.457)					
Baixa Verde	95%	319	457	315	(23)	183	181	(21)	(38)				
Bio Alvorada	100%	169.696	48.912	127.628	(8.613)	127.628	145.706	(8.613)	(1.353)				
Bio Buriti	100%	86.222	72.070	77.490	3.779	77.490	79.506	3.779	5.285				
Bio Coopcana	100%	138.532	50.853	102.909	3.450	102.909	117.094	3.450	3.550				
Bio Ester	100%	79.715	43.512	59.901	2.542	59.901	83.434	2.542	13.007				
Bio Formosa	100%	117.195	70.991	83.885	1.626	73.740	76.214	1.626	2.142				
Bio Ipe	100%	25.666	14.349	22.735	7.051	22.735	16.123	7.050	4.673				
Bio Pedra	100%	157.398	129.950	156.866	12.161	156.866	169.025	12.160	14.582				
Bioenergia	100%	66.563	47.439	53.537	5.208	53.537	54.910	5.208	3.173				
Boa Vista 2	100%	284.197	135.835	138.938	1.301	138.938	127.437	1.301	2.392				
Cachoeira Grande	100%	146	6.632	146	1	146	145	1	1				
Cajueiro	95%	553	199	549	(18)	271	288	(17)	(39)				
Campos dos Ventos II (b)	100%	113.773	79.602	81.946	1.566	81.946	52.699	1.566	-				
Chimay Empreendimentos	100%	131.892	48.021	79.011	9.153	79.011	89.449	9.153	14.976				
Costa Branca (b)	95%	84.192	39.793	66.611	3.479	61.453	54.666	2.595	-				
Costa das Dunas	95,143%	145.926	77.601	80.304	1.797	75.902	74.194	1.708	(17)				
Dobrevé	100%	1.132.669	870.366	1.038.989	50.929	967.983	814.017	51.592	(3.637)				
Eólica Paracuru (c)	100%	45.031	22.230	25.652	10.540	25.652	32.970	10.541	(927)				
Eólica Holding	100%	-	-	-	-	-	-	-	(4.043)				
Eurus VI	100%	26.683	20.195	20.361	(69)	20.361	23.147	(68)	(1.095)				
Farol de Touros	93,532%	140.196	57.469	56.715	(895)	52.667	26.998	(818)	(9)				
Figueira Branca	100%	58.973	26.519	25.904	(457)	25.904	14.316	(457)	194				
Gameleira	100%	92.299	53.647	52.861	(619)	52.861	23.881	(619)	(32)				
Jayaditya Empreendimentos	100%	45.700	2.082	12.502	1.833	12.502	15.193	1.833	11.623				
Juremas (b)	90%	59.892	29.461	41.698	2.995	38.109	32.890	2.333	-				
Macacos (b)	90%	75.813	41.172	54.444	3.929	49.752	41.134	2.858	-				
Mohini Empreendimentos	100%	62.624	1.269	9.280	6.613	9.280	21.395	6.613	14.864				
Navegantes (a)	95%	12	396	8	(20)	8	-	(19)	(23)				
PCH Holding	100%	386.115	315.693	375.151	42.749	375.151	376.145	42.749	39.910				
PCH Holding 2	100%	-	-	-	-	-	-	-	14.276				
Pedra Preta (b)	100%	79.465	35.904	62.137	4.845	57.059	53.057	4.043	-				
Pedra Cheirosa I	100%	171.936	141.500	145.137	(836)	145.137	147.540	(835)	(8.603)				
Pedra Cheirosa II	100%	146.655	114.500	123.330	(88)	123.330	132.915	(87)	(7.254)				
Pedra Cheirosa III	100%	86.445	1.527	25.585	9.343	25.585	25.042	9.343	8.822				
Pedra Cheirosa IV	100%	49.638	15.740	32.296	7.369	32.296	33.739	7.369	3				
Pedra Cheirosa V	100%	109.800	85.389	89.823	1.887	89.823	122.003	1.888	(2.696)				
Pedra Clara I	100%	95.106	71.405	75.304	1.584	75.304	93.010	1.586	(2.513)				
Pedra Clara II	100%	94.047	71.086	75.337	2.146	75.337	97.670	2.148	(1.852)				
Pedra Clara III	100%	94.468	71.567	74.392	1.197	74.392	87.062	1.197	(2.713)				
Pedra Clara IV	100%	94.757	72.175	75.404	1.620	75.404	90.434	1.621	(2.023)				
Pedra Clara V	100%	95.991	72.488	74.362	651	74.362	84.130	651	(3.132)				
Pedra Clara VI	100%	104.011	76.400	90.374	7.940	90.374	95.370	7.940	6.358				
Pedra Cruz	100%	61.402	29.920	24.340	222	24.340	24.117	222	(59)				
Pedra Luzia (b)	100%	177.281	89.314	156.384	14.455	156.384	174.866	14.455	-				
SIIF Cinco	100%	82.567	42.662	58.882	6.976	58.882	56.007	6.976	(1.785)				
Solar I (a)	100%	314	33	-	40	-	-	40	(185)				
Sul Centrais Elétricas	100%	29.890	14.183	17.900	223	17.900	17.677	223	(828)				
Turbina 16	100%	1.113.091	877.875	1.108.439	32.018	1.108.439	903.351	32.018	7.942				
Turbina 17	100%	65.426	51.903	56.021	4.060	56.021	52.669	4.060	126				
<b>Subtotal - Investimento pelo patrimônio líquido da controlada</b>		<b>8.084.026</b>	<b>4.833.415</b>	<b>6.129.993</b>	<b>267.635</b>	<b>5.598.734</b>	<b>5.418.718</b>	<b>281.247</b>	<b>156.298</b>				
Amortização de ágio, líquido de efeitos fiscais								(31.008)	(27.438)				
Amortização da mais valia de ativos, líquido de efeitos fiscais								(5.121)	(5.121)				
Amortização de juros capitalizados								(685)	(729)				
<b>Total</b>						<b>5.598.734</b>	<b>5.418.718</b>	<b>244.433</b>	<b>123.010</b>				

- (a) Controladas com provisão para perda de investimento, valor reclassificado para o passivo não circulante.  
 (b) Controladas direta da CPFL Renováveis a partir das incorporações da Eólica Holding e PCH Holding 2 ocorridas em 2020.

A mais valia dos ativos líquidos adquiridos em combinações de negócios é classificada, no balanço da controladora, no grupo de Investimentos. Na demonstração do resultado da controladora, a amortização da mais valia de ativos de R\$ 36.130 (R\$ 32.559 no primeiro semestre de 2020) é classificada na rubrica "resultado de participações societárias", em consonância com o ICPC 09 (R2).

## Notas Explicativas

No consolidado, o saldo de investimento corresponde à participação no empreendimento controlado em conjunto registrado pelo método de equivalência patrimonial:

Investimentos	Participação no Capital %	Consolidado				30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	30/06/2020
		30/06/2021	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período				
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	25,0059%	1.118.554	398.381	563.684	(21.824)	140.954	170.166	(5.457)	-
<b>Subtotal - Investimento pelo patrimônio líquido da controlada</b>						<b>140.954</b>	<b>170.166</b>	<b>(5.457)</b>	<b>-</b>
Amortização da mais valia de ativos, líquida de efeitos fiscais								(32)	-
<b>Total</b>						<b>140.954</b>	<b>170.166</b>	<b>(5.489)</b>	<b>-</b>

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas no período é como segue:

Investimentos	Controladora						
	Investimento em 31/12/2020	Aumento / Redução de capital	Amortização/ Capitalização de Juros	Transferência de Investimento	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos	Investimento em 30/06/2021
Alto Irani	47.748	-	-	-	12.930	(12.127)	48.551
Atlântica I	86.147	-	-	-	3.831	(16.213)	73.765
Atlântica II	82.016	1.000	-	-	5.086	(14.221)	73.881
Atlântica IV	81.560	7.300	-	-	4.936	(17.659)	76.136
Atlântica V	97.264	-	-	-	5.048	(20.120)	82.192
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	170.166	-	-	-	(5.457)	(23.755)	140.954
Baixa Verde	181	24	-	-	(21)	-	183
Bio Alvorada	145.706	-	-	-	(8.613)	(9.466)	127.628
Bio Burity	79.506	-	-	-	3.779	(5.795)	77.490
Bio Coopcana	117.094	-	-	-	3.450	(17.636)	102.909
Bio Ester	83.434	-	-	-	2.542	(26.075)	59.901
Bio Formosa	76.214	-	-	-	1.626	(4.100)	73.740
Bio Ipê	16.123	-	(30)	-	7.050	(408)	22.735
Bio Pedra	169.025	-	(124)	-	12.160	(24.195)	156.866
Bioenergia	54.910	-	-	-	5.208	(6.581)	53.537
Boa Vista 2	127.437	10.200	-	-	1.301	-	138.938
Cachoeira Grande	145	-	-	-	1	-	146
Cajueiro	288	-	-	-	(17)	-	271
Campos dos Ventos II	52.699	33.200	-	-	1.566	(5.519)	81.946
Chimay	89.449	-	-	-	9.153	(19.591)	79.011
Costa Branca	54.666	17.986	-	-	2.595	(13.794)	61.453
Costa das Dunas	74.194	-	-	-	1.708	-	75.902
Dobrevê Energia	814.017	111.450	-	-	51.592	(9.075)	967.983
Eólica Paracuru	32.970	-	-	-	10.541	(17.859)	25.652
Eurus VI	23.147	(2.386)	(12)	-	(68)	(321)	20.361
Farol de Touros	26.998	26.487	-	-	(818)	-	52.667
Figueira Branca	14.316	12.045	-	-	(457)	-	25.904
Gameleira	23.881	29.599	-	-	(619)	-	52.861
Navegantes	-	28	-	(1)	(19)	-	8
Jayaditya	15.193	-	-	-	1.833	(4.524)	12.502
Juremas	32.890	12.244	-	-	2.333	(9.357)	38.109
Macacos	41.134	20.798	-	-	2.858	(15.038)	49.752
Mohini	21.395	-	-	-	6.613	(18.728)	9.280
PCH Holding	376.145	-	-	-	42.749	(43.743)	375.151
Pedra Cheirosa I	147.540	-	-	-	(835)	(1.568)	145.137
Pedra Cheirosa II	132.915	-	-	-	(87)	(9.498)	123.330
Pedra Preta	53.057	14.780	-	-	4.043	(14.821)	57.059
Plano Alto	25.042	-	-	-	9.343	(8.801)	25.585
Rosa dos Ventos	33.739	-	-	-	7.360	(8.803)	32.296
Salto Góes	95.370	-	-	-	7.940	(12.935)	90.374
Santa Clara I	122.003	(28.388)	(120)	-	1.888	(5.560)	89.823
Santa Clara II	93.010	(13.794)	(108)	-	1.586	(5.389)	75.304
Santa Clara III	97.670	(17.685)	(93)	-	2.148	(6.702)	75.337
Santa Clara IV	87.062	(9.156)	(73)	-	1.197	(4.638)	74.392
Santa Clara V	90.434	(10.802)	(69)	-	1.621	(5.780)	75.404
Santa Clara VI	84.130	(6.957)	(55)	-	651	(3.407)	74.362
Santa Cruz	24.117	-	-	-	222	-	24.340
Santa Luzia	174.866	-	-	-	14.455	(32.937)	156.384
SIIF Cinco	56.007	-	-	-	6.976	(4.100)	58.882
Solar 1	-	-	-	(40)	40	-	-
Sul Centrais Elétricas	17.677	-	-	-	223	-	17.900
Turbina 16	903.351	242.000	-	-	32.018	(68.929)	1.108.439
Turbina 17	52.669	-	-	-	4.060	(708)	56.021
<b>Total dos investimentos</b>	<b>5.418.718</b>	<b>449.972</b>	<b>(685)</b>	<b>(41)</b>	<b>281.247</b>	<b>(550.477)</b>	<b>5.598.734</b>
Navegantes *	(1)	-	-	1	-	-	-
Solar 1 *	(40)	-	-	40	-	-	-
<b>Total da provisão para perdas com investimentos</b>	<b>(41)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

\*Provisão para perda de investimento, valor reclassificado para o passivo não circulante.

## Notas Explicativas

A movimentação, no consolidado, dos saldos de investimento em controladas em conjunto, no período é como segue:

<b>Consolidado</b>				
<b>Investimentos</b>	<b>Investimento em 31/12/2020</b>	<b>Resultado de equivalência patrimonial</b>	<b>Dividendos</b>	<b>Investimento em 30/06/2021</b>
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	170.166	(5.457)	(23.755)	140.954
<b>Total dos investimentos</b>	<b>170.166</b>	<b>(5.457)</b>	<b>(23.755)</b>	<b>140.954</b>

### 12.2 Mais valia de ativos

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. Os ativos referem-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura (vide nota 14).

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 14).

### 12.3 Dividendo a receber e Adiantamentos para futuro aumento de capital ("AFACs")

A Companhia possui, em 30 de junho de 2021 e em 31 de dezembro de 2020, os seguintes saldos a receber das controladas diretas, referentes a dividendos:

	<b>Controladora</b>	
	<b>30/06/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Controladas</b>		
SPE Alto Irani Energia S.A.	3.844	1.718
Atlantica I Pq Eolico Ltda.	4.600	-
Atlântica II Parque Eólico Ltda.	1.000	-
Atlântica I Parque Eólico Ltda.	4.000	-
Atlantica V Pq Eolico Ltda.	9.200	-
Energética Barra Grande S.A.	13.296	1
SPE Bio Alvorada Ltda.	9.466	-
CPFL Bio Buriti Ltda.	1.200	-
SPE Bio Coopcana Ltda.	12.086	-
CPFL Bio Ester Ltda.	3.400	-
CPFL Bioenergia Ltda.	4.881	-
SPE Boa Vista 2 Energia Ltda.	-	10.200
Campo dos Ventos II Ltda.	2.700	-
Chimay Empreendimentos e Participações Ltda.	19.591	-
SPE Costa Branca Energia S.A.	7.698	4.532
Dobrevê Energia S.A.	15.551	46.477
Eólica Paracuru Geração e Comercialização de Energia Ltda.	4.859	-
Jayaditya Empreendimentos e Participações Ltda.	4.524	-
Mohini Empreendimentos e Participações Ltda.	18.728	-
SPE Juremas Energia S.A.	6.697	2.354
SPE Macacos Energia S.A.	7.225	1.028
PCH Holding S.A.	10.243	3.000
Pedra Cheirosa II Ltda.	2.848	-
SPE Pedra Preta Energia S.A.	6.743	1.685
Rosa dos Ventos Geração e Comercialização de Energia Ltda.	7.353	-
Santa Luzia Energética Ltda.	16.837	1.900
Siif Cinco Geração e Comercialização de Energia Ltda.	6.082	1.982
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda.	1.030	1.030
SPE Turbina 16 Energ S.A.	4.400	-
SPE Turbina 17 Energ Ltda.	708	-
	<b>210.790</b>	<b>75.907</b>

## Notas Explicativas

Controladas	Controladora	
	30/06/2021	31/12/2020
Atlantica IV Pq Eolico Ltda.	-	7.300
Atlantica II Pq Eolico Ltda.	-	1.000
SPE Baixa Verde S.A.	-	24
Campo dos Ventos II Energias Renováveis Ltda.	-	33.200
SPE Costa Branca Energia S.A.	-	17.986
Dobrevê Energia S.A.	-	111.450
SPE Farol de Touros Energia S.A.	-	26.487
SPE Figueira Branca Energia Ltda.	-	12.045
SPE Gameleira Energia Ltda.	-	29.599
SPE Juremas Energia S.A.	-	12.244
SPE Macacos Energia S.A.	-	20.798
SPE Pedra Preta Energia S.A.	-	14.780
SPE Cherobim Energia Ltda.	36.790	-
SPE Turbina 16 Energ S.A.	-	242.000
	<b>36.790</b>	<b>528.914</b>

### 12.4 Participação de acionistas não controladores e empreendimentos controlados em conjunto

A divulgação da participação em controladas, de acordo com a IFRS 12 e CPC 45, é como segue:

#### 12.4.1 Movimentação da participação de acionistas não controladores

	Costa Branca	Juremas	Macacos	Pedra Preta	Ludesa	Outros	Total
Saldo em 31/12/2020	4.441	2.997	3.835	4.535	81.601	8.244	105.653
Participação acionária e no capital votante	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	40,00%	5 a 10%	
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	212	181	238	283	8.942	(923)	8.933
Ganho em participação sem alteração no controle	740	537	907	595	-	17	2.796
Dividendos	(726)	(493)	(791)	(780)	(8.190)	-	(10.980)
Saldo em 30/06/2021	4.667	3.222	4.189	4.633	82.353	7.338	106.402
Participação acionária e no capital votante	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	40,00%	5 a 10%	

#### 12.4.2 Informações financeiras resumidas das controladas que têm participação de não controladores

As informações financeiras resumidas das controladas em que há participação de não controladores, em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, e semestres findos em 30 de junho de 2021 e 2020, são como segue:

**Notas Explicativas****30/06/2021**

	<b>Costa Branca</b>	<b>Juremas</b>	<b>Macacos</b>	<b>Pedra Preta</b>	<b>Ludesa</b>	<b>Outros</b>
Ativo circulante	4.502	5.026	4.630	5.872	11.239	58.484
Caixa e equivalentes de caixa	1.235	1.615	1.002	1.141	2.289	29.601
Ativo não circulante	79.691	54.865	71.183	73.594	119.556	228.521
Passivo circulante	13.327	14.723	16.970	12.929	3.346	33.694
Outros passivo financeiros	13.327	14.723	16.970	12.929	3.346	30.302
Passivo não circulante	4.254	3.470	4.399	4.398	1.000	115.418
Outros passivo financeiros	4.254	3.470	4.399	4.398	1.000	-
Patrimônio líquido	66.611	41.698	54.444	62.137	126.449	137.892

**31/12/2020**

	<b>Costa Branca</b>	<b>Juremas</b>	<b>Macacos</b>	<b>Pedra Preta</b>	<b>Ludesa</b>	<b>Outros</b>
Ativo circulante	5.293	3.420	4.319	6.359	10.470	102.647
Caixa e equivalentes de caixa	379	277	320	266	2.918	19.727
Ativo não circulante	85.767	57.613	73.677	78.567	123.024	87.169
Passivo circulante	9.447	9.337	7.643	8.040	4.340	53.516
Outros passivo financeiros	9.447	9.337	7.643	8.040	4.340	53.516
Passivo não circulante	22.114	15.467	24.946	18.927	1.000	26.511
Outros passivo financeiros	22.114	15.467	24.946	18.927	1.000	26.511
Patrimônio líquido	59.499	36.230	45.407	57.959	128.155	109.788

**1º Semestre de 2021**

	<b>Costa Branca</b>	<b>Juremas</b>	<b>Macacos</b>	<b>Pedra Preta</b>	<b>Ludesa</b>	<b>Outros</b>
Receita operacional líquida	7.836	6.203	8.161	8.402	25.578	3.214
Custo e despesa operacional	(2.618)	(1.825)	(2.515)	(1.920)	(2.097)	(1.743)
Depreciação e amortização	(1.953)	(1.341)	(1.706)	(1.742)	(3.918)	-
Receita de juros	847	368	585	743	28	669
Despesa de juros	(129)	(109)	(137)	(136)	(21)	(2.873)
Despesa de imposto sobre a renda	(539)	(318)	(459)	(515)	(826)	(309)
Lucro (prejuízo) líquido	3.479	2.995	3.929	4.845	18.770	841

**1º Semestre de 2020**

	<b>Costa Branca</b>	<b>Juremas</b>	<b>Macacos</b>	<b>Pedra Preta</b>	<b>Ludesa</b>	<b>Outros</b>
Receita operacional líquida	5.086	3.478	4.638	5.324	23.530	-
Custo e despesa operacional	(2.013)	(1.190)	(2.104)	(1.678)	(1.380)	(148)
Depreciação e amortização	(1.915)	(1.310)	(1.665)	(1.701)	(3.599)	-
Receita de juros	1.434	686	1.039	1.381	45	16
Despesa de juros	(2.625)	(1.668)	(2.324)	(2.454)	(5)	(2)
Despesa de imposto sobre a renda	(640)	(333)	(491)	(629)	(762)	-
Lucro (prejuízo) líquido	(672)	(338)	(907)	243	17.830	(135)

**12.4.3 Empreendimento controlado em conjunto**

As informações financeiras resumidas do empreendimento controlado em conjunto, em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 e nos semestres findos em 31 de junho de 2021 e 2020, são como segue:



## Notas Explicativas

	<u>30/06/2021</u>		<u>31/12/2020</u>
	<u>Baesa</u>		<u>Baesa</u>
Ativo circulante	81.321	Ativo circulante	88.780
Caixa e equivalentes de caixa	36.369	Caixa e equivalentes de caixa	15.338
Ativo não circulante	1.037.233	Ativo não circulante	1.062.369
Passivo circulante	126.396	Passivo circulante	74.545
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	Empréstimos, financiamentos e debêntures	-
Outros passivo financeiros	66.046	Outros passivo financeiros	74.545
Passivo não circulante	428.474	Passivo não circulante	396.099
Empréstimos, financiamentos e debêntures	-	Empréstimos, financiamentos e debêntures	-
Outros passivo financeiros	365.877	Outros passivo financeiros	396.099
Patrimônio líquido	563.684	Patrimônio líquido	680.505
	<b>1º Semestre</b>		
	<b>2021</b>		
	<u>Baesa</u>		
Receita operacional líquida	146.502		
Custo e despesa operacional	(97.486)		
Depreciação e amortização	(25.335)		
Receita de juros	866		
Despesa de juros	(61.924)		
Despesa de imposto sobre a renda	14.563		
Lucro (prejuízo) líquido	(21.824)		

### 12.4.4 Empreendimento controlado em conjunto

A Companhia possui parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico da Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento Hidrelétrico pertencem a Furnas Centrais Elétricas S.A. Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas (operação controlada em conjunto), ficou assegurada à CPFL Renováveis a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,57 MW médios), até 2028.

### 12.5 Integração da CPFL Renováveis

Em 22 de setembro de 2020 por meio das Resoluções Autorizativas nº 9.229/2020 e 9.230/2020, a ANEEL autorizou a cisão parcial da CPFL Geração com versão de seu acervo líquido cindido para a CPFL Renováveis, a incorporação total da CPFL Centrais Geradoras pela CPFL Renováveis, e aumento de capital da CPFL Renováveis mediante a integralização de créditos pela CPFL Geração, com todas operações aprovadas pela Assembleia Geral Extraordinária ("AGE") realizada em 30 de setembro de 2020. A nova estrutura tem por objetivo gerar fortalecimento das estruturas administrativas e trazer sinergias para o Grupo.

## Notas Explicativas

**( 13 ) IMOBILIZADO**

	Controladora							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>18.894</b>	<b>218.708</b>	<b>255.283</b>	<b>1.028.564</b>	<b>954</b>	<b>1.805</b>	<b>153.544</b>	<b>1.677.751</b>
Custo histórico	18.945	466.183	547.521	2.630.280	2.650	5.360	153.544	3.824.484
Depreciação acumulada	(51)	(247.476)	(292.238)	(1.601.716)	(1.696)	(3.556)	-	(2.146.733)
Adições	-	-	-	-	-	-	33.787	33.787
Baixas	-	-	(3.621)	(4)	-	-	-	(3.625)
Depreciação	(2)	(6.233)	(8.806)	(52.565)	(120)	(113)	-	(67.839)
Baixa da depreciação	-	1	3.454	11	-	-	-	3.466
<b>Saldo em 30/06/2021</b>	<b>18.892</b>	<b>212.477</b>	<b>246.309</b>	<b>976.006</b>	<b>833</b>	<b>1.692</b>	<b>187.331</b>	<b>1.643.540</b>
Custo histórico	18.945	466.183	543.896	2.630.276	2.650	5.360	187.331	3.854.641
Depreciação acumulada	(53)	(253.706)	(297.587)	(1.654.270)	(1.817)	(3.668)	-	(2.211.101)
<b>Taxa média de depreciação 2021</b>	<b>4,37%</b>	<b>3,69%</b>	<b>5,50%</b>	<b>6,09%</b>	<b>14,29%</b>	<b>7,28%</b>		
<b>Taxa média de depreciação 2020</b>	<b>4,52%</b>	<b>2,84%</b>	<b>4,83%</b>	<b>13,67%</b>	<b>14,29%</b>	<b>6,27%</b>		

	Consolidado							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>148.994</b>	<b>1.004.789</b>	<b>730.932</b>	<b>5.579.683</b>	<b>975</b>	<b>3.185</b>	<b>419.814</b>	<b>7.888.373</b>
Custo histórico	197.440	1.778.757	1.283.287	9.501.883	3.084	9.791	419.814	13.194.055
Depreciação acumulada	(48.445)	(773.968)	(552.355)	(3.922.200)	(2.109)	(6.606)	-	(5.305.682)
Adições	-	-	-	-	-	-	267.471	267.471
Baixas	-	-	(11.311)	(1.053)	-	-	-	(12.364)
Transferências	488	81	16.538	100.113	-	-	(117.220)	-
Depreciação	(1.864)	(18.675)	(19.961)	(203.846)	(124)	(226)	-	(244.695)
Baixa da depreciação	-	1	6.381	1.531	-	1	-	7.914
<b>Saldo em 30/06/2021</b>	<b>147.618</b>	<b>986.196</b>	<b>722.579</b>	<b>5.476.428</b>	<b>852</b>	<b>2.960</b>	<b>570.065</b>	<b>7.906.699</b>
Custo histórico	197.928	1.778.838	1.288.505	9.598.946	3.084	9.791	570.065	13.447.156
Depreciação acumulada	(50.309)	(792.642)	(565.926)	(4.122.519)	(2.231)	(6.831)	-	(5.540.457)
<b>Taxa média de depreciação 2021</b>	<b>2,28%</b>	<b>2,36%</b>	<b>3,99%</b>	<b>4,78%</b>	<b>14,37%</b>	<b>6,57%</b>		
<b>Taxa média de depreciação 2020</b>	<b>5,67%</b>	<b>5,80%</b>	<b>4,72%</b>	<b>5,88%</b>	<b>14,40%</b>	<b>6,44%</b>		

## Notas Explicativas

O imobilizado em curso na controladora de R\$ 187.331 (R\$153.544 em 31 de dezembro de 2020) refere-se principalmente a obras de manutenção em unidades operacionais. No consolidado, o imobilizado em curso de R\$ 570.065 (R\$ 419.814 em 31 de dezembro de 2020) refere-se principalmente às obras da controladora e aos projetos em construção do Complexo Gameleira (Costa das Dunas, Farol de Touros, Figueira Branca e Gameleira) de R\$ 223.315 (R\$ 139.746 em 31 de dezembro de 2020) cuja previsão de entrada em operação está para o segundo semestre de 2021, antecipando a entrega em cerca de 2,5 anos do prazo oficial estabelecido pela ANEEL.

No consolidado, os valores de depreciação estão registrados na demonstração do resultado, na linha de “Depreciação e amortização”.

Em 30 de junho de 2021, o valor total de ativos imobilizados concedidos em garantia a empréstimos e financiamentos, conforme mencionado nas notas 16 e 17, é de aproximadamente R\$ 678.728 (R\$ 818.561 em 31 de dezembro de 2020).

### ( 14 ) INTANGÍVEL

	Controladora		
	Direito de concessão		Total
	Adquirido em combinações de negócio	Outros ativos intangíveis	
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>846.245</b>	<b>25.314</b>	<b>871.559</b>
Custo histórico	1.766.660	42.689	1.809.349
Amortização acumulada	(920.416)	(17.374)	(937.790)
Adições	-	1.701	1.700
Amortização	(37.198)	(2.155)	(39.353)
<b>Saldo em 30/06/2021</b>	<b>809.046</b>	<b>24.861</b>	<b>833.907</b>
Custo histórico	1.766.660	44.390	1.811.050
Amortização acumulada	(957.614)	(19.529)	(977.143)

	Consolidado			
	Direito de concessão		Outros ativos intangíveis	Total
	Adquirido em combinações de negócio	UBP/Intangível de concessão		
<b>Saldo em 31/12/2020</b>	<b>2.344.542</b>	<b>8.679</b>	<b>41.712</b>	<b>2.394.933</b>
Custo histórico	4.040.580	8.679	73.386	4.122.644
Amortização acumulada	(1.696.037)	-	(31.673)	(1.727.710)
Adições	-	-	1.700	1.700
Amortização	(84.478)	-	(2.771)	(87.249)
Baixa e transferência - outros ativos	(506)	-	-	(506)
<b>Saldo em 30/06/2021</b>	<b>2.259.558</b>	<b>8.679</b>	<b>40.642</b>	<b>2.308.880</b>
Custo histórico	4.040.074	8.679	75.086	4.123.839
Amortização acumulada	(1.780.516)	-	(34.444)	(1.814.959)

No consolidado, os valores de amortização estão registrados como (i) “amortização de intangível de concessão” para a amortização do ativo intangível adquirido em combinação de negócios; e (ii) “depreciação e amortização” para a amortização de outros ativos intangíveis.

## Notas Explicativas

### 14.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

	Consolidado				
	30/06/2021		31/12/2020		Taxa de amortização anual
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	31/12/2020
<b>Intangível adquirido em combinações de negócio</b>					
<b>Intangível adquirido não incorporado</b>					
Alto Irani	171.016	(80.757)	90.258	94.330	4,76%
Arvoredo	38.086	(18.067)	20.019	20.896	4,60%
Atlântica I	469	(107)	361	369	3,13%
Atlântica II	469	(107)	362	369	3,12%
Atlântica IV	469	(107)	362	369	3,12%
Atlântica V	469	(107)	362	369	3,12%
Baixa Verde	4.981	-	4.981	4.981	-
Barra da Paciência	82.973	(52.456)	30.517	32.232	4,32%
Bio Ester	15.874	(8.251)	7.622	8.094	5,94%
Boa Vista 2	74.049	(5.994)	68.056	69.216	3,13%
Cajueiro	7.823	-	7.823	7.823	-
Campo dos Ventos I	3.642	(671)	2.970	3.038	3,75%
Campo dos Ventos II	5.576	(1.341)	4.236	4.321	3,07%
Campo dos Ventos III	3.642	(681)	2.961	3.029	3,74%
Campo dos Ventos V	3.642	(671)	2.970	3.038	3,75%
Cocais Grande	29.297	(16.064)	13.233	14.012	5,31%
Corrente Grande	49.995	(31.331)	18.664	19.706	4,34%
Costa Branca	49.482	(11.010)	38.472	39.232	3,07%
Costa das Dunas	5.278	-	5.278	5.278	-
Eólica Paracuru	234.646	(108.371)	126.275	131.929	4,82%
Eurus I	65.603	(14.076)	51.528	52.565	3,10%
Eurus III	65.603	(14.076)	51.528	52.565	3,10%
Eurus VI	1.311	(356)	955	975	3,02%
Farol de Touros	4.060	-	4.060	4.060	-
Figueira Branca	2.436	-	2.436	2.436	-
Figueirópolis	6.672	(2.312)	4.359	4.529	5,09%
Gameleira	3.248	-	3.248	3.248	-
Juremas	40.751	(9.091)	31.661	32.288	3,08%
Ludesa	132.073	(49.155)	82.918	87.030	5,44%
Macacos	53.384	(11.909)	41.475	42.296	3,08%
Mata Velha	25.463	(8.090)	17.373	18.169	5,19%
Morro dos Ventos I	50.926	(11.193)	39.733	40.558	3,16%
Morro dos Ventos II	3.169	(610)	2.559	2.608	2,41%
Morro dos Ventos III	50.926	(11.193)	39.733	40.558	3,16%
Morro dos Ventos IV	50.926	(11.193)	39.733	40.558	3,16%
Morro dos Ventos VI	50.926	(11.193)	39.733	40.558	3,16%
Morro dos Ventos IX	53.150	(11.682)	41.468	42.329	3,17%
Ninho da Água	29.297	(16.064)	13.233	14.012	5,31%
Paíol	58.594	(28.120)	30.473	31.838	4,66%
Pedra Cheirosa I	30.773	(5.005)	25.768	26.394	4,07%
Pedra Cheirosa II	32.772	(4.502)	28.269	28.832	3,43%
Pedra Preta	53.390	(11.880)	41.510	42.330	3,07%
Plano Alto	127.249	(60.090)	67.159	70.189	4,76%
Rosa dos Ventos	67.741	(27.096)	40.645	42.492	5,45%
Salto Góes	55.442	(17.200)	38.241	39.243	3,61%
Santa Clara I	5.229	(1.423)	3.807	3.886	3,02%
Santa Clara II	5.229	(1.419)	3.810	3.889	3,02%
Santa Clara III	5.229	(1.423)	3.807	3.886	3,02%
Santa Clara IV	5.229	(1.423)	3.807	3.886	3,02%
Santa Clara V	5.229	(1.412)	3.817	3.896	3,00%
Santa Clara VI	5.229	(1.423)	3.807	3.886	3,02%
Santa Luzia	88.167	(27.019)	61.148	62.570	3,23%
Santa Mônica	5.963	(1.000)	4.963	5.072	3,66%
Santa Ursula	5.963	(1.000)	4.963	5.072	3,66%
Santo Dimas	5.963	(1.003)	4.960	5.069	3,67%
São Benedito	5.963	(1.018)	4.945	5.054	3,66%
São Domingos	5.963	(991)	4.972	5.076	3,50%
São Gonçalo	32.226	(17.592)	14.635	15.487	5,29%
São Martinho	5.963	(1.000)	4.963	5.072	3,66%
SIIF Cinco	139.766	(65.073)	74.693	78.088	4,86%
Varginha	26.367	(14.457)	11.910	12.610	5,31%
Varzea Alegre	21.973	(12.048)	9.925	10.509	5,31%
<b>Subtotal</b>	<b>2.273.414</b>	<b>(822.902)</b>	<b>1.450.512</b>	<b>1.498.298</b>	
<b>Intangível adquirido já incorporado - recomposto</b>					
Eólica de Icarazinho	353.069	(163.064)	190.005	198.512	4,82%
Eólica de Formosa	227.113	(105.741)	121.372	126.889	4,86%
BVP Geradora	760.029	(330.464)	429.565	447.756	4,79%
Semesa	426.450	(358.346)	68.104	73.087	2,34%
<b>Subtotal</b>	<b>1.766.660</b>	<b>(957.614)</b>	<b>809.046</b>	<b>846.245</b>	
<b>Total</b>	<b>4.040.074</b>	<b>(1.780.516)</b>	<b>2.259.558</b>	<b>2.344.542</b>	

O saldo dos intangíveis é amortizado pelo período remanescente das respectivas autorizações de exploração dos empreendimentos, pelo método de amortização linear a partir da data de entrada em operação.

## Notas Explicativas

### 14.2 UBP/Intangível de concessão

Em 09 de setembro de 2020, a Lei nº 14.052 foi publicada estabelecendo principalmente novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, com vistas à compensação por riscos não-hidrológicos às usinas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. Em 1º de dezembro de 2020, a Aneel aprovou a Resolução Normativa (REN) nº 895, que regulamenta a Lei nº 14.052/2020 e que deverá permitir a normalidade das liquidações do Mercado de Curto Prazo, recuperação e eficiência do mercado, com redução da percepção de risco do setor elétrico.

Baseada nessa resolução, a CCEE apresentou ao mercado e à ANEEL os cálculos individualizados por usina com o respectivo prazo de extensão de cada outorga.

Adicionalmente, em 30 de março de 2021, foi publicada a REN nº 930, retificando o entendimento sobre o alcance dos benefícios. A referida resolução concedeu compensação aos geradores que repactuaram a energia do ambiente de contratação regulada (ACR) para os anos de 2012 a 2014.

Após publicação da REN nº 930/2021 o Tribunal de Contas da União (TCU) apresentou representação solicitando esclarecimentos por parte da ANEEL e determinando a abstenção da prática de qualquer ato decorrente da REN nº 930/2021, inclusive homologar valores de compensação ou estender prazo de outorga de usinas integrantes do MRE que aderirem ao art. 2º da Lei nº 14.052/2020, até que seja analisado o mérito da representação.

Em 13 de julho de 2021, porém, foi sancionada a Lei nº 14.182/2021 que, em seu artigo 18, deu nova redação ao § 4º do artigo 2-A e ao § 9º do artigo 2-B da Lei nº 13.203/2015, ampliando o cálculo do prazo de extensão de outorga das usinas que repactuaram o risco hidrológico e incluindo as usinas estruturantes no cálculo da compensação financeira e extensão de outorga.

Assim sendo, entende-se que, que há perda de objeto na representação do TCU e em breve os novos valores devem ser publicados pela CCEE e homologados pela ANEEL.

Atualmente o Grupo CPFL possui subsidiárias e empreendimentos controlados em conjunto que se encontram em cenário distintos quanto à tramitação e decisão deste tema, conforme segue:

- (i) Subsidiárias e empreendimentos controlados em conjunto que em função das repactuações anteriores relacionadas às transações no ambiente de contratação regulada de energia (ACR), já renunciaram integralmente os pleitos em ações no judiciário, embora também possuíssem contratos no ambiente de contratação livre (ACL), este último que é alvo da repactuação corrente.
- (ii) Subsidiárias que, por atuarem substancialmente no ambiente de contratação livre (ACL), ainda possuem pleitos em ações no judiciário quanto ao tema.

No período findo em 30 de junho de 2021, as subsidiárias que contemplam o primeiro grupo de empresas, reconheceram ativos intangíveis oriundos da extensão de concessão em contrapartida da rubrica “custos operacionais”, considerando que a administração não tem decisão econômica relevante a ser tomada após a regulamentação, para a adesão da repactuação.

O ativo foi reconhecido no montante total de R\$ 8.679, equivalente aos prazos de concessão, cuja efetivação ocorrerá após homologação da ANEEL. Esse montante representa o valor justo do ressarcimento ao qual às Companhias do grupo possuem direito a receber em 31 de dezembro de 2020, utilizando como bases os cálculos efetuados pela CCEE e acrescidos de um custo de capital próprio equivalente de a 9,63%. Vide notas explicativas 14.1 e 25.

Para o segundo grupo de subsidiárias, cujos valores são estimados em R\$ 81.887, não houve registros em 2020, visto que o direito de extensão ainda está condicionado à desistência das ações judiciais, fato que ainda está em avaliação pela Administração.

Adicionalmente, em 24 de fevereiro de 2021, subsidiárias pertencentes ao segundo grupo, mesmo que a adesão à referida repactuação esteja em fase de avaliação pela Administração, realizaram pagamentos que remontam o valor de R\$ 147.777, referentes à passivos relacionados ao GSF, os quais estavam temporariamente suspensos juntos à CCEE em função de liminares judiciais.

## Notas Explicativas

**( 15 ) FORNECEDORES**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>				
Suprimento de energia elétrica	45.069	100.513	74.215	87.589
Encargos de uso da rede elétrica	112	122	889	785
Materiais e serviços	33.552	38.861	78.175	91.105
<b>Total</b>	<b>78.734</b>	<b>139.496</b>	<b>153.279</b>	<b>179.479</b>
<b>Não circulante</b>				
Suprimento de energia elétrica	-	-	14.632	117.360
Materiais e serviços	-	2.756	-	2.756
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>2.756</b>	<b>14.632</b>	<b>120.116</b>

**( 16 ) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS**

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Controladora					
	Saldo em 31/12/2020	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/06/2021
<b>Mensuradas ao custo</b>						
<b>Moeda nacional</b>						
TJLP e TLP	341.877	(20.457)	10.058	-	(10.160)	321.318
IGP-M	38.922	(7.813)	7.336	-	(1.671)	36.773
<b>Total ao custo</b>	<b>380.799</b>	<b>(28.270)</b>	<b>17.394</b>	<b>-</b>	<b>(11.831)</b>	<b>358.091</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(129)</b>	<b>-</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(105)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>						
<b>Moeda estrangeira</b>						
Dólar	319.277	(180.797)	3.543	2.249	(4.661)	139.610
Marcação a mercado	(1.739)	-	3.090	-	-	1.351
<b>Total ao valor justo</b>	<b>317.538</b>	<b>(180.797)</b>	<b>6.633</b>	<b>2.249</b>	<b>(4.661)</b>	<b>140.961</b>
<b>Total</b>	<b>698.208</b>	<b>(209.067)</b>	<b>24.051</b>	<b>2.249</b>	<b>(16.492)</b>	<b>498.948</b>
<b>Circulante</b>	<b>230.111</b>					<b>59.071</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>468.098</b>					<b>439.877</b>

## Notas Explicativas

Modalidade	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2020	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/06/2021
<b>Mensuradas ao custo</b>							
<b>Moeda nacional</b>							
Pré Fixado	-	-	-	1.097	-	(1.097)	-
TJLP e TLP	474.954	-	(26.251)	14.423	-	(14.562)	448.564
IPCA	-	178.500	-	3.036	-	-	181.536
CDI	129.843	-	(33.801)	1.392	-	(1.311)	96.123
IGP-M	38.922	-	(7.813)	7.336	-	(1.671)	36.773
<b>Total ao custo</b>	<b>643.719</b>	<b>178.500</b>	<b>(67.865)</b>	<b>27.284</b>	<b>-</b>	<b>(18.641)</b>	<b>762.996</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(3.106)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.409)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(4.515)</b>
<b>Mensuradas ao valor justo</b>							
<b>Moeda estrangeira</b>							
Dólar	319.277	-	(180.797)	3.543	2.249	(4.661)	139.610
Marcação a mercado	(1.739)	-	-	3.090	-	-	1.351
<b>Total ao valor justo</b>	<b>317.538</b>	<b>-</b>	<b>(180.797)</b>	<b>6.633</b>	<b>2.249</b>	<b>(4.661)</b>	<b>140.962</b>
<b>Total</b>	<b>958.151</b>	<b>178.500</b>	<b>(248.662)</b>	<b>32.508</b>	<b>2.249</b>	<b>(23.302)</b>	<b>899.443</b>
<b>Circulante</b>	<b>272.016</b>						<b>113.871</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>686.135</b>						<b>785.572</b>

(\*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas mensuradas ao custo.

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	Consolidado		Faixa de vencimento	Garantia	
		30/06/2021	31/12/2020			
<b>Mensuradas ao custo - Moeda Nacional</b>						
<b>Pós fixado</b>						
TJLP						
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,72% a 2,52%	(a)	448.469	474.288	2010 a 2039	(i) Penhor e Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Penhor e cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Contas Reserva e Centralizadora; (iv) Penhor de Ações (v) Penhor de direitos emergentes das autorizações pela ANEEL; (vi) Penhor de Ações das Beneficiárias; (vii) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid; (viii) Fiança Bancária
FINEP	TJLP + 5%		95	666	2013 a 2021	Fiança Bancária
			<b>448.564</b>	<b>474.954</b>		
<b>IPCA</b>						
BNB	IPCA + de 1,36% a 1,48%		181.536	-	2021 a 2044	(i) Alienação Fiduciária de Bens; (ii) Alienação Fiduciária de Recebíveis; (iii) Penhor de Ações; (iv) Penhor de Direitos Emergentes autorizados pela ANEEL; (v) Penhor de Recebíveis / Direitos Creditórios de Contratos Operacionais; (vi) Garantia Corporativa da Controladora; (vii) Garantia Bancária; (viii) Conta reserva
<b>CDI</b>						
Empréstimos bancários	105% do CDI	(b)	96.123	129.843	2016 a 2023	Estrutura de ações preferenciais resgatáveis e Fiança da CPFL Renováveis
<b>IGPM</b>						
Empréstimos bancários	IGPM + 8,63%		36.773	38.922	2013 a 2023	(i) Alienação fiduciária de equipamentos e de recebíveis; (ii) Penhor de ações da SPE, de direitos emergentes autorizados pela ANEEL e de recebíveis de contratos de operação
<b>Total moeda nacional</b>			<b>762.996</b>	<b>643.719</b>		
<b>Mensuradas ao valor justo - Moeda Estrangeira</b>						
<b>Dólar</b>						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + de (2,07%)		139.610	319.277	2020 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
<b>Marcação a mercado</b>			1.351	(1.739)		
<b>Total moeda estrangeira</b>			<b>140.962</b>	<b>317.538</b>		
<b>Gastos com captação (*)</b>			<b>(4.515)</b>	<b>(3.106)</b>		
<b>Total</b>			<b>899.443</b>	<b>958.151</b>		

Taxa efetiva:

- a) De 202% a 253% do CDI      b) De 130% a 136% do CDI

## Notas Explicativas

Os empréstimos bancários em moeda estrangeira possuem swap convertendo variação cambial para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 30.

Conforme segregado nos quadros acima, o Grupo, em consonância com o CPC 48 e IFRS 9, classificou suas dívidas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do período. Para as captações realizadas a partir de 1º de janeiro de 2020, toda a variação do valor justo destes passivos financeiros está registrada no resultado do período, uma vez que está atribuída a motivos não relacionados ao seu risco de crédito. Em 30 de junho de 2021, a perda acumulada obtida na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 1.351 (ganho de R\$ 1.739 em 31 de dezembro de 2020) que somados ao ganho não realizado obtido com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 3.361 (ganho R\$ 2.636 em 31 de dezembro de 2020), contratados para proteção da variação cambial (nota 30), geraram um ganho total de R\$ 2.010 (R\$ 4.375 em 31 de dezembro de 2020)

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante têm vencimentos assim programados:

<b>Ano de vencimento</b>	<b>Controladora</b>	<b>Consolidado</b>
A partir de 01/07/2022	28.576	35.551
2023	99.308	166.723
2024	87.130	101.961
2025	87.130	101.973
2026	40.915	55.758
2027 a 2031	95.467	169.685
2032 a 2036	-	74.218
2037 a 2041	-	61.362
2042 a 2046	-	16.990
<b>Subtotal</b>	<b>438.526</b>	<b>784.221</b>
Marcação a mercado	1.351	1.351
<b>Total</b>	<b>439.877</b>	<b>785.572</b>

No primeiro semestre de 2021, na Companhia, foram liquidados antecipadamente R\$ 1.737 de empréstimos e financiamentos, cujos vencimentos originais eram de outubro de 2030.

### Principais adições no período

No primeiro semestre de 2021, a Companhia e suas controladas obtiveram novas liberações de empréstimos e financiamentos.

<b>Modalidade Empresa</b>	<b>Total aprovado</b>	<b>Liberado em 2021</b>	<b>Liberado líquido dos gastos de captação</b>	<b>Pagamento de juros</b>	<b>Amortização de Principal</b>	<b>Destinação do recurso</b>	<b>Encargo financeiro anual e taxa efetiva anual</b>
<b>Moeda nacional</b>							
<b>IPCA - BNB</b>							
Costa das dunas	70.482	62.500	62.500	Trimestral até 02/22	Mensal após 02/22	Investimento	IPCA + 1,36%
Fárol de Touros	61.672	30.262	30.262	Trimestral até 05/22	Mensal após 05/22	Investimento	IPCA + 1,48%
Figueira Branca	26.430	23.000	23.000	Trimestral até 05/22	Mensal após 05/22	Investimento	IPCA + 1,48%
Gameleira	44.051	62.738	62.738	Trimestral até 05/22	Mensal após 05/22	Investimento	IPCA + 1,48%
	<b>202.635</b>	<b>178.500</b>	<b>178.500</b>				



## Notas Explicativas

### Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar (*cross default*), contratual dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de junho de 2021, a Administração do Grupo não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

### ( 17 ) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2020	Encargos, atualização monetária	Encargos pagos	Saldo em 30/06/2021
Pós fixado				
CDI	840.117	11.212	(9.453)	841.875
IPCA	292.988	20.246	(8.041)	305.193
<b>Total ao custo</b>	<b>1.133.105</b>	<b>31.458</b>	<b>(17.494)</b>	<b>1.147.068</b>
<b>Gastos com captação (*)</b>	<b>(3.486)</b>	<b>586</b>	<b>-</b>	<b>(2.900)</b>
<b>Total</b>	<b>1.129.619</b>	<b>32.044</b>	<b>(17.494)</b>	<b>1.144.168</b>
<b>Circulante</b>	<b>8.294</b>			<b>310.101</b>
<b>Não Circulante</b>	<b>1.121.326</b>			<b>834.067</b>

(\*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	Consolidado		Vencimento	Garantias
		30/06/2021	31/12/2020		
<b>Mensurado ao custo - Pós fixado</b>					
<b>CDI</b>	De 104,75% a 106% do CDI	(a) 841.875	840.117	2019 a 2023	Não existem garantias Fiança da CPFL Energia
<b>IPCA</b>	IPCA + 5,62%	(b) 305.193	292.988	2017 a 2022	
		<b>1.147.068</b>	<b>1.133.105</b>		
	<b>Custos de captação (*)</b>	<b>(2.900)</b>	<b>(3.486)</b>		
	<b>Total</b>	<b>1.144.168</b>	<b>1.129.619</b>		

Taxa efetiva:

(a) De 104,75% a 106% do CDI

(b) CDI + 5,62%

(\*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

## Notas Explicativas

Conforme segregado no quadro acima, o Grupo classifica suas debêntures como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado.

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

<b>Ano de vencimento</b>	<b>Controladora</b>	<b>Consolidado</b>
A partir de 01/07/2022	476.553	476.553
2023	357.514	357.514
<b>Total</b>	<b>834.067</b>	<b>834.067</b>

### Condições restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de junho de 2021, a Administração do Grupo não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

### ( 18 ) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	<b>Controladora</b>		<b>Consolidado</b>	
	<b>30/06/2021</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>30/06/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b><u>Circulante</u></b>				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	13.941	-	28.085	22.344
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	5.067	878	11.437	10.488
<b>Imposto de renda e contribuição social a recolher</b>	<b>19.009</b>	<b>878</b>	<b>39.522</b>	<b>32.832</b>
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	259	309	1.814	1.594
Programa de integração social - PIS	4.321	5.132	5.561	6.582
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	24.749	22.297	30.419	27.524
Outros	5.473	28.738	7.058	31.978
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>34.802</b>	<b>56.475</b>	<b>44.852</b>	<b>67.678</b>
<b>Total Circulante</b>	<b>53.811</b>	<b>57.353</b>	<b>84.374</b>	<b>100.509</b>
<b><u>Não circulante</u></b>				
Contribuição Social a pagar	-	-	10	-
ICMS a pagar	-	-	856	839
<b>Outros impostos, taxas e contribuições a recolher</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>866</b>	<b>839</b>
<b>Total Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>866</b>	<b>839</b>

O Grupo possui ainda alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujos efeitos de potenciais

## Notas Explicativas

contingências estão divulgados na nota 19.1 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

### ( 19 ) PROVISÕES

	Controladora		Consolidado			
	Não circulante		Circulante		Não circulante	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas (nota 19.1)	7.689	6.474	-	-	37.016	38.432
Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos (nota 19.2)	55.350	53.442	19.903	19.946	191.567	184.955
<b>Total</b>	<b>63.039</b>	<b>59.916</b>	<b>19.903</b>	<b>19.946</b>	<b>228.583</b>	<b>223.388</b>

#### 19.1 Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais

	Consolidado			
	30/06/2021		31/12/2020	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
<b>Trabalhistas</b>	9.295	1.971	8.077	1.923
<b>Cíveis</b>	27.331	3.606	26.718	3.435
<b>Fiscais</b>	389	11.565	3.637	11.149
<b>Outros</b>	-	83	-	83
<b>Total</b>	<b>37.016</b>	<b>17.225</b>	<b>38.432</b>	<b>16.590</b>

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas está demonstrada a seguir:

	Consolidado					Saldo em 30/06/2021
	Saldo em 31/12/2020	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	
Trabalhistas	8.077	1.015	(37)	(18)	257	9.295
Cíveis	26.718	616	(95)	(251)	344	27.331
Fiscais	3.637	389	-	(3.638)	1	390
<b>Total</b>	<b>38.432</b>	<b>2.020</b>	<b>(132)</b>	<b>(3.907)</b>	<b>602</b>	<b>37.016</b>

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que o Grupo é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração do Grupo.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- Trabalhistas** - As principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários das prestadoras de serviços terceirizadas.
- Cíveis** - Referem-se, principalmente, a indenizações decorrentes de desapropriação de terras ou servidão de passagem, procedimentos arbitrais, e indenizações por perdas em razão de

## Notas Explicativas

descumprimento de cláusulas contratuais e a pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.

- c. **Fiscais** - Refere-se a processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrente da operação dos negócios das controladas, relacionados a assuntos fiscais envolvendo INSS, FGTS, SAT e PIS e COFINS e Imposto Sobre Serviços (ISS) e cobrança abusiva para emissão/renovação de alvará de funcionamento.

### Perdas possíveis:

O Grupo é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 estavam assim representadas:

	Consolidado		
	30/06/2021	31/12/2020	
Trabalhistas	3.298	3.373	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	536.755	381.890	Ações indenizatórias, danos elétricos, revisão de contratos e ações possessórias
Fiscais	1.444.878	1.379.283	Imposto de renda e contribuição social (nota 18)
Fiscais - Outros	1.015.570	968.376	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS, Imposto de Renda e Contribuição Social
Regulatórios	11.794	3.964	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
<b>Total</b>	<b>3.012.295</b>	<b>2.736.886</b>	

- a. **Trabalhistas** - No tocante às contingências trabalhistas está em discussão os efeitos da decisão do Supremo Tribunal Federal que alterou o índice de correção monetária adotado pela Justiça do Trabalho. Atualmente, há decisão do STF, passível de recurso, que afastou definitivamente a aplicação da TR, índice anteriormente praticado pela Justiça do Trabalho, para aplicação do IPCA-E para os débitos na fase pré-processual e a SELIC para após a citação, porém, não delimitou a temporalidade dessa aplicação para os casos sem índice definido, tampouco esclareceu a aplicação de juros, reativando os processos anteriormente suspensos. A Administração do Grupo esclarece que realiza a liquidação individualizada dos casos trabalhistas, nos termos das respectivas decisões e não identificou em análise preliminar alteração material. Assim, a Companhia aguarda a publicação da decisão definitiva pelo STF e eventuais recursos para estimar com razoável segurança os montantes envolvidos na discussão.
- b. **Cíveis** - Referem-se, principalmente, a indenizações decorrentes de desapropriação de terras ou servidão de passagem, procedimentos arbitrais, e indenizações por perdas em razão de descumprimento de cláusulas contratuais.

Em 2014, a Bio Pedra recebeu um requerimento de arbitragem, no montante atualizado de R\$ 265.901, com declaração de inadimplência da Companhia no tocante às obrigações decorrentes do contrato de constituição de consórcio, referente à indenização em razão das perdas relacionadas ao inadimplemento contratual, condenação das requeridas ao pagamento das custas e despesas processuais, honorários despesas com árbitros e custas da arbitragem. Baseado no parecer dos assessores jurídicos da Companhia, a administração discorda da cobrança, bem como do valor arbitrado, e entende que o risco de perda é possível.

- c. **Fiscais** - Refere-se, principalmente, a cobrança de tributos, especialmente o Imposto Sobre Serviços (ISS) e cobrança abusiva para emissão/renovação de alvará de funcionamento. Adicionalmente, em agosto de 2016 a Companhia recebeu um auto de infração no montante atualizado de R\$ 352.314 referente à cobrança de Imposto de Renda Retido na Fonte (IRRF) sobre o ganho de capital incorrido aos residentes e/ou domiciliados no exterior, decorrente da transação de venda da Jantus SL, ocorrida em dezembro de 2011, o qual a Administração da Companhia, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável.

## Notas Explicativas

A partir de setembro de 2020, em decorrência da incorporação parcial de ativos da CPFL Geração, os processos migraram para a CPFL Renováveis (vide nota 12.5). Em 2016, a controladora CPFL Geração recebeu um auto de infração no montante total atualizado de R\$ 555.699 relativo à cobrança de IRPJ e CSLL relativo ao ano-calendário 2011, apurado sobre suposto ganho de capital identificado na aquisição da ERSA Energias Renováveis S.A. e de apropriação de diferenças da reavaliação a valor justo da SMITA Empreendimentos e Participações S.A., empresa adquirida de forma reversa, os quais a Administração da Companhia, suportada por seus consultores jurídicos externos, classificou o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável.

- d. **Outros: Liminar GSF** – Até a data de aprovação dessas informações contábeis intermediárias continua mantida a suspensão do pagamento dos valores de GSF de julho de 2015 a fevereiro de 2018. Os demais valores de 2018 e posteriores, estão sendo pagos mensalmente. Em 08 de setembro de 2020, a Lei nº 14.052 foi publicada estabelecendo principalmente novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica. Em 01 de dezembro de 2020, a Aneel aprovou o texto da resolução normativa que regulamenta novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, tal decisão permite a normalidade das liquidações do Mercado de Curto Prazo, recuperação e eficiência do mercado com redução da percepção de risco do setor elétrico.

Em 23 de outubro de 2018, o presidente do Superior Tribunal de Justiça (STJ) revogou a liminar que protegia os associados da Associação Brasileira de Produtores Independentes de Energia Elétrica (APINE) dos efeitos do risco hidrológico (GSF) na liquidação do mercado de curto prazo. A decisão do STJ veio em um recurso da ANEEL.

Na decisão, manteve-se a suspensão do ajuste do MRE entre 1º de julho de 2015 a 7 de fevereiro de 2018. A cobrança ocorreu em novembro de 2018 para as liquidações posteriores a essa data. A Companhia e suas controladas efetuaram o pagamento do GSF de abril a setembro de 2018, no montante de R\$ 35.919. Esse pagamento não gerou impactos no resultado da Companhia e suas controladas, tendo em vista o provisionamento do montante de GSF dentro do período de competência.

A Administração do Grupo, baseada na opinião de seus assessores legais externos, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

### 19.2 Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos

Referem-se principalmente a provisões relacionadas a licenças socioambientais decorrentes de eventos já ocorridos e obrigações de retirada de ativos decorrentes de exigências contratuais e legais relacionadas a arrendamento de terrenos onde estão localizados os empreendimentos eólicos. Tais custos são provisionados em contrapartida ao ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo. Estas provisões são feitas com base em estimativas e premissas relacionadas às taxas de desconto e ao custo esperado para a desmobilização e remoção ao fim do prazo de autorização dessas usinas. Estes custos podem divergir do que vierem a ser incorridos pela Companhia. A taxa real de desconto utilizada para o cálculo do valor presente foi de 3,77% (3,77% em 31 de dezembro de 2020), baseado nas taxas de títulos públicos com vencimento similar ao do término das autorizações.

	Controladora		
	31/12/2020	Ajuste a valor presente	30/06/2021
Desmobilização de ativos	53.442	1.908	55.350
<b>Total do não circulante</b>	<b>53.442</b>	<b>1.908</b>	<b>55.350</b>

## Notas Explicativas

	Consolidado			
	31/12/2020	Pagamentos	Ajuste a valor presente	30/06/2021
Desmobilização de ativos	184.829	-	6.598	191.428
Custos socioambientais	20.071	(624)	594	20.041
<b>Total</b>	<b>204.900</b>	<b>(624)</b>	<b>7.192</b>	<b>211.469</b>
Circulante	19.946			19.903
Não Circulante	184.955			191.567

### ( 20 ) ADIANTAMENTOS

Os saldos em 30 de junho de 2021 e em 31 de dezembro de 2020 referem-se, substancialmente, aos adiantamentos de clientes relativos ao recebimento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, referente a contratos de Proinfa, comercialização de energia no ambiente regulado e contratos de energia de reserva, como demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Biomassa	-	-	11.344	7.640
Eólicas	133.997	98.856	469.520	383.738
Pequenas Centrais Hidrelétricas	-	-	88.998	77.888
	<b>133.997</b>	<b>98.856</b>	<b>569.862</b>	<b>469.266</b>
<b>Total do circulante</b>	<b>133.180</b>	<b>98.070</b>	<b>544.786</b>	<b>444.640</b>
<b>Total do não circulante</b>	<b>817</b>	<b>786</b>	<b>25.076</b>	<b>24.626</b>

### ( 21 ) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Controladora				Consolidado			
	Circulante		Não circulante		Circulante		Não circulante	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Consumidores e Concessionárias	2.084	1.317	-	-	3.395	14.743	-	-
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	109	104	-	-	109	326	-	3.558
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	6	6	-	-	6	6	-	-
Folha de pagamento	1.868	1.588	-	-	2.116	1.588	-	-
Participação nos lucros	5.783	13.281	2.093	2.093	5.783	13.281	2.093	2.093
Aluguéis a pagar	112	-	-	-	112	-	-	-
Taxas regulamentares	21.845	22.211	-	-	21.569	22.219	-	-
Outros	4.962	1.611	-	-	17.194	23.116	1.657	1.657
<b>Total</b>	<b>36.769</b>	<b>40.119</b>	<b>2.093</b>	<b>2.093</b>	<b>50.283</b>	<b>75.279</b>	<b>3.750</b>	<b>7.308</b>

(\*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética; FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico; PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.

## Notas Explicativas

### ( 22 ) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio Líquido da Companhia em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações			
	30/06/2021		31/12/2020	
	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %
CPFL Geração de Energia S.A.	301.937.338	50,85%	301.937.338	50,85%
CPFL Energia S.A.	291.845.166	49,15%	291.845.166	49,15%
<b>Total</b>	<b>593.782.504</b>	<b>100,00%</b>	<b>593.782.504</b>	<b>100,00%</b>

Na Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária de 12 de Abril de 2021, a Companhia aprovou a declaração de dividendo mínimo obrigatório de R\$ 188.218 e dividendo adicional proposto de R\$ 747.985 referente ao exercício de 2020, dos quais R\$ 708.144, foram pagos no período.

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020, nota 22.

### ( 23 ) LUCRO POR AÇÃO

#### Resultado por ação – básico e diluído

O cálculo do resultado por ação em 30 de junho de 2021 e de 2020 foi baseado no lucro líquido dos períodos atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados. Especificamente para o cálculo do resultado por ação diluído, consideram-se os efeitos dilutivos de instrumentos conversíveis em ações, conforme demonstrado:

	2º Trimestre 2021	1º Semestre 2021	2º Trimestre 2020	1º Semestre 2020
<b>Numerador</b>				
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores	253.397	462.264	(45.793)	(77.324)
<b>Denominador</b>				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	593.782.504	593.782.504	521.315.091	521.315.091
<b>Lucro (prejuízo) por ação</b>	<b>0,43</b>	<b>0,78</b>	<b>(0,09)</b>	<b>(0,15)</b>

### ( 24 ) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora				Consolidado			
	2021		2020		2021		2020	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
<b>Receita de operações com energia elétrica</b>								
Hidrelétrica	278.821	495.086	-	-	278.821	495.086	-	-
Biomassa	-	-	-	-	92.086	133.334	83.159	133.105
Eólica	86.879	207.598	47.487	87.838	279.927	579.279	168.760	340.788
Pequenas Centrais Hidrelétricas	2.338	4.685	-	-	160.672	311.347	99.397	286.890
Solar	-	-	-	-	90	201	89	216
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>368.038</b>	<b>707.370</b>	<b>47.487</b>	<b>87.838</b>	<b>811.595</b>	<b>1.519.247</b>	<b>351.405</b>	<b>760.999</b>
Outras receitas e rendas	54	112	-	48	1.114	1.522	238	742
<b>Outras receitas operacionais</b>	<b>54</b>	<b>112</b>	<b>-</b>	<b>48</b>	<b>1.114</b>	<b>1.522</b>	<b>238</b>	<b>742</b>
<b>Total da receita operacional bruta</b>	<b>368.092</b>	<b>707.482</b>	<b>47.487</b>	<b>87.886</b>	<b>812.709</b>	<b>1.520.770</b>	<b>351.643</b>	<b>761.741</b>
<b>Deduções da receita operacional</b>								
ICMS	-	-	-	-	(801)	(1.008)	(3.378)	(5.118)
PIS	(6.074)	(11.673)	(858)	(1.762)	(9.176)	(17.293)	(3.047)	(6.926)
COFINS	(27.975)	(53.769)	(3.954)	(8.114)	(42.291)	(79.700)	(14.053)	(31.941)
Reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(19)	(33)	(36)	(104)
Programa de P & D e eficiência energética	(21)	(42)	-	-	(21)	(42)	-	-
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos - CFURH	(19)	(45)	-	(72)	-	(45)	(312)	(673)
Outros	(259)	(687)	(168)	(409)	(1.688)	(3.600)	(1.528)	(3.148)
	<b>(34.347)</b>	<b>(66.217)</b>	<b>(4.980)</b>	<b>(10.357)</b>	<b>(53.995)</b>	<b>(101.721)</b>	<b>(22.354)</b>	<b>(47.910)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>333.745</b>	<b>641.265</b>	<b>42.507</b>	<b>77.529</b>	<b>758.715</b>	<b>1.419.049</b>	<b>329.289</b>	<b>713.831</b>

## Notas Explicativas

Receita de operações com energia elétrica - em GWh	Controladora		Consolidado	
	2021		2021	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Hidrelétrica	920	1.830	920	1.830
Biomassa	-	-	335	508
Eólica	198	546	957	1.960
Pequenas Centrais Hidrelétricas	11	23	514	1.086
Solar	-	-	-	1
<b>Suprimento de energia elétrica</b>	<b>1.129</b>	<b>2.399</b>	<b>2.726</b>	<b>5.384</b>

**( 25 ) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Controladora				Consolidado			
	2021		2020		2021		2020	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Energia comprada para revenda	26.058	58.045	10.983	37.596	74.417	141.188	12.029	59.909
Crédito de PIS e COFINS	(2.410)	(5.369)	(930)	(3.170)	(2.741)	(5.981)	(464)	(1.915)
<b>Subtotal</b>	<b>23.647</b>	<b>52.675</b>	<b>10.052</b>	<b>34.426</b>	<b>71.675</b>	<b>135.207</b>	<b>11.565</b>	<b>57.994</b>
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	7.796	15.451	7.067	14.108	33.169	59.365	26.703	53.062
Crédito de PIS e COFINS	(721)	(1.429)	(654)	(1.305)	(736)	(1.493)	(668)	(1.363)
<b>Subtotal</b>	<b>7.075</b>	<b>14.021</b>	<b>6.414</b>	<b>12.803</b>	<b>32.433</b>	<b>57.872</b>	<b>26.035</b>	<b>51.699</b>
<b>Total</b>	<b>30.723</b>	<b>66.697</b>	<b>16.466</b>	<b>47.229</b>	<b>104.108</b>	<b>193.079</b>	<b>37.600</b>	<b>109.693</b>

Energia comprada para revenda - GWh	Controladora				Consolidado			
	2021		2020		2021		2020	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
	292	633	84	169	716	1.369	674	988
<b>Total</b>	<b>292</b>	<b>633</b>	<b>84</b>	<b>169</b>	<b>716</b>	<b>1.369</b>	<b>674</b>	<b>988</b>



**Notas Explicativas**

**( 26 ) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

	<b>Controladora</b>									
	<b>2º Trimestre</b>									
	<b>Despesas operacionais</b>									
	<b>Custo com operação</b>		<b>Vendas</b>		<b>Gerais e administrativas</b>		<b>Outros</b>		<b>Total</b>	
<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	
Pessoal	266	-	-	-	5.267	14.429	-	-	5.533	14.429
Entidade de previdência privada	1.431	-	-	-	-	-	-	-	1.431	-
Material	3.641	2.021	-	-	212	795	-	-	3.853	2.816
Serviços de terceiros	1.719	4.863	-	8	1.464	8.895	-	-	3.183	13.766
Outros	1.808	1.510	-	-	1.519	2.562	38	945	3.365	5.017
Arrendamentos e aluguéis	1.583	1.453	-	-	456	1.368	-	-	2.039	2.821
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	415	124	-	-	415	124
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	377	153	-	-	377	153
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	88	-	-	-	88	-
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	928	-	928
Outros	225	57	-	-	183	917	38	17	446	991
<b>Total</b>	<b>8.865</b>	<b>8.394</b>	<b>-</b>	<b>8</b>	<b>8.462</b>	<b>26.681</b>	<b>38</b>	<b>945</b>	<b>17.365</b>	<b>36.028</b>

## Notas Explicativas

### Controladora

#### 1º Semestre

#### Despesas Operacionais

	Custo com operação		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pessoal	8.561	-	-	-	15.666	30.107	-	-	24.227	30.107
Entidade de previdência privada	2.031	-	-	-	-	-	-	-	2.031	-
Material	5.295	5.401	-	-	522	1.623	-	-	5.817	7.024
Serviços de terceiros	8.980	8.774	-	14	4.472	15.359	-	-	13.452	24.147
Outros	4.327	2.639	-	-	3.438	4.721	57	960	7.822	8.320
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arrendamentos e aluguéis	3.194	2.444	-	-	670	2.337	-	-	3.864	4.781
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	660	144	-	-	660	144
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	1.542	231	-	-	1.542	231
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	131	-	-	-	131	-
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	(9)	928	(9)	928
Outros	1.133	195	-	-	435	2.009	66	32	1.634	2.236
<b>Total</b>	<b>29.194</b>	<b>16.814</b>	<b>-</b>	<b>14</b>	<b>24.099</b>	<b>51.810</b>	<b>57</b>	<b>960</b>	<b>53.349</b>	<b>69.598</b>

## Notas Explicativas

	Consolidado									
	2º Trimestre									
	Despesas operacionais									
	Custo com operação		Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	
Pessoal	11.546	9.924	-	-	16.781	14.134	-	-	28.327	24.058
Entidade de previdência privada	1.426	-	-	-	-	-	-	-	1.426	-
Material	6.000	1.933	4	-	880	1.508	-	-	6.884	3.441
Serviços de terceiros	43.370	37.328	(18)	8	13.546	11.407	-	-	56.898	48.743
Outros	10.242	10.488	1	-	2.921	315	212	1.955	13.376	12.758
Arrendamentos e aluguéis	5.522	6.037	-	-	1.370	1.825	-	-	6.892	7.862
Publicidade e propaganda	10	88	-	-	415	125	-	-	425	213
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	599	(2.615)	-	-	599	(2.615)
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	1.755	-	1.755
Amortização de prêmio pago - GSF	1.451	864	-	-	-	-	-	-	1.451	864
Outros	3.259	3.499	1	-	449	980	212	200	3.921	4.679
<b>Total</b>	<b>72.584</b>	<b>59.673</b>	<b>(12)</b>	<b>8</b>	<b>34.128</b>	<b>27.364</b>	<b>212</b>	<b>1.955</b>	<b>106.912</b>	<b>89.000</b>

## Notas Explicativas

	<b>Consolidado</b>										
	<b>1º Semestre</b>										
	<b>Custo com operação</b>	<b>Despesas Operacionais</b>								<b>Total</b>	
		<b>Vendas</b>		<b>Gerais e administrativas</b>		<b>Outros</b>					
<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>		
Pessoal	22.583	19.782	-	-	33.122	30.226	-	-	55.705	50.008	
Entidade de previdência privada	2.031	-	-	-	-	-	-	-	2.031	-	
Material	8.152	5.977	4	-	1.634	2.440	-	-	9.790	8.417	
Serviços de terceiros	75.714	74.069	1	14	23.669	19.920	-	-	99.384	94.003	
Outros	22.058	17.786	1	-	6.417	6.441	531	2.093	29.007	26.321	
Arrendamentos e aluguéis	11.908	9.323	-	-	2.415	3.405	-	-	14.323	12.728	
Publicidade e propaganda	10	88	-	-	661	147	-	-	671	235	
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	2.422	769	-	-	2.422	769	
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	131	-	-	-	131	-	
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	109	1.699	109	1.699	
Amortização de prêmio pago - GSF	2.887	1.861	-	-	-	-	-	-	2.887	1.861	
Outros	7.253	6.515	1	-	788	2.120	422	394	8.464	9.029	
<b>Total</b>	<b>130.538</b>	<b>117.614</b>	<b>7</b>	<b>14</b>	<b>64.842</b>	<b>59.027</b>	<b>531</b>	<b>2.093</b>	<b>195.917</b>	<b>178.749</b>	

## Notas Explicativas

### ( 27 ) RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora				Consolidado			
	2°	1°	2°	1°	2°	1°	2°	1°
	Trimestre 2021	Semestre 2021	Trimestre 2020	Semestre 2020	Trimestre 2021	Semestre 2021	Trimestre 2020	Semestre 2020
<b>Receitas</b>								
Rendas de aplicações financeiras	2.335	3.221	1.242	2.551	7.793	8.570	11.880	24.150
Atualizações monetárias, juros e multas	830	3.466	299	664	(395)	1.627	834	1.505
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(309)	(579)	(192)	(453)	(330)	(605)	(255)	(635)
Receita decorrente de liquidações CCEE	2.321	4.943	2.536	6.511	7.743	19.742	8.433	22.126
Outros	72	103	40	54	3.661	3.941	2.562	4.102
<b>Total</b>	<b>5.249</b>	<b>11.154</b>	<b>3.925</b>	<b>9.327</b>	<b>18.472</b>	<b>33.275</b>	<b>23.454</b>	<b>51.248</b>
<b>Despesas</b>								
Encargos de dívidas	(19.316)	(36.640)	(33.609)	(63.793)	(26.446)	(47.071)	(77.246)	(151.845)
Atualizações monetárias e cambiais	(9.039)	(18.538)	(4.192)	(1.766)	(9.229)	(18.943)	(5.197)	(4.069)
(-) Juros capitalizados	-	-	-	-	3.111	3.111	-	-
Juros sobre contratos de mútuo	(22.705)	(38.652)	(10.158)	(22.357)	(22.174)	(37.743)	(4.627)	(9.207)
Atualização de débitos fiscais	(1.077)	(1.703)	(220)	(480)	(1.144)	(1.851)	(301)	(579)
Ajuste a valor presente	(954)	(2.076)	(1.065)	(2.130)	(3.587)	(7.424)	(3.846)	(7.696)
Comissões, encargos e tarifas bancárias	(855)	(1.192)	(2.200)	(4.186)	(2.079)	(3.820)	(3.235)	(7.515)
Despesa decorrente de liquidações CCEE	-	-	(1.489)	(4.198)	-	(11)	(5.028)	(14.424)
Pré pagamento de dívidas	(2)	(12)	-	-	(25)	(567)	-	-
Outros	(19)	(20)	(27)	(124)	178	(8.849)	(3.374)	(8.021)
<b>Total</b>	<b>(53.967)</b>	<b>(98.833)</b>	<b>(52.960)</b>	<b>(99.034)</b>	<b>(61.395)</b>	<b>(123.167)</b>	<b>(102.855)</b>	<b>(203.356)</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(48.719)</b>	<b>(87.678)</b>	<b>(49.035)</b>	<b>(89.707)</b>	<b>(42.922)</b>	<b>(89.891)</b>	<b>(79.401)</b>	<b>(152.107)</b>

A rubrica de despesa com atualizações monetárias e cambiais contempla os efeitos líquidos do ganho com instrumentos derivativos no montante de R\$ 4.138 no primeiro semestre de 2021 (R\$ 35.336 no primeiro semestre de 2020) (nota 30).

### ( 28 ) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui como controlador direto a CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração") com 50,85% das ações e como controlador indireto a CPFL Energia com 49,15% das ações, que detém 100% do capital social da CPFL Geração, e possui as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A. ("SGBP")

Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.

- ESC Energia S.A.

Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

As participações diretas e indiretas em controladas operacionais estão descritas na nota 1.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores, controladas e coligadas, entidades com controle conjunto, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia e de suas controladas.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Alocação de despesas** – Refere-se a (i) rateios de despesas de mão-de-obra e fiança bancária, incluindo despesas financeiras de 2,7% sobre o saldo devedor de dois instrumentos de debêntures da Companhia com sua controladora CPFL Energia; e (ii) rateio de despesas entre as controladas da Companhia.
- Mútuos** – Referem-se a (i) mútuos entre a CPFL Renováveis e suas controladas, com vencimento até agosto de 2038, para fazer frente às necessidades de caixa, cujos contratos são remunerados a 97,7% do CDI; e (ii) mútuos com a CPFL Energia, com vencimentos até Dezembro de 2021, para mitigação do risco de liquidez da Companhia, remunerados a 107% do CDI.

## Notas Explicativas

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.131.531, refere-se substancialmente ao mútuo entre a CPFL Renováveis e a controladora SGBP, com vencimento até dezembro de 2021 e remunerado a CDI + 1,1%.

Ativo			Passivo		
<u>Mútuo com controladas e coligadas</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>	<u>Mútuo com controladas e coligadas</u>	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
SPE Bio Alvorada Ltda.	21.115	20.908	State Grid Power Participações S.A.	2.054.407	2.025.022
SPE Bio Coopcana Ltda.	19.585	19.393	Companhia Hidroelétrica Figueirópolis S.A.	80.631	79.644
Ventos de Santo Dimas Ltda.	17.205	17.037	SPE Alto Irani S.A.	53.949	56.490
São Benedito Energias Ltda.	15.357	15.455	SPE Plano Alto Energia S.A.	30.651	33.326
Santa Úrsula Energias Ltda.	13.427	13.296	<b>Total</b>	<b>2.219.638</b>	<b>2.194.481</b>
São Domingos Energias Ltda.	12.685	14.047			
SPE Salto Góes Ltda.	12.090	11.972	<b>Circulante</b>	<b>2.054.407</b>	<b>2.026.115</b>
Mata Velha Energética Ltda.	11.584	14.942	<b>Não Circulante</b>	<b>165.231</b>	<b>168.367</b>
Santa Mônica Energias Ltda.	11.252	12.133			
Atlântica I Parque Eólico Ltda.	9.945	9.848			
Campo dos Ventos V Energias Renováveis Ltda.	8.377	8.940			
Campo dos Ventos I Energias Renováveis Ltda.	8.028	13.403			
Campo dos Ventos III Energias Renováveis Ltda.	7.943	11.337			
Pedra Cheirosa I Energia Ltda.	6.873	6.805			
Atlântica II Parque Eólico Ltda.	6.621	6.556			
Ventos de São Martinho Ltda.	4.590	6.031			
Campo dos Ventos II Ltda.	3.179	3.148			
Atlântica I Pq Eolico Ltda.	3.170	3.139			
Atlântica V Pq Eolico Ltda.	3.015	2.985			
Pedra Cheirosa II Ltda.	2.980	5.925			
SPE Varginha Energia Ltda.	2.868	2.839			
DESA Morro dos Ventos II Ltda.	2.823	2.795			
Energética Novo Horizonte Ltda.	2.441	2.417			
DESA Eurus III Ltda.	2.301	6.245			
Outras controladas	1.911	6.958			
<b>Total</b>	<b>211.366</b>	<b>238.558</b>			
<b>Circulante</b>	<b>211.366</b>	<b>238.558</b>			
<b>Não Circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			

- c) **Compra e venda de energia e encargos** - Refere-se basicamente à compra e venda de energia, através de contratos de curto ou longo prazo. Estas transações, quando realizadas no mercado regulado, tem seus preços definidos através de mecanismos estabelecidos pelo Poder Concedente.
- d) **Adiantamentos** - Referem-se, substancialmente, aos adiantamentos de clientes relativos ao recebimento antecipado, sem que tenha ocorrido ainda o fornecimento de energia ou serviço, referente a contratos de Proinfra, comercialização de energia no ambiente regulado e contratos de energia de reserva.
- e) **Imobilizado, materiais e prestação de serviços** - Referem-se principalmente a serviços prestados de assessoria e gestão de usinas, consultoria e engenharia.

O Grupo possui um "Comitê de Partes Relacionadas", formado por dois membros independentes e um executivo do grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de 30 de junho de 2021, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05 (R1) foi de R\$ 723 (R\$ 1.879 em 2020), referente a benefícios de curto prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos pelas controladas da Companhia e pagos a subsidiárias diretas ou indiretas da State Grid Corporation of China.

## Notas Explicativas

**Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto são como segue :**

	Consolidado			
	PASSIVO		DESPESA	
	30/06/2021	31/12/2020	1º Semestre 2021	1º Semestre 2020
<b>Contribuições Instituto</b>				
Instituto CPFL	-	-	88	-
<b>Compra e venda de energia e encargos</b>				
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	5.185	10.908
Araraquara Transmissora de Energia S.A.	-	-	34	66
Atlantico - Concessionária de Transmissão de Energia	-	-	7	15
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	-	-	876	1.770
Canarana Transmissoras de Energia S.A.	-	-	86	181
Catxere Transmissora de Energia S.A.	-	-	82	176
Expansion Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	-	150	308
Expansion Transmissão Itumbiara Marimbondo S.A.	-	-	60	121
Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A	-	-	137	281
Iracema Transmissora de Energia S.A.	-	-	38	75
Itumbiara Transmissora de Energia S.A.	-	-	329	700
Linhas de Transmissão de Montes Claros S.A.	-	-	50	105
Linhas de Transmissão do Itatim S.A.	-	-	70	143
Luiziania-Niquelândia Transmissora S.A.	-	-	6	13
Marechal Rondon Transmissora de Energia S.A.	-	-	8	16
Matrincha Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A.	-	-	293	585
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	-	-	203	425
Paranita Ribeirãozinho Transmissora de Energia S	-	-	542	1.137
Poços de Caldas Transmissora de Energia S.A.	-	-	57	120
Porto Primavera Transmissora de Energia S.A.	-	-	162	322
Ribeirão Preto Transmissora de Energia S.A.	-	-	51	107
Serra da Mesa Transmissora de Energia S.A.	-	-	186	393
Serra Paracatu Transmissora de Energia S.A	-	-	51	107
Xingu Rio Transmissora de Energia S.A	-	-	1.708	3.742

## Notas Explicativas

**Transações entre partes relacionadas envolvendo controladas e controladas em conjunto da CPFL Energia, são como seguem:**

	Consolidado							
	Ativo		Passivo		Receita		Despesa/Custo	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020	1º Semestre 2021	1º Semestre 2020	1º Semestre 2021	1º Semestre 2020
<b>Alocação de despesas (a)</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	-	3	-	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	31	-	6	-	-	-	107	145
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	42	-	-	-	35	91
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	923	-	-	-	-	-
CPFL Serviços Equipamentos Indústria e Comércio S.A.	11	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos Ltda.	2	-	-	1	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	2	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logística Ltda.	30	-	-	-	-	-	-	-
CPFL Total Serv. Adm.	6	-	-	-	-	-	-	-
CPFL Atende Cent.Cont. At	6	-	-	-	-	-	-	-
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	2	-	-	-	-	-	-	-
<b>Adiantamentos (d)</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	53.349	44.517	-	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	3.256	2.369	-	-	-	-
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	3.933	2.642	-	-	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	-	-	622	484	-	-	-	-
RGE Sul Distribuidora Energia S.A.	-	-	1.895	1.525	-	-	-	-
Outros	-	-	17	17	-	-	-	-
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	-	-	-	35	-	-	-	-
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas	-	-	-	60	-	-	-	-
Chapecoense Geração S.A.	-	-	-	49	-	-	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	-	-	-	57	-	-	-	-
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba	-	-	-	22	-	-	-	-
<b>Compra e venda de energia e encargos (c)</b>								
CPFL Comercialização Brasil S.A.	53.124	27.533	-	-	240.321	500.205	-	-
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	-	-	535	-	-	-
Companhia Paulista de Força e Luz	18.517	15.086	356	-	95.387	52.595	3.161	5.471
Companhia Piratininga de Força e Luz	9.574	9.872	-	-	52.615	39.888	-	-
Companhia Luz e Força Santa Cruz	-	-	-	-	-	66	-	-
Companhia Leste Paulista Energia	-	-	-	-	-	5	-	-
Companhia Sul Paulista Energia	-	-	-	-	-	9	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	175	185	-	-	709	1.547	770	349
Companhia Luz e Força de Mococa	-	-	-	-	-	2	-	-
Rio Grande Energia S.A.	-	-	-	-	-	114	1	1
RGE Sul Distribuidora Energia S.A.	421	446	10	-	1.997	3.905	54	101
CPFL Transmissora Piracicaba S.A.	-	-	-	-	-	-	4	8
CPFL Transmissora Morro Agudo	-	-	-	-	-	-	4	9
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	-	-	5.094	-	-	-	29.643	-
<b>Imobilizado, materiais e prestação de serviços (e)</b>								
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	-	-	-	-	7	7
Companhia Piratininga de Força e Luz	3	-	-	3	-	-	-	-
Companhia Jaguarí de Energia	-	-	101	4	-	-	1	-
CPFL Serviços Equipamentos Indústria e Comércio S.A.	-	-	556	3.061	-	-	4.893	15.368
Nect Serviços Administrativos Ltda.	-	-	689	477	-	-	338	408
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda.	-	-	1.861	1.304	-	-	730	894
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda.	-	-	12.815	10.376	-	-	4.467	7.679
Nect Serviços Administrativos de Suprimentos e Logística Ltda.	-	-	16	28	-	-	109	119
<b>Aluguel</b>								
Companhia Paulista de Força e Luz	-	-	112	-	-	-	189	221
Companhia Piratininga de Força e Luz	-	-	-	-	-	-	61	92
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	11
<b>Mútuo (b)</b>								
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	70.386	-	-	-	882	29
CPFL Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	11.545
State Grid Brazil	-	-	2.054.407	-	-	-	36.620	32.224
CPFL Comercialização Brasil S.A.	-	-	9.435	-	-	-	92	-
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda.	-	-	15.319	-	-	-	149	-
<b>Outros</b>								
CPFL Geração Energia S.A.	-	-	228.059	-	-	-	-	-
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	13.296	-	-	-	-	-	-	-



## Notas Explicativas

### ( 29 ) GESTÃO DE RISCOS

Os negócios do Grupo compreendem, principalmente geração de energia elétrica de fontes renováveis. Como concessionárias de serviços públicos, as atividades de algumas controladas são reguladas pela ANEEL.

#### Estrutura do gerenciamento de risco

No Grupo, a gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal, Comitês de Assessoramento do Conselho da Administração da CPFL Energia, Diretoria Executiva da CPFL Renováveis, Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e Data Protect Officer (DPO), bem como áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia deliberar sobre as metodologias de limite de risco recomendadas pela Diretoria Executiva da CPFL Renováveis, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem desses limites. Adicionalmente, cabe a este fórum, tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Renováveis para saná-los.

Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração da CPFL Energia, desempenhando seu(s) papel(is) de órgão(s) técnico(s), tomar conhecimento (i) dos modelos de monitoramento dos riscos, (ii) das exposições aos riscos e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), bem como acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, apoiando o Conselho de Administração da CPFL Energia no desempenho do seu papel estatutário relativo a gestão de riscos.

Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das informações contábeis intermediárias aos quais o Grupo está exposto bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva da CPFL Renováveis cabe a condução dos negócios dentro dos limites de risco definidos, devendo esta tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e DPO é responsável pela (i) coordenação do processo de gestão de riscos no Grupo, desenvolvendo e mantendo atualizadas metodologias de Gestão Corporativa de Riscos que envolvam a identificação, mensuração, monitoramento e reporte dos riscos aos quais o Grupo está exposto, (ii) monitoramento periódico das exposições aos riscos e acompanhamento da implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios, (iii) acompanhamento e reporte dos status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados, e (iv) avaliação do ambiente de controles internos das empresas do Grupo e interação com os respectivos Gestores dos Negócios, buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

Risco de taxa de câmbio: Esse risco decorre de a possibilidade do Grupo vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira ou reduzindo parcela de receita decorrente da correção anual de parte da tarifa baseada na variação do dólar. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de swap. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 31.

Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação: Esse risco é oriundo da possibilidade da Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores

## Notas Explicativas

de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 30.

Risco de crédito: O risco surge da possibilidade das controladas virem a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. No segmento de geração existem contratos no ambiente regulado (ACR) e bilaterais que preveem a apresentação de Contratos de Constituição de Garantias.

Risco quanto à escassez de energia hídrica: Este risco está associado a venda de energia produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Apesar deste cenário, não se verificou um cenário crítico de suprimento.

Risco de aceleração de dívidas: A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (covenants) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

### Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros

O Grupo mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Controles para gerenciamento dos riscos: Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia e suas controladas possuem uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do Mark to Market, Stress Testing e Duration dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de software Bloomberg para auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia e suas controladas estão expostas. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia e suas controladas suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia e suas controladas têm a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia e suas controladas não realizam transações envolvendo derivativos especulativos.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

## **( 30 ) INSTRUMENTOS FINANCEIROS**

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente materialmente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pelo Grupo são como segue:

## Notas Explicativas

	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Controladora		Consolidado	
				30/06/2021	30/06/2021	30/06/2021	30/06/2021
				Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
<b>Ativo</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	79.213	79.213	369.081	369.081
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	57.234	57.234	279.396	279.396
Derivativos	30	(a)	Nível 2	21.650	21.650	21.650	21.650
<b>Total</b>				<b>158.097</b>	<b>158.097</b>	<b>670.127</b>	<b>670.127</b>
<b>Passivo</b>							
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (**)	357.988	358.490	758.482	757.951
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos(**)	16	(a)	Nível 2	140.961	140.961	140.961	140.961
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2	1.144.168	1.143.011	1.144.168	1.143.011
<b>Total</b>				<b>1.643.117</b>	<b>1.642.462</b>	<b>2.043.611</b>	<b>2.041.923</b>

(\*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(\*\*) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou uma perda de R\$ 3.090 no primeiro semestre de 2021 (ganho de R\$ 6.790 no semestre de 2020).

(\*\*\*) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

### Legenda

#### Categoria / Mensuração:

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos ativos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) mútuos entre coligadas, controladas e controladora, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) arrendamentos e (v) serviços prestados a terceiros.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (iii) consumidores e concessionárias a pagar e (iv) contas a pagar de aquisição de negócios.

Adicionalmente, não houve no primeiro semestre de 2021 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

### a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate) trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título) obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

Nível 1: Preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;

Nível 2: Informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços).

Nível 3: Instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

### b) Instrumentos derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* de pelo menos AA-, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de 1, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para o período de 2021 e exercício de 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pelo Grupo são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que os derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente

## Notas Explicativas

através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, o Grupo não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 30 de junho de 2021 o Grupo detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)			Valores a custo, líquidos <sup>(1)</sup>	Ganho (Perda) na marcação a mercado	Moeda / indexador dívida	Moeda / indexador swap	Faixa de vencimento	Nocional
	Ativo	Passivo	Valores justos, líquidos						
Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo									
Hedge variação cambial									
Empréstimos bancários - Lei 4.131	21.650	-	21.650	18.289	3.361	US\$ + de 2,07%	CDI + 0,8%	fev25	120.000
<b>Total</b>	<b>21.650</b>	<b>-</b>	<b>21.650</b>	<b>18.289</b>	<b>3.361</b>				
Circulante	-								
Não circulante	21.650								

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 16 e 17.

<sup>(1)</sup> Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e é reduzido de acordo com a respectiva amortização.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

Derivativos	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2020	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 30/06/2021
Valores a custo, líquidos				
Para dívidas designadas a valor justo	85.443	3.652	(70.806)	18.289
Marcação a mercado (*)	2.636	725	-	3.361
<b>Total</b>	<b>88.079</b>	<b>4.377</b>	<b>(70.806)</b>	<b>21.650</b>
<b>Ativo circulante</b>	<b>60.338</b>			<b>-</b>
<b>Ativo não circulante</b>	<b>27.741</b>			<b>21.650</b>

(\*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente em 30 de junho de 2021 referentes aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: (i) ganho de R\$ 4.377 para as dívidas designadas a valor justo.

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 16).

O Grupo tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os semestres findos em 30 de junho de 2021 e 2020, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente consolidado na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

Conta contábil	Ganho (Perda) no resultado				Ganho (Perda) no resultado abrangente	
	2° Trimestre 2021	1° Semestre 2021	2° Trimestre 2020	1° Semestre 2020	2° Trimestre 2021	1° Semestre 2021
Despesa financeira - operação de swap	(32.612)	3.652	7.742	32.220	-	-
Despesa financeira - ajuste a valor justo	9.677	486	440	3.116	(61)	238
	<b>(22.935)</b>	<b>4.138</b>	<b>8.182</b>	<b>35.336</b>	<b>(61)</b>	<b>238</b>

## Notas Explicativas

### c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio e taxas de juros - irão afetar os ganhos do Grupo ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. O Grupo utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

#### Análise de sensibilidade

O Grupo realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um consequente impacto negativo no resultado do Grupo. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma a Companhia e suas controladas estão quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, CDI, IGP-M, IPCA e TJLP), conforme demonstrado abaixo.

#### c.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 30 de junho de 2021 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Consolidado		
			Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(140.962)		(7.521)	29.600	66.720
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	145.490		7.763	(30.550)	(68.864)
	<b>4.528</b>	baixa dolar	<b>242</b>	<b>(950)</b>	<b>(2.144)</b>
<b>Total</b>	<b>4.528</b>		<b>242</b>	<b>(950)</b>	<b>(2.144)</b>
<b>Efeitos no resultado abrangente acumulado</b>			<b>287</b>	<b>(1.131)</b>	<b>(2.550)</b>
<b>Efeitos no resultado do período</b>			<b>(45)</b>	<b>181</b>	<b>406</b>

- (a) A taxa de câmbio considerada em 30.06.2021 foi de R\$ 5,00 para o dólar.  
 (b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,27, e a depreciação cambial de 5,34% do dólar em 30.06.2021.  
 (c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A.

#### c.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 30 de junho de 2021 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

## Notas Explicativas

Instrumentos	Exposição	Risco	taxa no período	taxa cenário provável (a)	Consolidado		
					Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	360.118				23.696	29.620	35.544
Instrumentos financeiros passivos	(5.307.183)				(349.213)	(436.516)	(523.819)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(123.840)				(8.149)	(10.186)	(12.223)
	<b>(5.070.905)</b>	alta CDI	2,27%	6,58%	<b>(333.666)</b>	<b>(417.082)</b>	<b>(500.498)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(36.773)				(864)	(1.080)	(1.296)
	<b>(36.773)</b>	alta IGP-M	35,75%	2,35%	<b>(864)</b>	<b>(1.080)</b>	<b>(1.296)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(448.564)				(21.890)	(27.362)	(32.835)
	<b>(448.564)</b>	alta TJLP	4,62%	4,88%	<b>(21.890)</b>	<b>(27.362)</b>	<b>(32.835)</b>
Instrumentos financeiros passivos	(486.729)				(27.257)	(34.071)	(40.885)
	<b>(486.729)</b>	alta IPCA	8,35%	5,60%	<b>(27.257)</b>	<b>(34.071)</b>	<b>(40.885)</b>
<b>Total</b>	<b>(6.042.971)</b>				<b>(383.677)</b>	<b>(479.595)</b>	<b>(575.514)</b>
Efeitos no resultado abrangente acumulado					(56)	(71)	(85)
Efeitos no resultado do exercício					(383.621)	(479.524)	(575.429)

- (a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.
- (b) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

### d) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de o Grupo incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros do Grupo. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 8 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

#### Contas a receber de clientes

O histórico de perdas na Companhia e suas controladas em decorrência de não recebimento de saldos de venda de energia é irrelevante. A Companhia e suas controladas não estão expostas a um elevado risco de crédito, sendo que eventuais inadimplências são mitigadas por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais. Adicionalmente, os saldos a receber de energia de curto prazo são administrados pela CCEE que, por sua vez, monitora a inadimplência entre os participantes setoriais com base em regulamentações emitidas pela ANEEL, o que reduz o risco de crédito nas transações realizadas. A Administração não identificou em 30 de junho de 2021 e de 2020 saldos de contas a receber de clientes que necessitassem de constituição de provisão para perdas.

#### Caixa, equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários

O Grupo limita a exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívidas que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA-.

O Grupo considera que o seus caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para o primeiro semestre de 2021 e exercício de 2020 títulos que tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

#### Derivativos

O Grupo possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (*hedge* econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham

## Notas Explicativas

um *rating* de pelo menos AA-, baseado nas principais agências de *rating* de crédito do mercado (nota 31). A Administração não identificou para o período de 2021 e exercício de 2020 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

O Grupo tem como política fornecer garantias financeiras para obrigações das suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto. Em 30 de junho de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a Companhia havia emitido garantias para certas instituições financeiras em relação às linhas de crédito concedidas às suas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, conforme apresentado nas notas 16 e 17.

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

### ( 31 ) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	30/06/2020	30/06/2021	30/06/2020
Transferência entre outros créditos e fornecedores	-	-	25.580	-
Transferência entre investimento e intangível	12.715	-	12.715	-
Transferência entre imobilizado e intangível	-	1.435	-	1.395
Dividendos deliberados com controladas	550.473	-	23.755	-
Reversão dividendos deliberados para aumento de capital em controladas	10.200	-	-	-
Aumento de capital com empréstimos a não controladores	723	-	723	-
Provisão para perda de investimentos	-	208	-	-
Aumento de capital com AFAC de controladas	528.942	-	-	-
Dividendos propostos a pagar para minoritários	-	-	10.980	9.682

### ( 32 ) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 34 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2020.

#### 34.1 Movimentações dos planos de benefício definido

As movimentações ocorridas no período, no passivo líquido são as seguintes:

	Consolidado
<b>Passivo atuarial líquido em 31/12/2020</b>	<b>52.421</b>
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	2.031
Contribuições da patrocinadora vertidas no período	(2.835)
<b>Passivo atuarial líquido em 30/06/2021</b>	<b>51.617</b>
Outras contribuições	26
<b>Total passivo</b>	<b>51.643</b>

As receitas e despesas reconhecidas como custo da operação estão demonstradas abaixo:

	1° Semestre 2021 realizadas
	CPFL Renováveis
Custo do serviço	75
Juros sobre obrigações atuariais	6.527
Rendimento esperado dos ativos do plano	(4.571)
<b>Total da despesa (receita)</b>	<b>2.031</b>

## Notas Explicativas

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

	<u>30/06/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	7,72% a.a.	7,72% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	5,31% a.a.	5,31% a.a.
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	3,75% a.a.	3,75% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012
Probabilidade de ingresso na aposentadoria:	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres

Os efeitos e divulgações nestas informações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.7.

### (33) EVENTOS SUBSEQUENTES

#### 33 Intangível de concessão relacionado ao GSF

Em 09 de setembro de 2020, a Lei nº 14.052 foi publicada estabelecendo principalmente novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica, com vistas à compensação por riscos não-hidrológicos às usinas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. Em 1º de dezembro de 2020, a Aneel aprovou a Resolução Normativa (REN) nº 895, que regulamenta a Lei nº 14.052/2020 e que deverá permitir a normalidade das liquidações do Mercado de Curto Prazo, recuperação e eficiência do mercado, com redução da percepção de risco do setor elétrico.

Baseada nessa resolução, a CCEE apresentou ao mercado e à ANEEL os cálculos individualizados por usina com o respectivo prazo de extensão de cada outorga.

Adicionalmente, em 30 de março de 2021, foi publicada a REN nº 930, retificando o entendimento sobre o alcance dos benefícios. A referida resolução concedeu compensação aos geradores que repactuaram a energia do ambiente de contratação regulada (ACR) para os anos de 2012 a 2014.

Após publicação da REN nº 930/2021 o Tribunal de Contas da União (TCU) apresentou representação solicitando esclarecimentos por parte da ANEEL e determinando a abstenção da prática de qualquer ato decorrente da REN nº 930/2021, inclusive homologar valores de compensação ou estender prazo de outorga de usinas integrantes do MRE que aderirem ao art. 2º da Lei nº 14.052/2020, até que seja analisado o mérito da representação.

Em 13 de julho de 2021, porém, foi sancionada a Lei nº 14.182/2021 que, em seu artigo 18, deu nova redação ao § 4º do artigo 2-A e ao § 9º do artigo 2-B da Lei nº 13.203/2015, ampliando o cálculo do prazo de extensão de outorga das usinas que repactuaram o risco hidrológico e incluindo as usinas estruturantes no cálculo da compensação financeira e extensão de outorga.

Assim sendo, entende-se que, que há perda de objeto na representação do TCU e em breve os novos valores devem ser publicados pela CCEE e homologados pela ANEEL.



## Notas Explicativas

---

---

### CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

---

**KARIN REGINA LUCHESI**  
Presidente

**FUTAO HUANG**  
Vice-presidente

**YUNWEI LIU**  
**EDUARDO DOS SANTOS SOARES**  
Conselheiros

---

---

### DIRETORIA

---

**XINJIAN CHEN**  
Diretor Presidente

**YUEHUI PAN**  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**FRANCISCO JOÃO DI MASE GALVÃO JUNIOR**  
Diretor de Operação e Manutenção Hidrelétrica e  
Operação e Manutenção Eólica, Biomassa e  
Solar

**RODOLFO COLI DA CUNHA**  
Diretor Regulatório e de Gestão de Energia

**FLAVIO HENRIQUE RIBEIRO**  
Diretor Administrativo

---

---

### CONTABILIDADE

---

**MÁRCIO CÉLIO PORPHIRIO MENDES**  
Coordenador de Serviços Contábeis  
CT CRC 1SP251528/O-0

## Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

### RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Administradores e Acionistas da  
CPFL Energias Renováveis S.A.  
Campinas – SP

#### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energias Renováveis S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (“ITR”) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com a NBC TG 21 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, 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

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

#### Outros assuntos

#### Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo está de acordo com os critérios definidos na NBC TG 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

Campinas, 6 de agosto de 2021

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC 2SP034519/O-6

José Antonio de Andrade Navarrete  
Contador CRC-1SP198698/O-4

## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

### **DECLARAÇÃO**

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório de revisão da ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S., relativamente às informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis em 30 de Junho de 2021;
- b) reviram, discutiram e concordam com as informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis em 30 de Junho de 2021  
Campinas, 06 de Agosto de 2021.

XINJIAN CHEN  
Diretor Presidente

YUEHUI PAN  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

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

### **DECLARAÇÃO**

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da CPFL Energias Renováveis S.A, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 - Campinas - SP - Brasil, inscrita no CNPJ sob nº 08.439.659/0001-50, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório de revisão da ERNST & YOUNG Auditores Independentes S.S., relativamente às informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis em 30 de Junho de 2021;
- b) reviram, discutiram e concordam com as informações contábeis intermediárias da CPFL Energias Renováveis em 30 de Junho de 2021  
Campinas, 06 de Agosto de 2021.

XINJIAN CHEN  
Diretor Presidente

YUEHUI PAN  
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores