

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
Proventos em Dinheiro	2

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	3
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	5
Demonstração do Resultado Abrangente	6
Demonstração do Fluxo de Caixa	7

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	8
DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	9
Demonstração do Valor Adicionado	10

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
Balanço Patrimonial Passivo	13
Demonstração do Resultado	15
Demonstração do Resultado Abrangente	17
Demonstração do Fluxo de Caixa	18

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	20
DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	21
Demonstração do Valor Adicionado	22

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

Notas Explicativas	32
--------------------	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	89
---	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	91
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	92
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	93

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/06/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.152.254.440
Preferenciais	0
Total	1.152.254.440
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

Evento	Aprovação	Provento	Início Pagamento	Espécie de Ação	Classe de Ação	Provento por Ação (Reais / Ação)
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	27/07/2020	Dividendo		Ordinária		0,55707
Assembléia Geral Ordinária e Extraordinária	27/07/2020	Dividendo		Ordinária		1,24391

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	15.356.524	13.753.291
1.01	Ativo Circulante	2.062.459	909.539
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	137.851	33.909
1.01.06	Tributos a Recuperar	29.420	59.025
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	29.420	59.025
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a compensar	78	78
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	29.342	58.947
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.895.188	816.605
1.01.08.03	Outros	1.895.188	816.605
1.01.08.03.01	Outros créditos	610	400
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	1.894.578	816.205
1.02	Ativo Não Circulante	13.294.065	12.843.752
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	503.729	514.274
1.02.01.07	Tributos Diferidos	85.009	85.474
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	85.009	85.474
1.02.01.09	Créditos com Partes Relacionadas	414.672	424.387
1.02.01.09.02	Créditos com Controladas	414.672	424.387
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	4.048	4.413
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	538	453
1.02.01.10.10	Outros créditos	3.510	3.960
1.02.02	Investimentos	12.787.900	12.327.132
1.02.02.01	Participações Societárias	12.787.900	12.327.132
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	12.787.900	12.327.132
1.02.03	Imobilizado	2.293	2.226
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.293	2.226
1.02.04	Intangível	143	120
1.02.04.01	Intangíveis	143	120

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	15.356.524	13.753.291
2.01	Passivo Circulante	666.544	738.697
2.01.02	Fornecedores	295	4.698
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	295	4.698
2.01.03	Obrigações Fiscais	2.109	65.944
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	2.083	65.894
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	0	40.629
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	2.083	25.265
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	26	50
2.01.03.03.01	Outros Municipais	26	50
2.01.05	Outras Obrigações	664.140	668.055
2.01.05.02	Outros	664.140	668.055
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	644.785	645.737
2.01.05.02.07	Outras Contas a Pagar	19.355	22.318
2.02	Passivo Não Circulante	12.226	20.213
2.02.02	Outras Obrigações	12.103	20.090
2.02.02.02	Outros	12.103	20.090
2.02.02.02.04	Outras contas a pagar	12.103	20.090
2.02.04	Provisões	123	123
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	123	123
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	0	20
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	123	103
2.03	Patrimônio Líquido	14.677.754	12.994.381
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.080	9.388.081
2.03.02	Reservas de Capital	-1.642.743	-1.640.962
2.03.04	Reservas de Lucros	6.515.725	6.515.725
2.03.04.01	Reserva Legal	1.036.125	1.036.125
2.03.04.02	Reserva Estatutária	4.046.305	4.046.305
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	1.433.295	1.433.295
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.354.805	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-938.113	-1.268.463
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-938.113	-1.268.463

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	0	-3.983	0	0
3.03	Resultado Bruto	0	-3.983	0	0
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	448.720	1.336.876	569.753	1.170.685
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-9.255	-20.514	-14.163	-25.008
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-103	-199	-53	-108
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-9.152	-20.315	-14.110	-24.900
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	457.975	1.357.390	583.916	1.195.693
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	448.720	1.332.893	569.753	1.170.685
3.06	Resultado Financeiro	3.758	8.806	11.166	13.628
3.06.01	Receitas Financeiras	3.767	8.830	11.193	13.663
3.06.02	Despesas Financeiras	-9	-24	-27	-35
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	452.478	1.341.699	580.919	1.184.313
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-1.385	-565	-291	-234
3.08.01	Corrente	0	-100	40	-381
3.08.02	Diferido	-1.385	-465	-331	147
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-13.820	343.185	-9.907	-7.981
4.02.01	Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	-13.820	343.185	-9.907	-7.981
4.03	Resultado Abrangente do Período	437.273	1.684.319	570.721	1.176.098

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	123.089	333.426
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-23.328	-11.178
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	1.341.699	1.184.313
6.01.01.02	Depreciação e amortização	199	108
6.01.01.03	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	47	132
6.01.01.05	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	-7.883	-38
6.01.01.06	Equivalência patrimonial	-1.357.390	-1.195.693
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	188.735	347.627
6.01.02.01	Dividendo e Juros sobre Capital Próprio Recebidos	194.652	347.350
6.01.02.02	Tributos a Compensar	32.520	7.316
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	-81	-7
6.01.02.04	Outros Ativos Operacionais	241	675
6.01.02.05	Fornecedores	-4.403	5.591
6.01.02.06	Outros Tributos e Contribuições Sociais	-23.206	-3.873
6.01.02.07	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-39	-39
6.01.02.08	Outros ativos operacionais	-10.949	-9.386
6.01.03	Outros	-42.318	-3.023
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-42.318	-3.023
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-19.030	70.485
6.02.01	Aquisições de imobilizado	-258	-988
6.02.03	Adições e construções de intangível	-32	0
6.02.06	Adiantamento para futuro aumento de capital	-35.000	0
6.02.07	Mútuos concedidos a controladas e coligadas	-46.945	-876
6.02.08	Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	63.205	72.349
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-117	3.624.660
6.03.01	Custo na emissão de ações	-2	3.624.689
6.03.08	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-115	-29
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	103.942	4.028.571
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	33.909	79.364
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	137.851	4.107.935

DFs Individuais / 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
5.01	Saldos Iniciais	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	-1.781	0	837	0	-945
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1
5.04.08	Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	0	-1.781	0	0	0	-1.781
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.341.134	343.184	1.684.318
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.341.134	0	1.341.134
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	343.184	343.184
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	343.184	343.184
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	12.834	-12.834	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	12.834	-12.834	0
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.642.743	6.515.725	1.354.805	-938.113	14.677.754

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.648.374	-75.298	0	0	0	3.573.076
5.04.01	Aumentos de Capital	3.694.342	0	0	0	0	3.694.342
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-45.968	0	0	0	0	-45.968
5.04.08	Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	0	-75.298	0	0	0	-75.298
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.184.079	-7.981	1.176.098
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.184.079	0	1.184.079
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-7.981	-7.981
5.05.02.03	Equiv. Patrim. s/Result. Abrang. Controladas e Coligadas	0	0	0	0	-7.981	-7.981
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	12.518	-12.518	0
5.06.06	Equiv. Patrim. s/Patrim.Liq. Controladas e Coligadas	0	0	0	12.518	-12.518	0
5.07	Saldos Finais	9.389.658	393.959	4.428.502	1.196.597	-396.793	15.011.923

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
7.01	Receitas	-3.694	989
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	-3.983	0
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	289	989
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-6.121	-13.829
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-6.121	-13.829
7.03	Valor Adicionado Bruto	-9.815	-12.840
7.04	Retenções	-199	-108
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-199	-108
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-10.014	-12.948
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.366.651	1.210.023
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.357.390	1.195.693
7.06.02	Receitas Financeiras	9.261	14.330
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.356.637	1.197.075
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.356.637	1.197.075
7.08.01	Pessoal	12.166	10.239
7.08.01.01	Remuneração Direta	5.965	4.796
7.08.01.02	Benefícios	5.285	4.762
7.08.01.03	F.G.T.S.	916	681
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.182	2.668
7.08.02.01	Federais	3.140	2.652
7.08.02.02	Estaduais	42	16
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	155	89
7.08.03.01	Juros	8	32
7.08.03.02	Aluguéis	147	57
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.341.134	1.184.079
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.341.134	1.184.079

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	51.007.386	44.078.293
1.01	Ativo Circulante	16.287.663	10.340.630
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	6.987.631	1.937.163
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.350.434	851.004
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.350.434	851.004
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	1.350.434	851.004
1.01.03	Contas a Receber	4.249.692	4.985.578
1.01.03.01	Clientes	4.249.692	4.985.578
1.01.06	Tributos a Recuperar	513.885	419.126
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	513.885	419.126
1.01.06.01.01	Imposto de renda e contribuição social a Compensar	165.303	87.698
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	348.582	331.428
1.01.07	Despesas Antecipadas	78.537	76.756
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.107.484	2.071.003
1.01.08.03	Outros	3.107.484	2.071.003
1.01.08.03.01	Outros Créditos	732.158	571.405
1.01.08.03.02	Derivativos	1.389.686	281.326
1.01.08.03.04	Dividendos e juros sobre o capital próprio	152.063	100.297
1.01.08.03.06	Ativo financeiro setorial	808.650	1.093.588
1.01.08.03.07	Ativo contratual	24.927	24.387
1.02	Ativo Não Circulante	34.719.723	33.737.663
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	15.692.638	14.335.003
1.02.01.04	Contas a Receber	742.112	713.068
1.02.01.04.01	Clientes	742.112	713.068
1.02.01.07	Tributos Diferidos	445.492	1.064.716
1.02.01.07.02	Créditos fiscais diferidos	445.492	1.064.716
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	3.203	4.608
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	14.501.831	12.552.611
1.02.01.10.03	Derivativos	1.533.646	369.767
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	774.370	757.370
1.02.01.10.05	Imposto de renda e contribuição social a compensar	35.467	101.528
1.02.01.10.06	Outros tributos a compensar	376.505	370.595
1.02.01.10.08	Ativo financeiro da concessão	9.417.013	8.779.717
1.02.01.10.09	Investimento em instrumentos patrimoniais	116.654	116.654
1.02.01.10.10	Outros créditos	718.338	731.410
1.02.01.10.11	Ativo financeiro setorial	82.864	2.748
1.02.01.10.12	Ativo contratual	1.446.974	1.322.822
1.02.02	Investimentos	1.029.549	997.997
1.02.02.01	Participações Societárias	1.029.549	997.997
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	1.029.549	997.997
1.02.03	Imobilizado	8.880.619	9.083.710
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	8.555.869	8.757.085
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	324.750	326.625
1.02.04	Intangível	9.116.917	9.320.953
1.02.04.01	Intangíveis	9.116.917	9.320.953

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	9.031.840	9.234.857
1.02.04.01.02	Ágio	6.115	6.115
1.02.04.01.03	Outros ativos intangíveis	78.962	79.981

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	51.007.386	44.078.293
2.01	Passivo Circulante	12.990.880	10.065.908
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	157.962	125.057
2.01.01.01	Obrigações Sociais	36.151	28.149
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	121.811	96.908
2.01.02	Fornecedores	2.735.037	3.260.180
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.735.037	3.260.180
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.145.692	960.497
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	753.861	516.266
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	90.139	218.961
2.01.03.01.02	Outros impostos a pagar	663.722	297.305
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	383.106	435.155
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	8.725	9.076
2.01.03.03.01	Outros Municipais	8.725	9.076
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	6.381.600	3.458.775
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	4.925.936	2.776.193
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	728.900	768.691
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	4.197.036	2.007.502
2.01.04.02	Debêntures	1.455.664	682.582
2.01.05	Outras Obrigações	2.570.589	2.261.399
2.01.05.02	Outros	2.570.589	2.261.399
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	689.024	668.859
2.01.05.02.04	Derivativos	488	29.400
2.01.05.02.06	Uso do bem público	12.573	11.771
2.01.05.02.07	Outras contas a pagar	1.547.481	1.094.267
2.01.05.02.08	Taxas regulamentares	179.829	232.251
2.01.05.02.09	Entidade de previdência privada	141.194	224.851
2.02	Passivo Não Circulante	23.063.662	20.729.147
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	17.332.510	15.450.798
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	10.847.458	7.587.102
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	5.014.937	4.585.552
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	5.832.521	3.001.550
2.02.01.02	Debêntures	6.485.052	7.863.696
2.02.02	Outras Obrigações	4.029.803	3.629.505
2.02.02.01	Passivos com Partes Relacionadas	851.088	0
2.02.02.01.03	Débitos com Controladores	851.088	0
2.02.02.02	Outros	3.178.715	3.629.505
2.02.02.02.03	Fornecedores	373.831	359.944
2.02.02.02.04	Entidade de previdência privada	1.861.490	2.153.327
2.02.02.02.05	Derivativos	0	6.157
2.02.02.02.06	Passivo financeiro setorial	58.150	102.561
2.02.02.02.07	Uso do bem público	93.994	91.181
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	632.947	759.332
2.02.02.02.09	Outros Tributos e contribuições sociais	807	805
2.02.02.02.10	Imposto de renda e contribuição social a recolher	157.496	156.198
2.02.03	Tributos Diferidos	1.157.619	1.048.069

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.157.619	1.048.069
2.02.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.143.371	1.037.689
2.02.03.01.02	Outros tributos diferidos	14.248	10.380
2.02.04	Provisões	543.730	600.775
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	543.730	600.775
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	54.231	53.825
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	186.724	235.085
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	246.370	245.464
2.02.04.01.05	Provisões para outros riscos	56.405	66.401
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	14.952.844	13.283.238
2.03.01	Capital Social Realizado	9.388.080	9.388.081
2.03.02	Reservas de Capital	-1.642.743	-1.640.962
2.03.04	Reservas de Lucros	6.515.725	6.515.725
2.03.04.01	Reserva Legal	1.036.125	1.036.125
2.03.04.02	Reserva Estatutária	4.046.305	4.046.305
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	1.433.295	1.433.295
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.354.805	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-938.113	-1.268.463
2.03.08.01	Resultado Abrangente Acumulado	-938.113	-1.268.463
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	275.090	288.857

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	6.561.645	13.843.911	7.036.306	14.163.752
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-5.340.381	-10.924.604	-5.505.169	-11.099.611
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-4.023.190	-8.364.609	-4.268.610	-8.752.373
3.02.02	Custo de Operação - depreciação e amortização	-330.383	-659.600	-318.123	-632.408
3.02.03	Custo de Operação - outros	-384.904	-802.314	-406.198	-786.697
3.02.04	Custo do Serviço Prestado a Terceiros	-601.904	-1.098.081	-512.238	-928.133
3.03	Resultado Bruto	1.221.264	2.919.307	1.531.137	3.064.141
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-445.772	-874.574	-434.959	-841.451
3.04.01	Despesas com Vendas	-192.718	-367.110	-181.128	-363.468
3.04.01.01	Depreciação e amortização	-1.705	-3.628	-1.283	-2.563
3.04.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-80.128	-137.972	-65.236	-133.850
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-110.885	-225.510	-114.609	-227.055
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-239.764	-469.820	-229.647	-444.128
3.04.02.01	Depreciação e amortização	-28.315	-51.894	-16.665	-33.431
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-211.449	-417.926	-212.982	-410.697
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-98.324	-207.838	-113.838	-209.285
3.04.05.01	Amortização de intangível da concessão	-72.109	-144.219	-72.109	-144.219
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	-26.215	-63.619	-41.729	-65.066
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	85.034	170.194	89.654	175.430
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	775.492	2.044.733	1.096.178	2.222.690
3.06	Resultado Financeiro	-72.259	48.748	-211.324	-431.364
3.06.01	Receitas Financeiras	182.483	620.775	231.337	437.932
3.06.02	Despesas Financeiras	-254.742	-572.027	-442.661	-869.296
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	703.233	2.093.481	884.854	1.791.326
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-241.026	-727.148	-311.181	-647.295
3.08.01	Corrente	-84.300	-139.188	-312.930	-633.275
3.08.02	Diferido	-156.726	-587.960	1.749	-14.020
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	462.207	1.366.333	573.673	1.144.031

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	462.207	1.366.333	573.673	1.144.031
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	11.114	25.199	-6.955	-40.048
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,39000	1,16000	0,57000	1,16000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,39000	1,16000	0,57000	1,16000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2019 à 30/06/2019	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	462.207	1.366.333	573.673	1.144.031
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-13.820	343.185	-9.907	-7.981
4.02.01	Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-1.936	270.660	-1.836	-3.669
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-11.884	72.525	-8.071	-4.312
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	448.387	1.709.518	563.766	1.136.050
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	437.273	1.684.319	570.721	1.176.099
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	11.114	25.199	-6.955	-40.049

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	3.043.155	2.837.861
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	3.239.010	3.222.830
6.01.01.01	Lucro antes dos tributos	2.093.481	1.791.326
6.01.01.02	Depreciação e amortização	859.341	812.621
6.01.01.03	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	48.203	62.434
6.01.01.04	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	137.972	133.850
6.01.01.05	Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	119.333	481.038
6.01.01.06	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	88.252	56.302
6.01.01.07	Equivalência patrimonial	-170.194	-175.430
6.01.01.08	Perda (ganho) na baixa de não circulante	58.755	60.902
6.01.01.10	Outros	3.867	-213
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	579.889	743.881
6.01.02.01	Consumidores, concessionárias e permissionárias	568.940	-121.622
6.01.02.02	Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	86.877	122.868
6.01.02.03	Tributos a compensar	35.381	-154.688
6.01.02.05	Depósitos judiciais	-7.418	-17.088
6.01.02.06	Ativo financeiro setorial	236.563	281.882
6.01.02.07	Contas a receber - aporte CDE	6	38.738
6.01.02.10	Outros ativos operacionais	-282.911	2.607
6.01.02.11	Fornecedores	-511.256	325.165
6.01.02.12	Outros tributos e contribuições sociais	324.737	-13.318
6.01.02.13	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-93.500	-61.938
6.01.02.14	Taxas regulamentares	-52.422	10.627
6.01.02.16	Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	-119.648	-92.980
6.01.02.17	Passivo financeiro setorial	-64.020	20.943
6.01.02.18	Contas a pagar - CDE	-8.733	23.696
6.01.02.19	Outros passivos operacionais	467.293	378.989
6.01.03	Outros	-775.744	-1.128.850
6.01.03.01	Encargos de dívidas e debêntures pagos	-432.191	-595.047
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-343.553	-533.803
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.649.692	-954.611
6.02.01	Aquisições de imobilizado	-110.746	-71.669
6.02.02	Adições de ativo contratual	-1.039.143	-887.835
6.02.03	Adições e construções de intangível	-13.924	-6.634
6.02.04	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-1.429.206	-172.269
6.02.05	Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	946.674	183.796
6.02.09	Redução (aumento) de capital em investidas	-3.347	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	3.657.005	3.206.798
6.03.01	Custo na emissão de ações	-2	3.624.689
6.03.02	Captação de empréstimos e debêntures	4.665.557	4.431.859
6.03.03	Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-2.036.449	-4.988.656
6.03.04	Liquidação de operações com derivativos	195.893	155.070
6.03.05	Adiantamento para futuro aumento de capital	0	12
6.03.06	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-16.364	-16.176

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
6.03.07	Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	850.000	0
6.03.08	Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-1.630	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	5.050.468	5.090.048
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.937.163	1.891.457
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	6.987.631	6.981.505

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	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381	288.857	13.283.238
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.388.081	-1.640.962	6.515.725	0	-1.268.463	12.994.381	288.857	13.283.238
5.04	Transações de Capital com os Sócios	-1	-1.781	0	837	0	-945	-38.933	-39.878
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-1	0	0	0	0	-1	0	-1
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-37.367	-37.367
5.04.08	Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	0	-1.781	0	0	0	-1.781	-1.566	-3.347
5.04.09	Dividendo prescrito	0	0	0	837	0	837	0	837
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.341.134	343.184	1.684.318	25.199	1.709.517
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.341.134	0	1.341.134	25.199	1.366.333
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	343.184	343.184	0	343.184
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	109.886	109.886	0	109.886
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-37.361	-37.361	0	-37.361
5.05.02.06	Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais	0	0	0	0	270.659	270.659	0	270.659
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	12.834	-12.834	0	-33	-33
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	19.445	-19.445	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-6.611	6.611	0	0	0
5.06.08	Outras movimentações	0	0	0	0	0	0	-33	-33
5.07	Saldos Finais	9.388.080	-1.642.743	6.515.725	1.354.805	-938.113	14.677.754	275.090	14.952.844

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749	2.269.633	12.532.382
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	5.741.284	469.257	4.428.502	0	-376.294	10.262.749	2.269.633	12.532.382
5.04	Transações de Capital com os Sócios	3.648.374	-75.298	0	0	0	3.573.076	59.558	3.632.634
5.04.01	Aumentos de Capital	3.694.342	0	0	0	0	3.694.342	122	3.694.464
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-45.968	0	0	0	0	-45.968	0	-45.968
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	-15.862	-15.862
5.04.08	Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	0	-75.298	0	0	0	-75.298	75.298	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.184.079	-7.981	1.176.098	-40.048	1.136.050
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.184.079	0	1.184.079	-40.048	1.144.031
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-7.981	-7.981	0	-7.981
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-6.533	-6.533	0	-6.533
5.05.02.02	Tributos s/ Ajustes Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	2.221	2.221	0	2.221
5.05.02.06	Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais	0	0	0	0	-3.669	-3.669	0	-3.669
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	12.518	-12.518	0	-30	-30
5.06.04	Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	0	0	0	18.967	-18.967	0	0	0
5.06.05	Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	0	0	0	-6.449	6.449	0	0	0
5.07	Saldos Finais	9.389.658	393.959	4.428.502	1.196.597	-396.793	15.011.923	2.289.113	17.301.036

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019
7.01	Receitas	20.704.257	21.579.978
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	19.625.994	20.665.205
7.01.02	Outras Receitas	1.099.275	926.581
7.01.02.01	Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.099.275	926.581
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	116.960	122.042
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-137.972	-133.850
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-11.179.763	-11.400.430
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-9.283.909	-9.633.882
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.895.854	-1.766.548
7.03	Valor Adicionado Bruto	9.524.494	10.179.548
7.04	Retenções	-863.320	-816.054
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-863.320	-816.054
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	8.661.174	9.363.494
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	808.796	635.477
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	170.194	175.430
7.06.02	Receitas Financeiras	638.602	460.047
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	9.469.970	9.998.971
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	9.469.970	9.998.971
7.08.01	Pessoal	746.566	716.581
7.08.01.01	Remuneração Direta	407.879	403.515
7.08.01.02	Benefícios	307.083	280.430
7.08.01.03	F.G.T.S.	31.604	32.636
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	6.719.632	7.220.971
7.08.02.01	Federais	3.404.789	3.793.321
7.08.02.02	Estaduais	3.297.738	3.412.197
7.08.02.03	Municipais	17.105	15.453
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	637.439	917.389
7.08.03.01	Juros	583.033	878.740
7.08.03.02	Aluguéis	54.406	38.649
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.366.333	1.144.030
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.366.333	1.144.030

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DA COMPANHIA NO TRIMESTRE

Os comentários de desempenho estão expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

Análise de resultados

CPFL Energia (Controladora)

Neste trimestre, a redução no lucro líquido foi de R\$ 129.536 quando comparado ao mesmo período do exercício anterior (R\$ 451,092 em 2020 e R\$ 580.629 em 2019), principalmente pela redução nos resultados das participações societárias.

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO CONSOLIDADO

	Consolidado					
	2º Trimestre			1º Semestre		
	2020	2019	Variação	2020	2019	Variação
Receita operacional bruta	9,846,540	10,804,030	-8.9%	20,725,268	21,591,785	-4.0%
Fornecimento de energia elétrica (*)	6,597,347	7,527,618	-12.4%	14,747,821	15,537,512	-5.1%
Suprimento de energia elétrica (*)	1,070,173	1,316,478	-18.7%	2,197,668	2,668,969	-17.7%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	603,471	511,367	18.0%	1,099,275	926,580	18.6%
Outras receitas operacionais (*)	1,284,750	1,427,513	-10.0%	2,853,047	2,761,550	3.3%
Ativo e passivo financeiro setorial	290,800	21,055	1281.2%	(172,543)	(302,825)	-43.0%
Deduções da receita operacional	(3,284,895)	(3,767,724)	-12.8%	(6,881,357)	(7,428,033)	-7.4%
Receita operacional líquida	6,561,645	7,036,306	-6.7%	13,843,911	14,163,752	-2.3%
Custo com energia elétrica	(4,023,190)	(4,268,610)	-5.7%	(8,364,609)	(8,752,373)	-4.4%
Energia comprada para revenda	(3,544,665)	(3,606,485)	-1.7%	(7,248,618)	(7,559,027)	-4.1%
Encargo de uso do sist transm distrib	(478,525)	(662,126)	-27.7%	(1,115,991)	(1,193,346)	-6.5%
Custos e despesas operacionais	(1,847,997)	(1,761,172)	4.9%	(3,604,763)	(3,364,119)	7.2%
Pessoal	(357,444)	(365,768)	-2.3%	(711,578)	(713,785)	-0.3%
Entidade de previdência privada	(42,813)	(28,151)	52.1%	(88,252)	(56,302)	56.7%
Material	(58,786)	(66,140)	-11.1%	(132,894)	(132,997)	-0.1%
Serviço de terceiros	(150,919)	(178,448)	-15.4%	(321,705)	(343,458)	-6.3%
Depreciação/amortização	(360,404)	(336,070)	7.2%	(715,122)	(668,402)	7.0%
Amortização de intangível de concessão	(72,109)	(72,109)	0.0%	(144,219)	(144,219)	0.0%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(600,507)	(511,323)	17.4%	(1,095,597)	(926,534)	18.2%
Outros	(205,015)	(203,162)	0.9%	(395,395)	(378,423)	4.5%
Resultado do serviço	690,459	1,006,522	-31.4%	1,874,539	2,047,260	-8.4%
Resultado financeiro	(72,259)	(211,324)	-65.8%	48,748	(431,364)	-111.3%
Receitas financeiras	182,483	231,337	-21.1%	620,775	437,932	41.8%
Despesas financeiras	(254,742)	(442,661)	-42.5%	(572,027)	(869,296)	-34.2%
Equivalência patrimonial	85,034	89,654	-5.2%	170,194	175,430	-3.0%
Resultado antes dos tributos	703,233	884,854	-20.5%	2,093,481	1,791,326	16.9%
Contribuição social	(65,122)	(84,028)	-22.5%	(195,031)	(174,078)	12.0%
Imposto de renda	(175,903)	(227,153)	-22.6%	(532,117)	(473,217)	12.4%
Resultado Líquido do Período	462,207	573,673	-19.4%	1,366,333	1,144,031	19.4%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	451,093	580,629	-22.3%	1,341,134	1,184,079	13.3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores	11,115	(6,956)	-259.8%	25,199	(40,049)	-162.9%
EBITDA	1,208,150	1,504,503	-19.7%	2,904,363	3,035,600	-4.3%

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA				
Lucro Líquido	462,207	573,673	1,366,333	1,144,031
Depreciação e amortização	432,513	408,180	859,341	812,621
Amortização da mais valia de ativos	145	145	290	290
Resultado Financeiro	72,259	211,324	(48,748)	431,364
Contribuição social	65,122	84,028	195,031	174,078
Imposto de renda	175,903	227,153	532,117	473,217
EBITDA	1,208,150	1,504,502	2,904,364	3,035,601

(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não é realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD

Comentário do Desempenho

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta no 2º trimestre de 2020 foi de R\$ 9.846.540, representando uma redução de 8,9% (R\$ 957.490) quando comparado com o mesmo período do exercício anterior.

Os principais fatores desta variação foram:

- Redução de 12,4% (R\$ 930.271) no fornecimento de energia elétrica principalmente por redução no volume de energia vendida, basicamente pelos efeitos das medidas restritivas adotadas pelas autoridades para contenção da pandemia do coronavírus (COVID-19);
- Redução de 18,7% (R\$ 246.305) no suprimento de energia, motivado principalmente pelo:
 - Aumento de 25,8% (R\$ 38.584) na venda de energia de curto prazo na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica “CCEE”, principalmente pelo aumento na quantidade vendida de 151,4% (R\$ 226.852), compensada parcialmente pela redução das tarifas médias de 50,0% (R\$ 188.268);
 - Redução de 29,2% (R\$ 298.179) em outras concessionárias, permissionárias e autorizadas, principalmente devido à redução de 27,8% na quantidade vendida (R\$ 283.210);
- Aumento de R\$ 269.745 em ativo e passivo financeiro setorial, principalmente em função da menor realização de ativos no 2º trimestre de 2020 (R\$ 171.196) e na maior constituição de passivos no 2º trimestre de 2020 (R\$ 98.549).

➤ Quantidade de energia vendida

No 2º trimestre de 2020, a quantidade de energia faturada para consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, apresentou queda de -9,1% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior. O fraco desempenho no 2º trimestre, especialmente nas classes comercial, industrial e poder público, é reflexo da crise sanitária mundial causada pela Covid-19. As medidas de isolamento social para enfrentamento da pandemia levaram ao fechamento de comércios e de prédios públicos, além da redução da produção industrial. Com isso, houve um impacto significativo sobre o consumo de energia elétrica no período.

O consumo da classe residencial representa 48,4% do mercado total fornecido pelas distribuidoras e registrou crescimento de +1,0% no 2º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse crescimento reflete o efeito do incremento da quantidade de unidades consumidoras.

A classe comercial, que representa 16,3% do mercado total fornecido pelas distribuidoras, apresentou queda de -22,7% no 2º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior.

A classe industrial, que representa 9,6% do mercado total fornecido pelas distribuidoras, apresentou queda de -32,7% no 2º trimestre de 2020 em relação ao mesmo período do ano anterior.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 25,8% do mercado total fornecido pelas distribuidoras. Estas classes apresentaram queda de -3,9% no 2º trimestre de 2020 devido principalmente ao resultado negativo na classe poder público (queda de -28,3%).

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) como a cobrança da TUSD (mercado livre), no 2º trimestre de 2020 houve queda de -10,1% quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe apresenta crescimento de +1,0% na classe residencial e quedas de -19,1% na classe comercial e -17,7% na classe industrial. As demais classes de consumo apresentaram resultado negativo de -2,9%.

Comentário do Desempenho

➤ Tarifas

No 2º trimestre de 2020, as tarifas de fornecimento de energia praticadas pelas controladas de distribuição são como segue:

Distribuidora	Mês	2020		2019	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril (c)	14,90%	6,05%	12,02%	8,66%
CPFL Piratininga	Outubro	(b)	(b)	1,88%	-7,80%
RGE	Junho (c)	15,74%	6,09%	10,05%	8,63%
RGE Sul (RGE)	Junho (c)	15,74%	6,09%	10,05%	1,72%
CPFL Santa Cruz	Março	10,71%	0,20%	13,70%	13,31%

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (b) O reajuste para 2020 da controlada CPFL Piratininga ainda não ocorreu.
- (c) Os reajustes tarifários das duas controladas foram suspensos até o dia 30 de junho de 2020, no contexto do estado de emergência de saúde pública de importância internacional em decorrência da pandemia do coronavírus. A ANEEL reconheceu o direito das controladas ao valor referente à não arrecadação da receita tarifária adicional no período, autorizando-as a dedução proporcional ao período de suspensão do recolhimento das cotas mensais da CDE à CCEE.

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 2º trimestre de 2020 foram de R\$ 3.284.895, apresentando uma redução de 7,4% (R\$ 482.829) em relação ao mesmo trimestre de 2019, o qual ocorreu principalmente em função de:

- Redução 19,2% (R\$201.327) na CDE;
- Redução de 9,5% (R\$ 156.075) no ICMS principalmente em função da redução no fornecimento faturado;
- Redução de 9,0% no COFINS (R\$ 68.674) e PIS (R\$14.909) principalmente em função da redução no fornecimento faturado;
- Redução nas deduções de Bandeiras Tarifárias (R\$ 34.848)

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica neste trimestre totalizou R\$ 4.023.190, representando uma redução de 5,7% (R\$ 245.420) em relação ao mesmo período do ano anterior, principalmente justificada por:

- Redução de 1,7% (R\$ 61.819) em energia elétrica comprada para revenda, justificado por:
 - Redução de 2,8% (R\$ 101.201) na quantidade de energia comprada;
 - Aumento de 1,1% (R\$ 39.681) no preço médio.
- Redução de 27,7% (R\$ 183.601) nos encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição, devido principalmente à redução em encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (R\$ 243.397), compensado parcialmente por: (i) encargos da energia de reserva – EER (R\$ 27.001) e (ii) encargo da rede básica (R\$ 15.450).

Comentário do Desempenho

Custos e despesas operacionais

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão, os custos e despesas operacionais neste trimestre foram de R\$ 1.247.491, redução de 0,2% (R\$ 2.360) quando comparado com o mesmo período do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente a:

- **Pessoal:** redução de 2,3% (R\$ 8.324), decorrente principalmente pelos efeitos de desligamentos;
- **Entidade de previdência privada:** aumento de 52,1% (R\$ 14.662) em função do registro dos impactos do laudo atuarial;
- **Material:** redução de 11,1% (R\$ 7.354), principalmente em função de redução em: (i) manutenção linhas e redes e máquinas e equipamento (R\$ 19.758) e (ii) manutenção de frota (R\$ 3.924), parcialmente compensado pelo aumento no custo do produto e serviço prestado (R\$ 15.100);
- **Serviços de terceiros:** redução de 15,4% (R\$ 27.529), principalmente por redução em serviços terceirizados, (ii) manutenção de linhas, redes e subestações, principalmente em função da redução da execução de serviços em 2020 refletida pela pandemia do coronavírus (COVID-19);
- **Depreciação/amortização:** aumento de 7,0% (R\$ 24.333), principalmente pelas adições na base de ativos ocorridas no período.
- **Outras Despesas:** aumento de 0,9% (R\$ 1.853), principalmente por aumento em: (i) provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 14.892); (ii) Doações, Contribuições e Subvenções (R\$ 5.904); e outras (R\$ 6.052), parcialmente compensada pela redução em (i) despesas legais, judiciais e indenizações (R\$ 12.685) e (iii) perda na alienação, desativação de ativos não circulantes (R\$ 16.016).

Resultado financeiro

O resultado financeiro líquido neste trimestre apresentou despesa de R\$ 72.259, comparada com R\$ 211.324 no mesmo período de 2019, representando redução de 65,8% (R\$ 139.064). Esta variação é decorrente basicamente de:

- Redução nas receitas financeiras de 21,1% (R\$ 48.855), decorrente principalmente de redução em: (i) receitas decorrentes de atualizações de liquidações na CCEE (R\$ 22.181); (ii) atualizações de ativo financeiro setorial (R\$ 15.553); (iii) rendas de aplicação financeira (R\$ 4.962); e (iv) atualização de depósitos judiciais (R\$ 4.860).
- Redução nas despesas financeiras de 42,5% (R\$ 187.919), principalmente em função da redução de: (i) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 95.816); (ii) redução nos encargos de dívidas (R\$ 68.062); e (iii) despesas decorrentes de atualizações de liquidações na CCEE (R\$ 23.970).

Equivalência Patrimonial

A variação na equivalência patrimonial no consolidado refere-se ao resultado das participações societárias em empreendimentos controlados em conjunto, conforme abaixo:

	2º Trimestre 2020	2º Trimestre 2019
Epasa	17.131	24.935
Baesa	(7.471)	(3.169)
Enercan	34.547	36.457
Chapecoense	40.972	31.576
Amortização da mais valia de ativos	(145)	(145)
Total	85.034	89.654

Comentário do Desempenho

- **EPASA:** Redução de R\$ 7.804, relacionado basicamente a redução da geração de energia de 204 Gwh no 2º trimestre de 2019 para 1 Gwh no 2º trimestre de 2020.
- **CHAPECOENSE:** Efeito positivo de R\$ 9.397, explicado principalmente pelo ganho na redução nos encargos de debêntures e uso do bem público.

Contribuição Social e Imposto de Renda

As despesas com tributos sobre o resultado no 2º trimestre de 2020 foram de R\$ 241.025 e apresentaram uma redução de 22,5% (R\$ 70.156) em relação à registrada no mesmo trimestre de 2019, o qual reflete principalmente os efeitos da variação no Lucro Antes dos Tributos.

Lucro Líquido e EBITDA

Em função dos fatores expostos acima, o lucro líquido apurado neste trimestre foi de R\$ 462.207, sendo 19,4% (R\$ 573.673) menor que o mesmo período de 2019.

O EBITDA (Lucro líquido excluindo os efeitos da depreciação, amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) para o 2º trimestre de 2020 foi de R\$ 1.208.150, sendo 19,7% (R\$ 296.352) menor que o apurado no mesmo período de 2019.

Comentário do Desempenho

COMENTÁRIO DE DESEMPENHO DAS CONTROLADAS/COLIGADAS

Controlada/Coligada: Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL

A controlada Companhia Paulista de Força e Luz - CPFL é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de junho de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: CPFL Geração de Energia S.A.

A controlada CPFL Geração de Energia S/A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho individual e consolidado consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de junho de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: Companhia Piratininga de Força e Luz

A controlada Companhia Piratininga de Força e Luz é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais - ITR, de 30 de junho de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Controlada/Coligada: RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

A controlada RGE Sul Distribuidora de Energia S.A é uma companhia aberta, e seu comentário de desempenho consta de suas Informações Trimestrais – ITR, de 30 de junho de 2020, arquivadas na CVM – Comissão de Valores Mobiliários.

Comentário do Desempenho

Controlada: CPFL Comercialização Brasil S.A.

Empresa: CPFL Comercialização Brasil S.A.

	Consolidado					
	2º Trimestre			1º Semestre		
	2020	2019	Variação	2020	2019	Variação
Receita operacional bruta	807.414	921.645	-12,4%	1.626.320	1.783.498	-8,8%
Fornecimento de energia elétrica	516.731	532.085	-2,9%	1.061.960	1.029.630	3,1%
Suprimento de energia elétrica	290.682	388.858	-25,2%	564.185	753.164	-25,1%
Outras receitas operacionais	1	702	-99,8%	175	704	-75,1%
Deduções da receita operacional	(99.054)	(110.311)	-10,2%	(201.481)	(213.054)	-5,4%
Receita operacional líquida	708.360	811.334	-12,7%	1.424.839	1.570.444	-9,3%
Custo com energia elétrica	(675.993)	(782.234)	-13,6%	(1.382.859)	(1.501.003)	-7,9%
Energia comprada para revenda	(676.228)	(782.097)	-13,5%	(1.383.092)	(1.500.907)	-7,8%
Encargo de uso do sist transm distrib	235	(137)	-271,1%	233	(96)	-343,3%
Custos e despesas operacionais	(13.764)	(8.981)	53,3%	(25.080)	(20.239)	23,9%
Pessoal	(9.114)	(5.680)	60,5%	(17.025)	(13.002)	30,9%
Material	(22)	(47)	-53,3%	(82)	(85)	-2,8%
Serviço de terceiros	(1.728)	(1.942)	-11,1%	(3.543)	(4.018)	-11,8%
Depreciação/amortização	(480)	(497)	-3,4%	(1.373)	(1.015)	35,2%
Outros	(2.421)	(815)	197,2%	(3.057)	(2.120)	44,2%
Resultado do serviço	18.603	20.118	-7,5%	16.901	49.203	-65,7%
Resultado financeiro	1.734	(1.316)	-231,8%	10.763	(9.064)	-218,7%
Receitas financeiras	8.375	14.931	-43,9%	17.976	21.463	-16,2%
Despesas financeiras	(6.640)	(16.247)	-59,1%	(7.213)	(30.527)	-76,4%
Equivalência patrimonial	4.690	13.610	-65,5%	32.361	31.769	1,9%
Resultado antes dos tributos	25.029	32.414	-22,8%	60.024	71.908	-16,5%
Contribuição social	(1.857)	(1.734)	7,1%	(2.542)	(3.696)	-31,2%
Imposto de renda	(5.379)	(4.899)	9,8%	(7.377)	(10.409)	-29,1%
Resultado Líquido do Período	17.793	25.779	-31,0%	50.106	57.803	-13,3%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	17.793	25.780	-31,0%	50.106	57.803	-13,3%
EBITDA	24.666	34.657	-28,8%	52.669	83.051	-36,6%
Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA						
Lucro Líquido	17.793	25.779		50.106	57.803	
Depreciação e amortização	480	497		1.373	1.015	
Amortização da mais valia de ativos	892	431		2.035	1.064	
Resultado Financeiro	(1.734)	1.316		(10.763)	9.064	
Contribuição social	1.857	1.734		2.542	3.696	
Imposto de renda	5.379	4.899		7.377	10.409	
EBITDA	24.666	34.657		52.669	83.051	

Receita Operacional Bruta

A Receita operacional bruta do 2º trimestre de 2020 foi de R\$ 807.414, demonstrando uma redução de R\$ 114.231 (12,4%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, principalmente por (i) redução nas operações de suprimento de energia em 25,2% (R\$ 98.176) em função da redução em 15,9% no volume da energia comercializada (R\$ 55.947), devido à redução no volume de contratos, aliado a redução no preço médio em 10,2% (R\$ 39.878); (ii) redução em 2,9% (R\$ 15.354) no fornecimento de energia elétrica, em função da redução no volume em 7% (R\$ 37.570), principalmente pela queda no fornecimento de energia para clientes industriais, compensado pelo aumento no preço médio em 4,1% (R\$ 21.597).

Custo com Energia Elétrica

O custo com energia elétrica no 2º trimestre de 2020 foi de R\$ 675.993, demonstrando uma redução de R\$ 106.241 (13,6%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, explicado basicamente por uma redução no volume de energia comprada em 11,19% (R\$ 85.180), aliado à redução do preço médio em 2,44% (R\$ 19.033).

Custos e Despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais apurados no 2º trimestre de 2020 foram de R\$ 13.764, representando um aumento de R\$ 4.783 (53,3%) em relação ao mesmo trimestre de 2019, basicamente por:

- (i) Aumento nos gastos com pessoal, principalmente relacionado a benefícios de curto e médio prazo R\$ 3.302;
- (ii) Aumento com doações, em função da contribuição - COVID Especial 19 (R\$ 530); e

Comentário do Desempenho

- (iii) Aumento na Provisão para créditos de liquidação duvidosa, basicamente em função de aumento no volume de clientes inadimplentes (R\$ 550).

Resultado Financeiro

O resultado financeiro apurado no 2º trimestre de 2020 foi uma receita financeira de R\$ 1.734, representando uma redução de 231,8% (R\$ 3.051) em relação ao mesmo trimestre de 2019.

Receita Financeira: Redução 43,9% (R\$ 6.556), devido principalmente à redução nos rendimentos de aplicações financeiras (R\$ 4.999) e redução na receita de atualização monetária de contas a receber com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica-CCEE (R\$ 2.114).

Despesas Financeiras: Redução de 59,1% (R\$ 9.607), explicado pela redução nas despesas com encargos de dívidas (R\$ 11.593), principalmente em função da redução nos indicadores de atualização das dívidas, compensado parcialmente com o aumento do ajuste a marcação a mercado dos derivativos das dívidas (R\$ 1.660).

O resultado de equivalência patrimonial apurado no 2º Trimestre de 2020 foi positivo em R\$ 4.690, explicado majoritariamente pelo registro da participação societária da investida RGE Sul.

Lucro Líquido do Período e EBITDA

O resultado apurado no 2º trimestre de 2020 foi um lucro de R\$ 17.793, demonstrando uma redução de R\$ 7.987 (31%) quando comparado com o mesmo trimestre de 2019.

O EBITDA (Lucro líquido antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social, depreciação, amortização) para o 2º trimestre de 2020 foi de R\$ 24.666, uma redução de 28,8% quando comparado com o mesmo trimestre de 2019, que foi de R\$ 34.657 (informações não revisadas pelos Auditores Independentes).

Notas Explicativas**SUMÁRIO**

ATIVO	2
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	5
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
FLUXO DE CAIXA	7
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONA	8
(1) CONTEXTO OPERACIONAL	9
(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	13
(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	15
(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	15
(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	16
(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	16
(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS	17
(8) TRIBUTOS A COMPENSAR	18
(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL	19
(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS	19
(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO	21
(12) OUTROS ATIVOS	22
(13) INVESTIMENTOS	22
(14) IMOBILIZADO	27
(15) INTANGÍVEL	28
(16) ATIVO CONTRATUAL	29
(17) FORNECEDORES	29
(18) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	30
(19) DEBÊNTURES	33
(20) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA	35
(21) TAXAS REGULAMENTARES	36
(22) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER	37
(23) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS	38
(24) OUTRAS CONTAS A PAGAR	39
(25) PATRIMÔNIO LÍQUIDO	40
(26) LUCRO POR AÇÃO	41
(27) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	42
(28) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA	44
(29) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	45
(30) RESULTADO FINANCEIRO	46
(31) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO	46
(32) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	46
(33) GESTÃO DE RISCOS	47
(34) INSTRUMENTOS FINANCEIROS	48
(35) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA	55
(36) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES	55

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019
 (Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	137.851	33.909	6.987.631	1.937.163
Títulos e valores mobiliários	6	-	-	1.350.434	851.004
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	4.249.692	4.985.578
Dividendo e juros sobre o capital próprio	13	1.894.578	816.205	152.063	100.297
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	78	78	165.303	87.698
Outros tributos a compensar	8	29.342	58.947	348.582	331.428
Derivativos	34	-	-	1.389.686	281.326
Ativo financeiro setorial	9	-	-	808.650	1.093.588
Ativo contratual	16	-	-	24.927	24.387
Outros ativos	12	609	400	810.695	648.161
Total do circulante		2.062.459	909.539	16.287.663	10.340.630
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	-	-	742.112	713.068
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	414.672	424.387	-	-
Depósitos judiciais	23	538	453	774.370	757.370
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	-	-	35.467	101.528
Outros tributos a compensar	8	-	-	376.505	370.595
Ativo financeiro setorial	9	-	-	82.864	2.748
Derivativos	34	-	-	1.533.646	369.767
Créditos fiscais diferidos	10	85.009	85.474	445.492	1.064.716
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	9.417.013	8.779.717
Investimentos em instrumentos patrimoniais	-	-	-	116.654	116.654
Outros ativos	12	3.510	3.960	721.542	736.019
Investimentos	13	12.787.900	12.327.132	1.029.549	997.997
Imobilizado	14	2.293	2.226	8.880.619	9.083.710
Ativo contratual	16	-	-	1.446.974	1.322.822
Intangível	15	143	120	9.116.917	9.320.953
Total do não circulante		13.294.065	12.843.753	34.719.722	33.737.664
Total do ativo		15.356.524	13.753.291	51.007.386	44.078.293

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante					
Fornecedores	17	295	4.698	2.735.037	3.260.180
Empréstimos e financiamentos	18	-	-	4.925.936	2.776.193
Debêntures	19	-	-	1.455.664	682.582
Entidade de previdência privada	20	-	-	141.194	224.851
Taxas regulamentares	21	-	-	179.829	232.251
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	-	40.629	90.139	218.961
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22	2.109	25.315	1.055.553	741.536
Dividendo		644.785	645.737	689.024	668.859
Obrigações estimadas com pessoal		-	-	157.962	125.057
Derivativos	34	-	-	488	29.400
Uso do bem público		-	-	12.573	11.771
Outras contas a pagar	24	19.355	22.318	1.547.481	1.094.269
Total do circulante		666.544	738.697	12.990.880	10.065.908
Não circulante					
Fornecedores	17	-	-	373.831	359.944
Empréstimos e financiamentos	18	-	-	10.847.458	7.587.102
Debêntures	19	-	-	6.485.052	7.863.696
Entidade de previdência privada	20	-	-	1.861.490	2.153.327
Imposto de renda e contribuição social a recolher	22	-	-	157.496	156.198
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	22	-	-	807	805
Débitos fiscais diferidos	10	-	-	1.157.619	1.048.069
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	23	123	123	543.730	600.775
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	32	-	-	851.088	-
Derivativos	34	-	-	-	6.157
Passivo financeiro setorial	9	-	-	58.150	102.561
Uso do bem público		-	-	93.994	91.181
Outras contas a pagar	24	12.103	20.090	632.948	759.331
Total do não circulante		12.226	20.213	23.063.662	20.729.147
Patrimônio líquido	25				
Capital social		9.388.080	9.388.081	9.388.080	9.388.081
Reserva de capital		(1.642.743)	(1.640.962)	(1.642.743)	(1.640.962)
Reserva legal		1.036.125	1.036.125	1.036.125	1.036.125
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		4.046.305	4.046.305	4.046.305	4.046.305
Dividendo		1.433.295	1.433.295	1.433.295	1.433.295
Resultado abrangente acumulado		(938.114)	(1.268.465)	(938.114)	(1.268.465)
Lucros acumulados		1.354.805	-	1.354.805	-
		14.677.754	12.994.381	14.677.754	12.994.381
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	275.090	288.857
Total do patrimônio líquido		14.677.754	12.994.381	14.952.844	13.283.238
Total do passivo e do patrimônio líquido		15.356.524	13.753.291	51.007.386	44.078.293

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

Nota explicativa	Controladora				Consolidado				
	2020		2019		2020		2019		
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre	
Receita operacional líquida	27	-	(3.983)	-	-	6.561.645	13.843.911	7.036.306	14.163.752
Custo do serviço									
Custo com energia elétrica	28	-	-	-	-	(4.023.190)	(8.364.609)	(4.268.610)	(8.752.373)
Custo com operação						(715.287)	(1.461.914)	(724.321)	(1.419.104)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(330.383)	(659.600)	(318.123)	(632.408)
Outros custos com operação	29	-	-	-	-	(384.904)	(802.314)	(406.198)	(786.696)
Custo com serviço prestado a terceiros	29	-	-	-	-	(601.904)	(1.098.081)	(512.238)	(928.133)
Lucro operacional bruto						1.221.264	2.919.307	1.531.137	3.064.141
Despesas operacionais									
Despesas com vendas		-	-	-	-	(192.718)	(367.110)	(181.128)	(363.467)
Depreciação e amortização		-	-	-	-	(1.705)	(3.628)	(1.283)	(2.563)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	-	-	-	(80.128)	(137.972)	(65.236)	(133.850)
Outras despesas com vendas	29	-	-	-	-	(110.885)	(225.510)	(114.609)	(227.054)
Despesas gerais e administrativas		(9.256)	(20.514)	(14.163)	(25.008)	(239.764)	(469.820)	(229.647)	(444.128)
Depreciação e amortização		(103)	(199)	(53)	(108)	(28.315)	(51.894)	(16.665)	(33.431)
Outras despesas gerais e administrativas	29	(9.153)	(20.315)	(14.110)	(24.900)	(211.449)	(417.926)	(212.982)	(410.697)
Outras despesas operacionais		-	-	-	-	(98.324)	(207.839)	(113.838)	(209.286)
Amortização de intangível da concessão		-	-	-	-	(72.109)	(144.219)	(72.109)	(144.219)
Outras despesas operacionais	29	-	-	-	-	(26.215)	(63.620)	(41.729)	(65.067)
Resultado do serviço		(9.255)	(24.497)	(14.163)	(25.008)	690.458	1.874.539	1.006.524	2.047.260
Resultado de participações societárias	13	457.975	1.357.390	583.916	1.195.693	85.034	170.194	89.654	175.430
Resultado antes do resultado financeiro		448.720	1.332.893	569.753	1.170.685	775.492	2.044.733	1.096.178	2.222.690
Resultado financeiro	30								
Receitas financeiras		3.767	8.830	11.193	13.663	182.483	620.775	231.337	437.932
Despesas financeiras		(9)	(25)	(27)	(35)	(254.742)	(572.027)	(442.661)	(869.296)
Lucro antes dos tributos		3.758	8.806	11.166	13.628	(72.259)	48.748	(211.324)	(431.364)
Contribuição social	10	98	766	286	971	(65.122)	(195.031)	(84.028)	(174.078)
Imposto de renda	10	(1.483)	(1.332)	(577)	(1.206)	(175.903)	(532.117)	(227.153)	(473.217)
Lucro líquido do período		451.093	1.341.134	580.628	1.184.079	462.207	1.366.333	573.673	1.144.031
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores						451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
Lucro líquido atribuído aos acionistas não controladores						11.114	25.199	(6.955)	(40.049)
Lucro por ação básico atribuído aos acionistas controladores - R\$	26					0,39	1,16	0,57	1,16
Lucro por ação diluído atribuído aos acionistas controladores - R\$	26					0,39	1,16	0,57	1,16

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	Controladora			
	2020		2019	
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre
Lucro líquido do período	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Resultado abrangente do período reflexo sobre os investimentos da Companhia	(13.820)	343.185	(9.907)	(7.981)
Resultado abrangente do período	437.273	1.684.319	570.721	1.176.098
	Consolidado			
	2020		2019	
	2º trimestre	1º semestre	2º trimestre	1º semestre
Lucro líquido do período	462.207	1.366.333	573.673	1.144.031
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
- Ganhos (Perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(1.936)	270.660	(1.836)	(3.669)
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	(11.884)	72.525	(8.071)	(4.312)
Resultado abrangente consolidado do período	448.387	1.709.518	563.766	1.136.050
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores	437.273	1.684.319	570.721	1.176.098
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores	11.114	25.199	(6.955)	(40.049)

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019
(Em milhares de reais)

	Reserva de lucros				Resultado abrangente acumulado			Participação de acionistas não controladores			Total do patrimônio líquido	
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária / Reforço de capital de giro	Dividendo	Custo atribuído	previdência privada / Risco de crédito na marcação a mercado	Lucros acumulados	Total	Resultado abrangente acumulado		Outros componentes do patrimônio líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2018	5.741.284	469.257	900.992	3.527.510	-	380.721	(757.016)	-	10.262.749	10.055	2.259.578	12.532.383
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	(7.981)	1.184.079	1.176.098	-	(40.048)	1.136.050
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.184.079	1.184.079	-	(40.048)	1.144.031
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(4.312)	-	(4.312)	-	-	(4.312)
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(3.669)	-	(3.669)	-	-	(3.669)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	(12.518)	-	12.518	-	(889)	859	(30)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(18.967)	-	18.967	-	(1.347)	1.347	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	6.449	-	(6.449)	-	458	(458)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30)	(30)
Transações de capital com os acionistas	3.648.374	(75.298)	-	-	-	-	-	-	3.573.076	-	59.556	3.632.632
Aumento (redução) de capital	3.694.342	-	-	-	-	-	-	-	3.694.342	-	122	3.694.464
Custo na emissão de ações	(45.968)	-	-	-	-	-	-	-	(45.968)	-	-	(45.968)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(75.298)	-	-	-	-	-	-	(75.298)	-	75.298	(15.864)
Aprovação da proposta de dividendo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.864)	(15.864)
Saldos em 30 de junho de 2019	9.389.657	393.959	900.992	3.527.510	-	368.203	(764.997)	1.196.597	15.011.923	9.166	2.279.945	17.301.036
Saldos em 31 de dezembro de 2019	9.388.081	(1.640.962)	1.036.125	4.046.305	1.433.295	355.049	(1.623.514)	-	12.994.381	8.278	280.578	13.283.238
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	343.185	1.341.134	1.684.319	-	25.199	1.709.518
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	1.341.134	1.341.134	-	25.199	1.366.333
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	72.525	-	72.525	-	-	72.525
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	270.660	-	270.660	-	-	270.660
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	(12.834)	-	12.834	-	(889)	856	(33)
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(19.445)	-	19.445	-	(1.347)	1.347	-
Efeitos fiscais sobre a realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	6.611	-	(6.611)	-	458	(458)	-
Outras movimentações	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Transações de capital com os acionistas	(1)	(1.782)	-	-	-	-	-	837	(946)	-	(38.933)	(39.879)
Custo na emissão de ações	(1)	-	-	-	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(1.782)	-	-	-	-	-	-	(1.782)	-	(1.565)	(3.348)
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.367)	(37.367)
Dividendo prescrito	-	-	-	-	-	-	-	837	837	-	-	837
Saldos em 30 de junho de 2020	9.388.080	(1.642.743)	1.036.125	4.046.305	1.433.295	342.215	(1.280.329)	1.354.805	14.677.754	7.389	267.700	14.952.844

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	30/06/2019	30/06/2020	30/06/2019
Lucro antes dos tributos	1.341.699	1.184.313	2.093.481	1.791.326
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	199	108	859.341	812.621
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	47	132	48.203	62.434
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	137.972	133.850
Encargos de dívida e atualizações monetárias e cambiais	(7.883)	(39)	119.333	481.037
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	-	-	88.252	56.302
Equivalência patrimonial	(1.357.390)	(1.195.693)	(170.194)	(175.430)
Perda (ganho) na baixa de não circulante	-	-	58.755	60.902
Outros	-	-	3.868	(213)
	(23.328)	(11.178)	3.239.010	3.222.830
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	-	-	568.940	(121.622)
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	194.652	347.350	86.877	122.868
Tributos a compensar	32.520	7.316	35.381	(154.688)
Depósitos judiciais	(81)	(7)	(7.418)	(17.088)
Ativo financeiro setorial	-	-	236.563	281.882
Contas a receber - CDE	-	-	6	38.738
Outros ativos operacionais	241	675	(282.911)	2.607
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(4.403)	5.591	(511.256)	325.165
Outros tributos e contribuições sociais	(23.206)	(3.873)	324.737	(13.318)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	-	-	(93.500)	(61.938)
Taxas regulamentares	-	-	(52.422)	10.627
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(39)	(39)	(119.648)	(92.980)
Passivo financeiro setorial	-	-	(64.020)	20.943
Contas a pagar - CDE	-	-	(8.733)	23.696
Outros passivos operacionais	(10.950)	(9.386)	467.294	378.989
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	165.406	336.449	3.818.900	3.966.711
Encargos de dívidas e debêntures pagos	-	-	(432.191)	(595.047)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(42.318)	(3.023)	(343.553)	(533.803)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	123.088	333.426	3.043.155	2.837.861
Atividades de investimento				
Redução (Aumento) de capital em investidas	-	-	(3.348)	-
Aquisições de imobilizado	(258)	(988)	(110.745)	(71.669)
Adições de ativo contratual	-	-	(1.039.143)	(887.835)
Adições e construções de intangível	(32)	-	(13.924)	(6.634)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-	-	(1.429.206)	(172.269)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	946.674	183.797
Adiantamento para futuro aumento de capital	(35.000)	-	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	(46.945)	(876)	-	-
Recebimentos de mútuos com controladas e coligadas	63.205	72.349	-	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(19.030)	70.485	(1.649.693)	(954.611)
Atividades de financiamento				
Custo na emissão de ações	(1)	3.624.689	(1)	3.624.689
Captação de empréstimos e debêntures	-	-	4.665.557	4.431.859
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	-	-	(2.036.449)	(4.988.656)
Liquidação de operações com derivativos	-	-	195.893	155.070
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	12
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(115)	(29)	(16.364)	(16.176)
Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	850.000	-
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	(1.630)	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	(116)	3.624.660	3.657.006	3.206.799
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	103.942	4.028.571	5.050.469	5.090.048
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	33.909	79.364	1.937.163	1.891.457
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	137.851	4.107.935	6.987.631	6.981.505

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas



CPFL Energia S.A.

Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de junho de 2020 e 2019

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2020 1º semestre	2019 1º semestre	2020 1º semestre	2019 1º semestre
1 - Receita	(3.693)	989	20.704.257	21.579.978
1.1 Receita de venda de energia e serviços	(3.983)	-	19.625.994	20.665.205
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	289	988	116.960	122.042
1.3 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	-	-	1.099.275	926.580
1.4 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	(137.972)	(133.850)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(6.121)	(13.829)	(11.179.762)	(11.400.429)
2.1 Custo com energia elétrica	-	-	(9.283.909)	(9.633.882)
2.2 Material	(302)	(1.079)	(775.757)	(693.232)
2.3 Serviços de terceiros	(3.682)	(11.344)	(796.840)	(749.707)
2.4 Outros	(2.137)	(1.405)	(323.257)	(323.608)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	(9.815)	(12.840)	9.524.494	10.179.548
4 - Retenções	(199)	(108)	(863.320)	(816.054)
4.1 Depreciação e amortização	(199)	(108)	(719.101)	(671.834)
4.2 Amortização do intangível de concessão	-	-	(144.219)	(144.218)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	(10.014)	(12.948)	8.661.173	9.363.494
6 - Valor adicionado recebido em transferência	1.366.651	1.210.022	808.797	635.477
6.1 Receitas financeiras	9.261	14.330	638.602	460.047
6.2 Equivalência patrimonial	1.357.390	1.195.693	170.194	175.430
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	1.356.637	1.197.075	9.469.970	9.998.971
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	12.166	10.239	746.566	716.582
8.1.1 Remuneração direta	5.965	4.796	407.879	403.516
8.1.2 Benefícios	5.285	4.762	307.083	280.430
8.1.3 F.G.T.S	916	681	31.604	32.636
8.2 Impostos, taxas e contribuições	3.182	2.668	6.719.632	7.220.971
8.2.1 Federais	3.140	2.652	3.404.789	3.793.321
8.2.2 Estaduais	42	16	3.297.738	3.412.197
8.2.3 Municipais	-	-	17.105	15.453
8.3 Remuneração de capital de terceiros	155	89	637.439	917.390
8.3.1 Juros	8	32	583.033	878.741
8.3.2 Aluguéis	147	58	54.406	38.649
8.4 Remuneração de capital próprio	1.341.134	1.184.079	1.366.333	1.144.031
8.4.1 Lucros retidos	1.341.134	1.184.079	1.366.333	1.144.031
	1.356.637	1.197.075	9.469.970	9.998.971

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

CPFL ENERGIA S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

EM 30 DE JUNHO DE 2020

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, constituída com o objetivo principal de atuar como holding, participando no capital de outras sociedades, dedicadas primariamente às atividades de distribuição, geração e comercialização de energia elétrica no Brasil.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge Figueiredo Corrêa, nº 1.632, Jardim Professora Tarcília, CEP 13087-397 – Campinas - SP - Brasil.

A Companhia possui participações diretas e indiretas nas seguintes controladas e empreendimentos controlados em conjunto:

Distribuição de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização / Área de concessão (Estado)	Nº de municípios	Nº de consumidores aproximados (em milhares)	Prazo da concessão	Término da concessão
Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	Interior e litoral de São Paulo	27	1.801	30 anos	Outubro de 2028
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("RGE")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta e Indireta 100%	Interior do Rio Grande do Sul	381	2.935	30 anos	Novembro de 2027
Companhia Jaguarí de Energia ("CPFL Santa Cruz")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	Interior de São Paulo, Paraná e Minas Gerais	45	470	30 anos	Julho de 2045

Geração de energia (fontes convencionais e renováveis) e Transmissão de energia	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (Estado)	Nº usinas / tipo de energia	Potência instalada (MW)	
					Total	Participação CPFL
CPFL Geração de Energia S.A. ("CPFL Geração")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta 100%	São Paulo e Goiás	3 usinas hidrelétricas (a)	1295	678
CERAN - Companhia Energética Rio das Antas ("CERAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 65%	Rio Grande do Sul	3 usinas hidrelétricas	360	234
Foz do Chapecó Energia S.A. ("Foz do Chapecó")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 51% (d)	Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	855	436
Campos Novos Energia S.A. ("ENERCAN")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 48,72%	Santa Catarina	1 usina hidrelétrica	880	429
BAESA - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 25,01%	Santa Catarina e Rio Grande do Sul	1 usina hidrelétrica	690	173
Centrais Elétricas da Paraíba S.A. ("EPASA")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 53,34%	Paraíba	2 usinas termelétricas	342	182
Paulista Lajeado Energia S.A. ("Paulista Lajeado")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 59,93% (b)	Tocantins	1 usina hidrelétrica	903	38
CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis")	Sociedade por ações de capital aberto	Direta e Indireta 99,98%	(c)	(c)	(c)	(c)
CPFL Centrais Geradoras Ltda ("CPFL Centrais Geradoras")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo e Minas Gerais	6 centrais geradoras hidrelétricas	4	4
CPFL Transmissão de Energia Piracicaba Ltda ("CPFL Piracicaba")	Sociedade limitada	Indireta 100%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Morro Agudo Ltda ("CPFL Morro Agudo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	São Paulo	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Maracanaú Ltda ("CPFL Maracanaú")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Ceará	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul I Ltda ("CPFL Sul I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Santa Catarina	n/a	n/a	n/a
CPFL Transmissão de Energia Sul II Ltda ("CPFL Sul II")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Rio Grande do Sul	n/a	n/a	n/a

Comercialização de energia	Tipo de sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Comercialização Brasil S.A. ("CPFL Brasil")	Sociedade por ações de capital fechado	Comercialização de energia	Direta 100%
Clion Assessoria e Comercialização de Energia Elétrica Ltda ("CPFL Meridional")	Sociedade limitada	Comercialização e prestação de serviços de energia	Indireta 100%
CPFL Comercialização de Energia Cone Sul Ltda ("CPFL Cone Sul")	Sociedade limitada	Comercialização de energia e participação no capital social de outras companhias	Indireta 100%
CPFL Planalto Ltda ("CPFL Planalto")	Sociedade limitada	Comercialização de energia	Direta 100%
CPFL Brasil Varejista de Energia Ltda ("CPFL Brasil Varejista")	Sociedade limitada	Comercialização de energia	Indireta 100%

Notas Explicativas

Prestação de serviços	Tipo de sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Serviços, Equipamentos, Indústria e Comércio S.A. ("CPFL Serviços")	Sociedade por ações de capital fechado	Fabricação, comercialização, locação e manutenção de equipamentos eletro-mecânicos e prestação de serviços	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos de Infraestrutura Ltda ("CPFL Infra")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de infraestrutura e frota	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos de Recursos Humanos Ltda ("CPFL Pessoas")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de recursos humanos	Direta 100%
Nect Serviços Administrativos Financeiros Ltda ("CPFL Finanças")	Sociedade limitada	Prestação de serviços financeiros	Direta 100%
Nect Serviços Adm de Suprimentos E Logística Ltda ("CPFL Supre")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de suprimentos e logística	Direta 100%
CPFL Atende Centro de Contatos e Atendimento Ltda ("CPFL Atende")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de tele-atendimento	Direta 100%
CPFL Total Serviços Administrativos Ltda ("CPFL Total")	Sociedade limitada	Serviços de arrecadação e cobrança	Direta 100%
CPFL Eficiência Energética Ltda ("CPFL Eficiência")	Sociedade limitada	Gestão em eficiência energética	Direta 100%
TI Nect Serviços de Informática Ltda ("Authi")	Sociedade limitada	Prestação de serviços de informática	Direta 100%
CPFL Geração Distribuída de Energia Ltda ("CPFL GD")	Sociedade limitada	Comercialização e prestação de serviços na área de geração	Indireta 100%
Outras	Tipo de Sociedade	Atividade preponderante	Participação societária
CPFL Jaguarí de Geração de Energia Ltda ("Jaguarí Geração")	Sociedade limitada	Sociedade de participação	Direta 100%
Chapecoense Geração S.A. ("Chapecoense")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 51%
Sul Geradora Participações S.A. ("Sul Geradora")	Sociedade por ações de capital fechado	Sociedade de participação	Indireta 99,95%
CPFL Telecomunicações Ltda ("CPFL Telecom")	Sociedade limitada	Prestação de serviços na área de telecomunicações	Direta 100%

- a) A CPFL Geração possui 51,54% sobre a energia assegurada e potência da UHE Serra da Mesa, cuja concessão pertence a Furnas.
- b) A Paulista Lajeado possui 7% de participação na potência instalada da Investco S.A (5,94% de participação no capital social total).
- c) A CPFL Renováveis possui operações nos estados de São Paulo, Minas Gerais, Mato Grosso, Santa Catarina, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraná e Rio Grande do Sul, e tem como principais atividades (i) o investimento em sociedades no segmento de energias renováveis, (ii) a identificação, desenvolvimento e exploração de potenciais de geração e (iii) comercialização de energia elétrica. Em 30 de junho de 2020, a CPFL Renováveis era composta por um portfólio de 107 empreendimentos com 2.446,3 MW de capacidade instalada (2.132,7 MW em operação), sendo:
- Geração de energia hidrelétrica: 41 pequenas centrais hidrelétricas – PCHs (481,1 MW) com 40 PCHs em operação (453,1 MW) e 1 PCH em construção (28 MW);
 - Geração de energia eólica: 57 empreendimentos (1.594,1 MW) com 45 em operação (1.308,5 MW) e 12 em construção/desenvolvimento (285,6 MW);
 - Geração de energia a partir de biomassa: 8 usinas em operação (370 MW);
 - Geração de energia solar: 1 usina solar em operação (1,1 MW).
- d) O empreendimento controlado em conjunto Chapecoense possui como controlada direta a Foz do Chapecó, e consolida suas demonstrações financeiras de forma integral.

1.1 - Deslistagem na New York Stock Exchange - EUA

Em 18 de dezembro de 2019, foi aprovada em reunião da Diretoria Executiva a intenção da Companhia de: (i) rescindir o Second Amended and Restated Deposit Agreement ("Contrato de Depósito") com o Citibank N.A. ("Citibank"), relacionado aos seus American Depositary Receipts ("ADRs"); (ii) deslistar suas American Depositary Shares ("ADSs") da New York Stock Exchange ("NYSE"); e (iii) uma vez que a Companhia cumpra com os requisitos aplicáveis, cancelar seu registro com a U.S. Securities and Exchange Commission dos Estados Unidos da América ("SEC"). A Companhia entende que o racional econômico para manter uma listagem na NYSE diminuiu devido, em parte, a: (i) aumentos no volume negociado de ações brasileiras na B3 S.A. – Bolsa, Brasil, Balcão ("B3") no Brasil por investidores estrangeiros, devido à internacionalização do mercado financeiro e de capitais brasileiro, além do estreitamento da distância entre os padrões de divulgação

Notas Explicativas

do Brasil e dos EUA com relação a reportes financeiros; e (ii) uma tendência decrescente nos últimos anos no volume de negociação das ADSs da Companhia da NYSE.

Em 10 de fevereiro de 2020, a Companhia, através de Comunicado ao Mercado, informou que a deslistagem das suas ADSs da NYSE, mencionada no item (ii) acima, passa a ter eficácia a partir desta data.

Em 8 de maio de 2020, a Companhia, por meio de Comunicado ao Mercado, informou que, sobre a deslistagem de suas ADSs da NYSE, arquivou naquela data perante a SEC dos EUA o seu "post-effective Amendment" ao Form F-3, nos termos do U.S. Securities Exchange Act of 1934 ("Exchange Act") para cancelar o registro de valores mobiliários registrados e não negociados com base nesse Form F-3.

Em 15 de junho de 2020, a Companhia, por meio de Comunicado ao Mercado, informou que, tendo em vista o cumprimento dos critérios aplicáveis, arquivou naquela data perante a SEC dos EUA um Form 15F para cancelar seu registro e encerrar suas obrigações de divulgação nos termos do Exchange Act. Com o protocolo deste Form 15F, as obrigações legais da CPFL Energia de realizar divulgações nos termos do Exchange Act estão suspensas e espera-se que o cancelamento de registro se torne eficaz em 90 dias.

1.2 - Impactos do COVID-19

Em 11 de março de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) declarou que o coronavírus (COVID-19) é uma pandemia. 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 podem gerar impactos nas demonstrações financeiras. As principais economias do Mundo e os principais blocos econômicos vêm estudando pacotes de estímulos econômicos expressivos para superar a potencial recessão econômica que estas medidas de mitigação da propagação do COVID -19 possam provocar.

No Brasil, os Poderes Executivo e Legislativo da União publicaram diversos atos normativos para prevenir e conter a pandemia, com destaque para o Decreto Legislativo nº 6, publicado em 20 de março de 2020, que declara o estado de calamidade pública. Os governos estaduais e municipais também publicaram diversos atos normativos buscando restringir a livre circulação de pessoas e as atividades comerciais e de serviços, além de viabilizar investimentos emergenciais na área da saúde.

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

- 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;
- Negociação com fornecedores de equipamentos para avaliação de prazos de entregas visto ao novo cenário, sem que haja, até o momento, indicativos de riscos relevantes de atraso que possam impactar nas operações;
- Avaliação das condições contratuais com instituições financeiras relacionadas a empréstimos e financiamentos e pagamento com fornecedores, para mitigar eventuais riscos de liquidez;
- Monitoramento das variações de indexadores de mercado que poderiam afetar empréstimos, financiamentos e debêntures;
- Avaliação de eventuais renegociações com clientes, em função de retração macroeconômica. A expectativa inicial da Administração é que tais renegociações sejam direcionadas, em sua maioria, através de deslocamentos temporais nas quantidades contratadas;
- Monitoramento de redução do mercado faturado pelo fechamento de estabelecimentos comerciais e industriais decorrente das medidas de enfrentamento à pandemia;
- Monitoramento de sobrecontratação das distribuidoras do Grupo em função da redução da carga e consequentes sobras de energia superiores aos 5% previstos nos requisitos regulatórios;
- Monitoramento da inadimplência das distribuidoras do Grupo, especialmente sob a luz da suspensão inicial por 90 dias, contados a partir de 25 de março de 2020, e da sua prorrogação até 31 de julho de 2020, dos cortes por inadimplência para determinados consumidores (residenciais e serviços considerados essenciais, conforme regra específica estabelecida pela ANEEL). A expectativa da

Notas Explicativas

Administração é que a maior parte deste impacto seja temporal, até que a política de cortes seja reestabelecida e/ou novas eventuais ações de subsídios governamentais sejam implementadas.

Devido à relevância dos potenciais impactos mencionados, as autoridades do Setor Elétrico Brasileiro, em especial o Ministério de Minas e Energia (MME) e a ANEEL, adotaram algumas medidas durante o período:

Isenção aos consumidores de baixa renda com consumo mensal de até 220 quilowatt-hora (kWh/mês) do pagamento da conta de energia elétrica, no período entre 1º de abril a 30 de junho de 2020, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, custeada por meio de aportes da União ao fundo setorial CDE, conforme previsto na Medida Provisória nº 949, de 8 de abril de 2020.

Reconhecimento das sobras resultantes da redução de carga das distribuidoras, decorrente dos efeitos da pandemia de Covid 19, como exposição contratual involuntária, a ser regulamentada pela ANEEL, conforme previsto na Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, e no Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020;

Criação da Conta COVID por meio da Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020 e regulamentada por meio do Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, e da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020.

A Conta COVID destina-se a receber recursos para cobrir déficits ou antecipar receitas, total ou parcialmente, às concessionárias e permissionárias do serviço público de distribuição de energia elétrica, referentes: i) aos efeitos da sobrecontratação de abril a dezembro de 2020; ii) à constituição da Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” – CVA entre a data de homologação do último processo tarifário e dezembro de 2020; iii) à neutralidade dos encargos setoriais de abril a dezembro de 2020; iv) à postergação até 30 de junho de 2020 dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras de energia elétrica homologados até a mesma data, enquanto perdurarem os efeitos da postergação; v) saldo da CVA reconhecido e diferimentos reconhecidos ou revertidos no último processo tarifário, que não tenham sido totalmente amortizados; e vi) antecipação do ativo regulatório relativo à “Parcela B”.

A disponibilidade de tais recursos (exceto para o item “iv” apresentado acima) é limitada aos efeitos da pandemia estimados pela ANEEL para cada distribuidora, sendo: i) redução de faturamento e de arrecadação, até dezembro de 2020, decorrentes dos efeitos do estado de calamidade pública; e ii) valores estimados de diferimentos e parcelamentos de obrigações vencidas e vincendas relativas ao faturamento da demanda contratada para unidades consumidoras do Grupo A.

A CCEE contratará operação de crédito para aportar recursos à Conta COVID e posteriormente repassar às distribuidoras até janeiro de 2021, conforme a necessidade declarada por elas individualmente, limitada aos valores a serem homologados pela ANEEL. O pagamento dos recursos provenientes da operação de crédito se dará por meio de encargo, denominado CDE COVID, a ser homologado pela ANEEL e cobrado dos consumidores a partir dos processos tarifários de 2021 durante o tempo necessário quitação da referida operação.

Em julho de 2020 as distribuidoras do Grupo declararam suas necessidades por meio de protocolo digital juntamente com o Termo de Aceitação constante do Anexo I da Resolução Normativa nº 885, de 23 de junho de 2020, considerando os itens “i” a “iii” citados acima em valor máximo equivalente à soma das reduções de faturamento e de arrecadação decorrente dos efeitos da calamidade pública, até dezembro de 2020, estimados pela ANEEL e constantes do Anexo II da mesma Resolução. Tais valores foram homologados pela ANEEL, conforme Nota 36 de Fatos Relevantes e Eventos Subsequentes e serão repassados às distribuidoras pela CCEE após a contratação da operação junto às instituições financeiras, no prazo máximo até janeiro de 2021.

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios e nos de suas controladas, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para o semestre findo em 30 de junho de 2020, a Companhia concluiu que os principais efeitos nas suas informações contábeis intermediárias estão na Parcela A, na Parcela B e PDD.

O efeito financeiro e econômico para o Grupo ao longo do exercício de 2020 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. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas demonstrações financeiras.

Reequilíbrio Econômico Financeiro

Em decorrência dos efeitos das medidas restritivas adotadas pelo governo para conter o avanço da pandemia causada pelo surto do Coronavírus (COVID 19), a Companhia e suas controladas, assim como outras concessionárias de distribuição de energia elétrica do país, sofreram impactos extraordinários e imediatos,

Notas Explicativas

tais como, queda da receita em função da retração do mercado consumidor e redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência.

Considerando os efeitos da pandemia e, tendo como base o contrato de concessão entre as Distribuidoras do Grupo e o Poder Concedente, por intermédio da ANEEL, assim como os artigos 9º e 10 da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, dentre outras previsões legais aplicáveis, as Distribuidoras do Grupo possuem o direito ao reequilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão, de forma que, em uma situação em que ônus gerados por eventos alheios à gestão dos riscos inerentes à operação, tais como, mas sem se limitar, a eventos categorizados como caso fortuito ou força maior, ou mesmo determinações do Poder Concedente que impactem a Companhia e suas controladas, devem ser ressarcidos à Companhia e suas controladas para reequilibrar a saúde econômico-financeira do contrato de concessão.

O Decreto nº 10.350, de 18 de maio de 2020, que regulamenta a Medida Provisória nº 950, de 8 de abril de 2020, prevê a análise pela ANEEL, em processo administrativo específico, da necessidade de recomposição do equilíbrio econômico-financeiro das concessionárias de distribuição de energia elétrica, mediante solicitação das interessadas, destacando ainda que nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020, a Agência, após Consulta Pública a ser instaurada em até sessenta dias da data de publicação da referida norma, regulará referida recomposição do equilíbrio econômico-financeiro de contratos de concessão e permissão do serviço público de distribuição energia elétrica.

Considerando os impactos relacionados à queda da receita em função da retração do mercado consumidor e à redução da arrecadação pelo aumento da inadimplência, a serem percebidos ao menos entre abril e dezembro de 2020, a Companhia e suas controladas permanecem avaliando a forma de eventual pleito de recomposição para tais impactos, bem como acompanham, em paralelo, as discussões sobre a definição dessa regulação específica a ser estabelecida pela ANEEL após a citada Consulta Pública. Os eventuais impactos serão mensurados conforme o andamento da consulta pública e concluídos após a definição da metodologia pela ANEEL.

(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 demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019, e devem ser analisadas em conjunto.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias 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 10 de agosto de 2020.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens 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 34 de Instrumentos Financeiros.

Notas Explicativas

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.

Por definição, as estimativas contábeis raramente serão iguais aos 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 7 – Consumidores, concessionárias e permissionárias (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados);
- Nota 9 – Ativo e passivo financeiro setorial (Critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens);
- Nota 10 – Créditos e débitos fiscais diferidos (reconhecimento de ativos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados);
- Nota 11 – Ativo financeiro da concessão (premissas para determinação do valor justo com base em dados não observáveis significativos, vide nota 34);
- Nota 12 – Outros ativos (Provisão para créditos de liquidação duvidosa: principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada);
- Nota 14 – Imobilizado (aplicação das vidas úteis definidas e principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 15 – Intangível (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 18 – Empréstimos e financiamentos (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 19 – Debêntures (principais premissas para determinação do valor justo);
- Nota 16 – Ativo contratual (principais premissas em relação aos valores recuperáveis);
- Nota 20 – Entidade de previdência privada (principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos);
- Nota 23 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e
- Nota 34 – Instrumentos Financeiros - derivativos (principais premissas para determinação do valor justo).

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 distribuição de energia elétrica (“Distribuição”); (ii) atividades de geração e transmissão de energia elétrica por fontes convencionais (“Geração”); (iii) atividades de geração de energia

Notas Explicativas

elétrica por fontes renováveis (“Renováveis”); (iv) atividades de comercialização de energia (“Comercialização”); (v) atividades de prestação de serviços (“Serviços”); e (vi) outras atividades não relacionadas nos itens anteriores.

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimentos controlados em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto (i) pelas empresas ENERCAN, BAESA, Chapecoense e EPASA que são registradas por equivalência patrimonial, e (ii) a participação minoritária na controlada Paulista Lajeado na Investco S.A., as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019, e para os trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas CERAN, Paulista Lajeado e CPFL Renováveis.

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

Exceto para as alterações divulgadas abaixo as informações contábeis intermediárias do Grupo foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas nas notas explicativas 3.1 a 3.17 divulgadas nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019. O reflexo das mudanças nas políticas contábeis também são esperadas nas demonstrações financeiras consolidadas do grupo para o exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

Natureza e efeito das mudanças: instrumentos financeiros – passivos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia ou suas controladas se tornam parte das disposições contratuais do instrumento e podem ser mensurados ao valor justo por meio do resultado ou pelo custo amortizado Para as dívidas contratadas a partir do primeiro trimestre de 2020, devido à características na época das contratações, o Grupo reconheceu os ganhos ou as perdas decorrentes dos empréstimos em moeda estrangeira mensurados a valor justo (incluindo os efeitos das alterações no risco de crédito) no resultado. Vide nota explicativa 18.

(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, intangível e ativo contratual

O valor justo dos itens do ativo imobilizado, do intangível e do ativo contratual 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

Notas Explicativas

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 34) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos das concessionárias de distribuição, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária das distribuidoras. Este processo, realizado a cada quatro ou cinco anos, de acordo com cada concessionária, consiste na avaliação ao preço de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador (“ANEEL”). Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa das distribuidoras que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária de distribuição ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Saldos bancários	210	2.195	206.088	450.622
Aplicações financeiras	137.641	31.714	6.781.543	1.486.541
Títulos de crédito privado (a)	137.641	31.714	5.881.839	1.279.740
Fundos de investimento (b)	-	-	899.704	206.801
Total	137.851	33.909	6.987.631	1.937.163

- a) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) CDB's no montante de R\$ 5.773.406 (R\$ 994.521 em 31 de dezembro de 2019), (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 108.433 (R\$ 284.863 em 31 de dezembro de 2019) e (iii) letras de arrendamento mercantil no montante de R\$ 356 em 31 de dezembro de 2019. Todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 99,22% do CDI (94,13% do CDI em 31 de dezembro de 2019).
- b) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 99,9% do CDI (92,26% do CDI em 31 de dezembro de 2019), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI lastreadas em títulos públicos federais, CDB's, letras financeiras e debêntures compromissadas de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Títulos e valores mobiliários	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Através de fundos de investimentos (a)	10	449.786
Aplicação direta (b)	1.350.424	401.218
Total	1.350.434	851.004

- (a) Em 31 de dezembro de 2019 representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,87% do CDI.

Notas Explicativas

(b) Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, LFT, cuja remuneração equivalente, na média de 100% do CDI.

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

No consolidado, o saldo é oriundo, principalmente, das atividades de fornecimento de energia elétrica, cuja composição em 30 de junho de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, é como segue:

	Consolidado			Total	
	Saldos vincendos	Vencidos		30/06/2020	31/12/2019
		até 90 dias	> 90 dias		
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	683.948	550.572	126.324	1.360.843	1.560.630
Industrial	247.119	69.574	96.992	413.686	504.078
Comercial	224.550	76.988	42.097	343.634	498.499
Rural	88.133	32.205	16.509	136.847	149.864
Poder público	55.881	18.492	10.999	85.372	119.389
Iluminação pública	62.262	6.555	5.790	74.608	79.373
Serviço público	93.341	14.494	9.662	117.497	124.655
Faturado	1.455.234	768.880	308.373	2.532.487	3.036.488
Não faturado	1.184.847	-	-	1.184.847	1.230.883
Parcelamento de débito de consumidores	195.794	40.160	40.020	275.974	247.431
Operações realizadas na CCEE	197.410	2.861	32.519	232.790	350.354
Concessionárias e permissionárias	307.196	3.555	9.922	320.673	403.628
Outros	54.371	-	-	54.371	50.191
	3.394.852	815.456	390.834	4.601.142	5.318.975
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(351.450)	(333.396)
Total				4.249.692	4.985.578
Não circulante					
Parcelamento de débito de consumidores	170.254	-	-	170.254	179.045
Energia livre	6.858	-	-	6.858	6.739
Operações realizadas na CCEE	251.698	313.302	-	565.000	527.284
Total	428.810	313.302	-	742.112	713.068
				742.112	713.068

Provisão para créditos de liquidação duvidosa ("PDD")

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 34.f.

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

	Consumidores, concessionárias e permissionárias	Outros ativos (nota 12)	Total
Saldo em 31/12/2019	(333.396)	(29.019)	(362.415)
Provisão revertida (constituída) líquida	(222.428)	(100)	(222.528)
Recuperação de receita	84.526	30	84.556
Baixa de contas a receber provisionadas	119.848	(30)	119.818
Saldo em 30/06/2020	(351.450)	(29.119)	(380.569)

Notas Explicativas

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante				
Antecipações de contribuição social - CSLL	-	-	20.458	5.088
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	-	-	56.465	12.522
Imposto de renda e contribuição social a compensar	78	78	88.380	70.088
Imposto de renda e contribuição social a compensar	78	78	165.303	87.698
Imposto de renda retido na fonte sobre juros sobre o capital próprio	8.958	40.099	8.958	40.432
Imposto de renda retido na fonte - IRRF	20.384	18.847	111.561	80.499
ICMS a compensar	-	-	152.678	144.415
Programa de integração social - PIS	-	-	12.323	10.958
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	57.446	51.084
Outros	-	-	5.616	4.039
Outros tributos a compensar	29.342	58.947	348.582	331.428
Total circulante	29.421	59.025	513.885	419.126
Não circulante				
Contribuição social a compensar - CSLL	-	-	695	65.589
Imposto de renda a compensar - IRPJ	-	-	34.773	35.939
Imposto de renda e contribuição social a compensar	-	-	35.467	101.528
ICMS a compensar	-	-	196.193	191.523
Programa de integração social - PIS	-	-	31.334	30.987
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	-	-	144.379	142.779
Outros	-	-	4.598	5.306
Outros tributos a compensar	-	-	376.505	370.595
Total não circulante	-	-	411.972	472.123

Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS

Algumas controladas da CPFL Energia fazem parte de diversos processos judiciais em andamento envolvendo o Governo Federal do Brasil, os quais estão relacionados à exclusão dos montantes de ICMS na base fiscal de PIS e COFINS e ao direito de ressarcimento de valores anteriormente pagos. Em 2019, a controlada CPFL Santa Cruz (relacionado aos processos originais de quatro companhias agrupadas - CPFL Leste Paulista, CPFL Sul Paulista, CPFL Jaguari e CPFL Mococa) obteve decisão judicial final favorável em última instância, a qual não está sujeita a novo recurso. Como resultado, a controlada registrou um crédito fiscal de R\$ 166.870, utilizando método de cálculo em conformidade com a Orientação da Receita Federal 13/2018. Em 2019, a controlada registrou um passivo relacionado à necessidade de devolução de créditos fiscais, considerando um período máximo de 10 anos.

Notas Explicativas

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Consolidado								
	Saldo em 31/12/2019			Receita operacional (nota 27)		Resultado financeiro (nota 30)	Saldo em 30/06/2020		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	891.247	497.977	1.389.225	271.841	(527.687)	13.912	639.450	507.842	1.147.291
CVA (*)									
CDE (**)	1.277	118.083	119.360	184.923	(133.109)	1.151	(13.544)	185.870	172.325
Custos energia elétrica	294.291	180.446	474.737	(872.359)	(174.407)	2.002	(377.830)	(192.197)	(570.027)
ESS e EER (***)	(341.381)	(301.275)	(642.656)	(352.548)	308.560	(10.846)	(275.339)	(422.151)	(697.490)
Proinfra	881	23.361	24.242	(39.397)	(14.317)	(250)	(12.062)	(17.661)	(29.723)
Rede básica	180.686	7.967	188.654	70.162	(39.095)	2.950	52.448	170.222	222.670
Repasse de Itaipu	848.587	542.747	1.391.334	818.944	(567.674)	22.688	827.396	837.895	1.665.291
Transporte de Itaipu	29.275	18.763	48.038	17.132	(20.039)	716	14.767	31.080	45.847
Neutralidade dos encargos setoriais	9.636	(34.324)	(24.688)	105.286	33.315	(1.186)	109.301	3.426	112.727
Sobrecontratação	(132.005)	(57.791)	(189.796)	339.699	79.080	(3.312)	314.313	(88.642)	225.671
Outros componentes financeiros	(285.566)	(109.885)	(395.451)	79.225	4.077	(1.779)	(200.556)	(113.372)	(313.928)
Total	605.681	388.092	993.775	351.067	(523.610)	12.133	438.894	394.470	833.364
Ativo circulante			1.093.588						808.650
Ativo não circulante			2.748						82.864
Passivo não circulante			(102.561)						(58.150)

(*) Conta de compensação de variação dos valores de itens da "Parcela A"

(**) Conta de Desenvolvimento Energético

(***) Encargo do serviço do sistema (ESS) e Encargo de energia de reserva (EER)

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

10.1 Composição dos créditos e débitos fiscais

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
<u>Crédito (Débito) de contribuição social</u>				
Bases negativas	23.879	22.174	198.996	124.852
Benefício fiscal do intangível incorporado	-	-	85.622	89.511
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(385)	553	(480.758)	(218.616)
Subtotal	23.494	22.727	(196.141)	(4.254)
<u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u>				
Prejuízos fiscais	62.586	61.209	548.862	345.462
Benefício fiscal do intangível incorporado	-	-	275.537	288.754
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(1.071)	1.537	(1.326.137)	(602.934)
Subtotal	61.516	62.747	(501.738)	31.282
<u>Crédito (Débito) de PIS e COFINS</u>				
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	-	-	(14.248)	(10.380)
Total	85.009	85.474	(712.127)	16.647
Total crédito fiscal	85.009	85.474	445.492	1.064.716
Total débito fiscal	-	-	(1.157.619)	(1.048.069)

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis, benefício fiscal do intangível incorporado e bases negativas e prejuízos fiscais, está baseada

Notas Explicativas

nas projeções de resultados futuros, aprovadas pelo Conselho de Administração e apreciadas pelo Conselho Fiscal.

10.2 Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre os intangíveis de aquisição de controladas, conforme demonstrado na tabela abaixo, os quais foram incorporados e estão registrados 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 15.

	Consolidado			
	30/06/2020		31/12/2019	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
CPFL Paulista	34.307	95.298	36.620	101.723
CPFL Piratininga	8.627	29.608	9.145	31.385
RGE	42.687	140.508	43.746	144.878
CPFL Geração	-	10.123	-	10.769
Total	85.622	275.537	89.511	288.754

10.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	Consolidado					
	30/06/2020			31/12/2019		
	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS	CSLL	IRPJ	PIS/COFINS
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	36.602	101.674	-	41.817	116.158	-
Entidade de previdência privada	5.131	14.252	-	4.006	11.127	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	34.884	96.901	-	33.288	92.466	-
Provisão energia livre	9.777	27.160	-	9.632	26.756	-
Programas de P&D e eficiência energética	31.584	87.733	-	33.289	92.468	-
Provisão relacionada a pessoal	4.160	11.556	-	6.225	17.293	-
Diferença de taxas de depreciação	3.753	10.425	-	4.097	11.380	-
Derivativos	(241.837)	(671.769)	-	(46.344)	(128.733)	-
Registro da concessão - ajuste do intangível	(4.982)	(13.838)	-	(5.352)	(14.867)	-
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(178.561)	(496.002)	-	(171.599)	(476.664)	-
Perdas atuariais	24.141	67.058	-	25.567	71.020	-
Marcação a Mercado- Derivativos	(17.066)	(47.406)	-	(8.670)	(24.082)	-
Marcação a Mercado- Dívidas	(4.298)	(11.938)	-	9.440	26.222	-
Outros	(31.180)	(84.731)	(14.248)	(28.477)	(77.238)	(10.380)
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado						
Ativo imobilizado - ajustes custo atribuído	(43.951)	(122.087)	-	(45.568)	(126.578)	-
Perdas atuariais	112.960	313.777	-	137.853	382.925	-
Marcação a Mercado- Derivativos	(4.779)	(13.275)	-	(318)	(883)	-
Marcação a Mercado- Dívidas	(15.896)	(44.156)	-	(6.638)	(18.439)	-
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - combinação de negócios						
Impostos diferidos - ativo:						
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	10.599	29.442	-	10.748	29.855	-
Valor justo de ativo imobilizado (menos valia de ativos)	17.606	48.907	-	18.344	50.955	-
Impostos diferidos - passivo:						
Mais valia decorrente da apuração de custo atribuído	(18.551)	(51.532)	-	(19.177)	(53.270)	-
Intangível - direito de exploração/autorização em controladas indiretas adquiridas	(205.266)	(570.182)	-	(216.651)	(601.809)	-
Outras diferenças temporárias	(5.589)	(8.108)	-	(4.128)	(8.995)	-
Total	(480.758)	(1.326.137)	(14.248)	(218.616)	(602.934)	(10.380)

Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019:

Notas Explicativas

	Controladora				Consolidado			
	CSLL				CSLL			
	2020		2019		2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Lucro antes dos tributos	452.478	1.341.699	580.919	1.184.313	703.233	2.093.481	884.854	1.791.326
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:								
Resultado de participações societárias	(457.975)	(1.357.390)	(583.916)	(1.195.693)	(85.034)	(170.194)	(89.654)	(175.430)
Amortização de intangível adquirido	(3.382)	(6.764)	(3.382)	(6.764)	12.162	24.324	12.162	24.324
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(47.248)	(125.529)	(102.901)	(148.197)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos	-	-	-	-	25.291	68.674	41.834	87.221
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	7.790	13.940	3.202	7.355	52.293	124.200	21.158	38.705
Base de cálculo	(1.089)	(8.515)	(3.177)	(10.789)	660.697	2.014.956	767.453	1.617.949
Alíquota aplicável	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Crédito (Débito) fiscal apurado	98	766	286	971	(59.463)	(181.346)	(69.071)	(145.615)
Crédito fiscal reconhecido (não reconhecido), líquido	-	-	-	-	(5.260)	(13.260)	(14.957)	(28.463)
Provisão para riscos fiscais	-	-	-	-	(401)	(427)	-	-
Total	98	766	286	971	(65.122)	(195.031)	(84.028)	(174.078)
Corrente	-	-	-	(1)	(23.707)	(39.394)	(85.150)	(171.870)
Diferido	98	766	286	972	(41.415)	(155.637)	1.122	(2.209)

	Controladora				Consolidado			
	IRPJ				IRPJ			
	2020		2019		2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Lucro antes dos tributos	452.478	1.341.699	580.919	1.184.313	703.233	2.093.481	884.854	1.791.326
Ajustes para refletir a alíquota efetiva:								
Resultado de participações societárias	(457.975)	(1.357.390)	(583.916)	(1.195.693)	(85.034)	(170.194)	(89.654)	(175.430)
Amortização de intangível adquirido	-	-	-	-	15.689	31.378	15.689	31.378
Efeito regime lucro presumido	-	-	-	-	(62.143)	(157.213)	(113.108)	(165.754)
Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos	-	-	-	-	25.291	68.674	41.834	87.221
Outras adições (exclusões) permanentes líquidas	11.428	21.017	5.304	16.201	58.510	135.262	10.076	22.588
Base de cálculo	5.931	5.326	2.307	4.821	655.546	2.001.388	749.691	1.591.329
Alíquota aplicável	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Crédito (Débito) fiscal apurado	(1.483)	(1.332)	(577)	(1.205)	(163.887)	(500.347)	(187.423)	(397.832)
Crédito fiscal reconhecido (não reconhecido), líquido	-	-	-	-	(12.017)	(31.598)	(39.731)	(75.385)
Provisão para riscos fiscais	-	-	-	-	-	(172)	-	-
Total	(1.483)	(1.332)	(577)	(1.206)	(175.903)	(532.117)	(227.153)	(473.217)
Corrente	-	(100)	40	(380)	(60.592)	(99.794)	(227.781)	(461.406)
Diferido	(1.483)	(1.232)	(617)	(826)	(115.311)	(432.323)	627	(11.811)

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31/12/2019	8.779.717
Não circulante	8.779.717
Transferência - ativo contratual	571.243
Transferência - ativo intangível	(304)
Ajuste ao valor justo	84.414
Baixas	(18.057)
Saldo em 30/06/2020	9.417.013
Não circulante	9.417.013

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido nos contratos de concessões das distribuidoras de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão, mensurados a valores justos.

Conforme modelo tarifário vigente, a remuneração deste ativo é reconhecida no resultado mediante faturamento aos consumidores e sua realização ocorre no momento do recebimento das contas de energia elétrica. Adicionalmente, a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição - "VNR") é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 27) no resultado do período.

No primeiro semestre de 2020, o valor das baixas de R\$ 18.057 (R\$ 14.437 no primeiro semestre de 2019) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 7.063 (R\$ 6.765 no primeiro semestre de 2019) e à baixa do ativo de R\$ 10.994 (R\$ 7.672 no primeiro semestre de 2019).

Notas Explicativas

(12) OUTROS ATIVOS

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Adiantamentos - Fundação CESP	6.224	13.562	6.797	6.797
Adiantamentos - fornecedores	63.328	43.587	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	1.364	1.431	557.404	569.733
Ordens em curso	212.004	130.954	10.123	9.448
Serviços prestados a terceiros	21.232	23.388	-	-
Contratos de pré-compra de energia	-	-	10.019	10.432
Despesas antecipadas	78.537	76.756	3.203	4.608
Repactuação GSF	130	6.488	-	-
Contas a receber - CDE	147.464	147.470	-	-
Adiantamentos a funcionários	39.506	20.640	-	-
Outros	270.027	212.904	133.996	135.000
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 7)	(29.119)	(29.019)	-	-
Total	810.695	648.161	721.542	736.019

Contas a receber – CDE – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 31.314 (R\$ 16.944 em 31 de dezembro de 2019), (ii) outros descontos tarifários concedidos a consumidores no montante de R\$ 116.133 (R\$ 130.516 em 31 de dezembro de 2019), (iii) descontos tarifários - liminares no montante de R\$ 18 (R\$ 9 em 31 de dezembro de 2019).

(13) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada e controlada em conjunto	12.249.213	11.741.300	1.020.357	988.516
Adiantamento para futuro aumento de capital	5.000	14.160	-	-
Subtotal	12.254.213	11.755.460	1.020.357	988.516
Mais valia de ativos, líquidos	527.634	565.617	9.191	9.481
Ágio de rentabilidade futura	6.054	6.054	-	-
Total	12.787.900	12.327.132	1.029.549	997.997

13.1 Participações societárias permanentes por equivalência patrimonial

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

Notas Explicativas

Investimento	30/06/2020				30/06/2020	31/12/2019	1º Semestre 2020	1º Semestre 2019
	Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Participação	patrimônio líquido	Resultado de equivalência patrimonial	
CPFL Paulista	13.800.462	1.325.848	1.606.078	465.593	1.606.078	1.522.421	465.593	376.319
CPFL Piratininga	4.713.358	253.909	644.077	178.545	644.077	564.024	178.545	118.839
CPFL Santa Cruz	1.802.088	170.413	517.682	48.789	517.682	465.625	48.789	62.723
RGE	12.296.127	2.820.677	3.921.509	304.344	3.427.172	3.489.745	278.610	265.936
CPFL Geração	5.875.853	1.043.922	3.432.487	359.004	3.432.487	3.068.752	359.004	297.144
CPFL Renováveis	9.028.554	3.698.060	4.467.110	(77.324)	2.088.865	2.125.023	(36.158)	-
CPFL Jaguari Geração	63.767	40.108	52.704	4.242	52.704	58.310	4.242	3.871
CPFL Brasil	1.578.070	3.000	88.311	50.106	88.311	86.651	50.106	57.803
CPFL Planalto	5.045	630	4.663	2.220	4.663	6.466	2.220	1.953
CPFL Serviços	273.899	150.929	171.141	9.960	171.141	131.181	9.960	4.086
CPFL Atende	25.687	13.991	18.923	4.931	18.923	24.296	4.931	6.109
CPFL Infra	20.566	38	418	373	418	14.025	373	12.577
CPFL Pessoas	8.479	811	5.416	4.443	5.416	4.517	4.443	-
CPFL Finanças	11.236	385	7.248	6.786	7.248	5.566	6.786	-
CPFL Supre	6.012	826	3.539	2.548	3.539	3.267	2.548	-
CPFL Total	27.378	9.005	23.833	14.150	23.833	35.348	14.150	12.629
CPFL Telecom	4.409	1.928	4.210	22	4.210	4.188	22	65
CPFL Centrais Geradoras	22.470	16.020	16.093	73	16.093	16.020	73	(159)
CPFL Eficiência	139.553	90.234	128.982	614	128.982	118.189	614	(1.632)
AUTHI	23.305	10	12.369	523	12.369	11.846	523	12.251
Subtotal Investimento - pelo patrimônio líquido da controlada					12.254.213	11.755.460	1.395.374	1.230.514
Amortização da mais valia de ativos					-	-	(37.984)	(34.821)
Total					12.254.213	11.755.460	1.357.390	1.195.693
Investimento					12.249.213	11.741.300		
Adiantamento para futuro aumento de capital					5.000	14.160		

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\$ 37.984 (R\$ 34.824 no primeiro semestre de 2019) é classificada na rubrica “resultado de participações societárias”, em consonância com o ICPC 09 (R2).

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

Investimento	Investimento em 31/12/2019	Aumento / Integralização de capital	Equivalência patrimonial (Resultado)	Equivalência patrimonial (Resultado abrangente)	Dividendo e Juros sobre capital próprio	Adiantamento para futuro aumento de capital	Investimento em 30/06/2020
CPFL Paulista	1.522.421	-	465.593	194.399	(576.334)	-	1.606.078
CPFL Piratininga	564.024	-	178.545	97.565	(196.057)	-	644.077
CPFL Santa Cruz	465.625	-	48.789	3.268	-	-	517.682
RGE	3.489.745	-	278.610	36.489	(377.670)	-	3.427.172
CPFL Geração	3.068.752	-	359.004	4.731	-	-	3.432.487
CPFL Renováveis	2.125.023	-	(36.158)	-	-	-	2.088.865
CPFL Jaguari Geração	58.310	-	4.242	-	(9.848)	-	52.704
CPFL Brasil	86.651	-	50.106	4.951	(53.397)	-	88.311
CPFL Planalto	6.466	-	2.220	-	(4.022)	-	4.663
CPFL Serviços	131.181	30.000	9.960	-	-	-	171.141
CPFL Atende	24.296	-	4.931	-	(10.304)	-	18.923
CPFL Infra	14.025	-	373	-	(13.980)	-	418
CPFL Pessoas	4.517	-	4.443	-	(3.544)	-	5.416
CPFL Finanças	5.566	-	6.786	-	(5.105)	-	7.248
CPFL Supri	3.267	-	2.548	-	(2.276)	-	3.539
CPFL Total	35.348	-	14.150	-	(25.665)	-	23.833
CPFL Telecom	4.188	-	22	-	-	-	4.210
CPFL Centrais Geradoras	16.020	-	73	-	-	-	16.093
CPFL Eficiência	118.189	14.160	614	-	5.179	(9.160)	128.982
AUTHI	11.846	-	523	-	-	-	12.369
	11.755.460	44.160	1.395.374	341.403	(1.273.023)	(9.160)	12.254.213

No consolidado, os saldos de investimento correspondem à participação nos empreendimentos controlados em conjunto registrados pelo método de equivalência patrimonial:

Notas Explicativas

	30/06/2020	31/12/2019	1º Semestre 2020	1º Semestre 2019
Investimento em controladas em conjunto	Participação patrimônio líquido		Resultado de equivalência patrimonial	
Baesa	125.859	156.185	(7.778)	297
Enercan	185.360	207.868	69.118	66.940
Chapecoense	455.387	381.219	74.168	61.576
EPASA	253.751	243.244	34.976	46.906
Mais valia de ativos líquidos	9.191	9.481	(290)	(290)
	1.029.549	997.997	170.194	175.430

13.2 Mais valia de ativos e ágio

A mais valia de ativos refere-se basicamente ao direito de explorar a concessão adquirido através de combinações de negócios. O ágio refere-se basicamente a aquisições de investimentos e está suportado pela perspectiva de rentabilidade futura.

Nas informações contábeis intermediárias consolidadas estes valores estão classificados no grupo de Intangível (nota 15).

13.3 Juros sobre o capital próprio ("JCP") e Dividendo a receber

A Companhia possui, em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019 os seguintes saldos a receber das controladas abaixo, referentes a dividendo e JCP:

Controlada	Controladora					
	Dividendo		Juros sobre o capital próprio		Total	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
CPFL Paulista	951.124	504.789	115.928	115.928	1.067.052	620.717
CPFL Piratininga	228.229	32.172	35.254	35.254	263.483	67.426
CPFL Santa Cruz	3.473	3.473	39.728	39.728	43.201	43.201
RGE	377.671	-	-	-	377.671	-
CPFL Geração	-	-	53.937	53.937	53.937	53.937
CPFL Centrais Geradoras	815	815	-	-	815	815
Jaguari de Geração	11.042	10.194	-	-	11.042	10.194
CPFL Brasil	53.397	-	-	1.200	53.397	1.200
CPFL Serviços	-	3.193	-	-	-	3.193
CPFL Atende	-	-	-	343	-	343
CPFL Supre	13.980	-	-	-	13.980	-
CPFL Eficiência	-	2.630	-	2.550	-	5.179
AUTHI	10.000	10.000	-	-	10.000	10.000
	1.649.731	567.266	244.847	248.940	1.894.578	816.205

No consolidado, o saldo de dividendo e JCP a receber de R\$ 152.063 em 30 de junho de 2020 e R\$ 100.297 em 31 de dezembro de 2019, refere-se basicamente aos empreendimentos controlados em conjunto.

13.4 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:

Notas Explicativas

13.4.1 Movimentação da participação de acionistas não controladores

	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	Total
Saldo em 31/12/2019	104.134	104.532	80.191	288.857
Participação acionária e no capital votante	35,00%	0,06%	40,07%	
Resultado atribuído aos acionistas não controladores	16.824	5.053	3.322	25.199
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(1.566)	-	(1.566)
Dividendos	(27.686)	(9.681)	-	(37.367)
Outras movimentações	-	-	(33)	(33)
Saldo em 30/06/2020	93.272	98.338	83.480	275.090
Participação acionária e no capital votante	35,00%	0,02%	40,07%	

13.4.2 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 2020 e 31 de dezembro de 2019, e semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019 são como segue:

Ativo e passivo

	30/06/2020			31/12/2019		
	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado
Ativo circulante	117.789	1.525.689	21.705	78.836	1.312.372	19.734
Caixa e equivalentes de caixa	88.178	1.048.560	16.049	33.140	412.579	9.564
Ativo não circulante	728.446	10.299.631	146.808	751.546	10.496.351	141.185
Passivo circulante	253.690	1.660.083	35.502	215.198	1.545.741	35.374
Empréstimos, financiamentos e debêntures	105.890	516.393	-	106.128	617.030	-
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	-	389.290	-	-	422.082	-
Outros passivo financeiros	13.145	9.481	387	13.256	8.175	250
Passivo não circulante	326.053	5.600.728	789	317.660	5.616.562	782
Empréstimos, financiamentos e debêntures	211.285	3.535.472	-	211.051	4.387.676	-
Mútuo entre coligadas, controladas e controladora	-	851.088	-	-	-	-
Outros passivo financeiros	93.994	-	-	91.181	-	-
Patrimônio líquido	266.492	4.564.510	132.223	297.523	4.646.421	124.763
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas controladores	266.492	4.467.110	132.223	297.523	4.544.434	124.763
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	97.400	-	-	101.987	-

DRE

	1º Semestre 2020			1º Semestre 2019		
	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado	CERAN	CPFL Renováveis	Paulista Lajeado
Receita operacional líquida	150.041	713.831	18.444	158.456	745.486	20.372
Custo e despesa operacional	(41.098)	(288.444)	(10.479)	(39.094)	(302.561)	(13.130)
Depreciação e amortização	(21.845)	(325.361)	(1)	(21.853)	(322.192)	(2)
Receita de juros	989	24.902	207	1.711	39.648	360
Despesa de juros	(15.685)	(165.098)	-	(20.890)	(244.644)	-
Despesa de imposto sobre a renda	(24.629)	(20.147)	(1.129)	(26.356)	(29.373)	(1.062)
Lucro (prejuízo) líquido	48.069	(72.230)	8.289	51.575	(131.521)	7.667
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores	48.069	(77.324)	8.289	51.575	(136.596)	7.667
Lucro (prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não controladores	-	5.094	-	-	5.075	-

13.4.3 Empreendimentos controlados em conjunto

As informações financeiras resumidas dos empreendimentos controlados em conjunto, em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019 e nos semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019, são como segue:

Ativo e passivo

Notas Explicativas

	30/06/2020				31/12/2019			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Ativo circulante	263.107	42.591	501.255	329.875	219.117	66.863	379.359	294.877
Caixa e equivalentes de caixa	121.666	18.924	374.191	150.331	77.290	18.315	240.645	96.130
Ativo não circulante	951.981	887.634	2.415.384	454.284	982.032	915.379	2.472.085	470.864
Passivo circulante	440.746	130.137	425.464	101.209	390.817	72.383	451.803	93.512
Empréstimos, financiamentos e debêntures	131.509	-	138.297	35.594	133.548	-	138.759	35.660
Outros passivo financeiros	5.296	32.483	73.071	5.997	7.131	35.944	75.668	1.416
Passivo não circulante	393.906	296.773	1.598.259	207.257	383.699	285.269	1.652.152	216.233
Empréstimos, financiamentos e debêntures	255.826	-	845.655	98.296	255.756	-	913.308	115.842
Outros passivo financeiros	26.415	281.391	736.222	-	25.513	271.267	731.113	-
Patrimônio líquido	380.437	503.315	892.916	475.693	426.632	624.591	747.489	455.996

DRE

	1º Semestre 2020				1º Semestre 2019			
	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa	Enercan	Baesa	Chapecoense	Epasa
Receita operacional líquida	335.505	95.266	458.955	135.488	320.542	112.945	429.919	404.049
Custo e despesa operacional	(87.103)	(74.941)	(102.953)	(34.443)	(71.242)	(71.998)	(103.092)	(271.917)
Depreciação e amortização	(24.857)	(25.349)	(62.371)	(17.400)	(24.179)	(25.392)	(61.814)	(17.405)
Receita de juros	1.711	581	5.292	2.437	2.721	1.159	8.034	1.465
Despesa de juros	(9.772)	(26.188)	(78.462)	(5.521)	(18.376)	(15.003)	(87.477)	(7.490)
Despesa de imposto sobre a renda	(72.977)	(451)	(75.281)	(14.626)	(70.754)	(278)	(61.428)	(20.779)
Lucro (prejuízo) líquido	141.860	(31.103)	145.427	65.567	137.389	1.189	120.737	87.931
Participação acionária e no capital votante	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%	48,72%	25,01%	51,00%	53,34%

Mesmo detendo mais do que 50% da participação acionária das entidades Epasa e Chapecoense, a controlada CPFL Geração controla em conjunto com outros acionistas estes investimentos. A análise do enquadramento do tipo de investimento está baseada no Acordo de Acionistas de cada empreendimento.

Os empréstimos captados junto ao BNDES pelo empreendimento controlado em conjunto Chapecoense, determinam restrições ao pagamento de dividendo à controlada CPFL Geração acima do mínimo obrigatório de 25% sem a prévia anuência do BNDES.

13.4.4 Operação controlada em conjunto

A Companhia, por meio da sua controlada integral CPFL Geração, 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 Geração 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.

Notas Explicativas**(14) IMOBILIZADO**

	Consolidado							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31/12/2019	167.228	1.314.749	940.779	6.281.123	46.136	7.070	326.625	9.083.710
Custo histórico	224.053	2.226.232	1.599.104	9.999.155	105.863	23.447	326.625	14.504.478
Depreciação acumulada	(56.825)	(911.483)	(658.325)	(3.718.031)	(59.727)	(16.377)	-	(5.420.768)
Adições	-	-	-	-	-	-	113.013	113.013
Baixas	-	(2.342)	(8)	(1.371)	(15)	-	(1.513)	(5.249)
Transferências	852	1.483	70.723	33.597	6.570	166	(113.391)	-
Transferências de/para outros ativos - custo	-	-	(23)	(750)	-	-	18	(755)
Depreciação	(4.468)	(42.192)	(32.035)	(224.989)	(7.385)	(426)	-	(311.495)
Baixa da depreciação	-	885	6	494	10	-	-	1.397
Saldo em 30/06/2020	163.613	1.272.584	979.442	6.088.104	45.317	6.809	324.750	8.880.619
Custo histórico	224.905	2.225.373	1.669.796	10.034.072	112.418	23.612	324.750	14.614.927
Depreciação acumulada	(61.293)	(952.789)	(690.354)	(3.945.968)	(67.101)	(16.804)	-	(5.734.309)
Taxa média de depreciação	3,86%	3,88%	3,91%	4,57%	13,65%	5,75%		

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas**(15) INTANGÍVEL**

	Consolidado						
	Ágio	Direito de concessão				Outros ativos intangíveis	Total
		Adquirido em combinações de negócios	Infraestrutura de distribuição - em serviço	Uso do bem público			
Saldo em 31/12/2019	6.115	3.483.750	5.728.040	23.065	79.981	9.320.953	
Custo histórico	6.152	7.495.458	12.814.937	35.840	238.352	20.590.739	
Amortização acumulada	(37)	(4.011.708)	(7.086.896)	(12.774)	(158.372)	(11.269.787)	
Adições	-	-	-	-	13.924	13.924	
Amortização	-	(144.219)	(400.902)	(710)	(5.970)	(551.801)	
Transferência - ativo contratual	-	-	364.283	-	-	364.283	
Transferência - ativo financeiro	-	-	304	-	-	304	
Baixa e transferência - outros ativos	-	-	(21.772)	-	(8.976)	(30.748)	
Saldo em 30/06/2020	6.115	3.339.531	5.669.953	22.356	78.961	9.116.917	
Custo histórico	6.152	7.495.458	13.157.751	35.840	243.303	20.938.504	
Amortização acumulada	(37)	(4.155.927)	(7.487.798)	(13.484)	(164.341)	(11.821.587)	

No consolidado, os valores de amortização estão registrados na demonstração de resultado como segue: (i) “depreciação e amortização” para a amortização dos ativos intangíveis de Infraestrutura de Distribuição, Uso do Bem Público e Outros Ativos Intangíveis; e (ii) “amortização de intangível de concessão” para a amortização do ativo intangível Adquirido em Combinação de Negócios.

15.1 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				Taxa de amortização anual	
	30/06/2020		31/12/2019		2020	2019
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido		
Intangível adquirido em combinações de negócio						
Intangível adquirido não incorporado						
CPFL Paulista	304.861	(231.966)	72.895	77.888	3,28%	3,28%
CPFL Piratininga	39.065	(28.277)	10.788	11.435	3,31%	3,31%
RGE	3.768	(2.457)	1.311	1.399	4,67%	4,68%
CPFL Geração	54.555	(40.101)	14.454	15.376	3,38%	3,38%
Jaguari Geração	7.896	(4.526)	3.370	3.505	3,41%	3,41%
CPFL Renováveis	3.653.906	(1.290.122)	2.363.784	2.443.397	4,36%	4,36%
Subtotal	4.064.052	(1.597.450)	2.466.602	2.553.000		
Intangível adquirido já incorporado						
RGE	1.433.007	(1.049.296)	383.711	409.739	3,63%	3,63%
CPFL Geração	426.450	(348.379)	78.070	83.053	2,34%	2,34%
Subtotal	1.859.457	(1.397.676)	461.780	492.792		
Intangível adquirido já incorporado - recomposto						
CPFL Paulista	1.074.026	(835.177)	238.850	254.952	3,00%	3,00%
CPFL Piratininga	115.762	(83.793)	31.969	33.887	3,31%	3,31%
Jaguari Geração	15.275	(9.526)	5.748	5.978	3,01%	3,01%
RGE	366.887	(232.304)	134.583	143.141	4,67%	4,67%
Subtotal	1.571.949	(1.160.801)	411.149	437.958		
Total	7.495.458	(4.155.927)	3.339.531	3.483.750		

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas**(16) ATIVO CONTRATUAL**

	<u>Distribuição</u>	<u>Transmissão</u>	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31/12/2019	1.068.207	279.003	1.347.210
Circulante	-	24.387	24.387
Não circulante	1.068.207	254.616	1.322.822
Adições	1.014.520	39.872	1.054.393
Transferência - intangível em serviço	(364.283)	-	(364.283)
Transferência - ativo financeiro	(571.243)	-	(571.243)
Atualização	-	17.811	17.811
Recebimento RAP	-	(11.985)	(11.985)
Saldo em 30/06/2020	1.147.201	324.701	1.471.902
Circulante	-	24.927	24.927
Não circulante	1.147.201	299.773	1.446.974

Ativo contratual das distribuidoras: referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

Ativo contratual das transmissoras: refere-se ao direito à “Receita Anual Permitida – RAP” que será recebida ao longo da concessão assim como indenização ao término da concessão das controladas de transmissão.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(17) FORNECEDORES

	<u>Consolidado</u>	
	<u>30/06/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
<u>Circulante</u>		
Encargos de serviço do sistema	4.537	2.707
Suprimento de energia elétrica	1.926.672	2.288.441
Encargos de uso da rede elétrica	281.817	250.600
Materiais e serviços	355.650	554.940
Energia livre	166.360	163.492
Total	2.735.037	3.260.180
<u>Não circulante</u>		
Suprimento de energia elétrica	373.831	359.944

Notas Explicativas

(18) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Consolidado						Saldo em 30/06/2020
	Saldo em 31/12/2019	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
Pré Fixado	711.398	-	(463.374)	19.264	-	(21.206)	246.082
Pós Fixado							
TJLP	2.744.331	3.000	(240.342)	92.388	-	(93.741)	2.505.636
IPCA	1.609.038	1.250.000	(54.249)	60.159	-	(36.685)	2.828.263
Selic	83.073	-	(22.224)	2.263	-	(967)	62.145
CDI	180.012	-	(48.547)	2.968	-	(4.007)	130.426
IGP-M	42.605	-	(5.873)	3.755	-	(1.722)	38.765
Cesta de moedas	1.694	-	(1.796)	121	-	(19)	-
Outros	39.777	-	(39.671)	996	-	(1.102)	-
Total ao custo	5.411.928	1.253.000	(876.076)	181.913	-	(159.449)	5.811.316
Gastos com captação (*)	(57.684)	(17.432)	-	7.636	-	-	(67.479)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	4.178.417	1.909.349	(567.709)	95.923	1.829.239	(80.873)	7.364.346
Euro	846.692	1.520.640	-	6.760	553.412	(6.027)	2.921.477
Marcação a mercado	(16.056)	-	-	(240.210)	-	-	(256.266)
Total ao valor justo	5.009.052	3.429.989	(567.709)	(137.526)	2.382.651	(86.900)	10.029.557
Total	10.363.296	4.665.557	(1.443.785)	52.024	2.382.651	(246.349)	15.773.394
Circulante	2.776.193						4.925.936
Não Circulante	7.587.102						10.847.458

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

Notas Explicativas

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir

Modalidade	Encargos financeiros anuais	Consolidado		Faixa de vencimento	Garantia	
		30/06/2020	31/12/2019			
Mensuradas ao custo - Moeda Nacional						
Pré fixado						
FINEM	Pré fixado de 2,5% a 6%	(a)	218.201	264.093	2013 a 2024	(i) Alienação fiduciária de equipamentos (ii) Penhor e Cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Conta Reserva e Centralizadora e Recebíveis (iv) Penhor de direitos emergentes das autorizações (v) Penhor de Ações; (vi) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid
FINAME	Pré fixado de 2,5% a 10%	(a)	27.881	54.328	2012 a 2023	(i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão fiduciária de direitos creditórios; (iii) Conta Reserva e Contra Centralizadora; (iv) Fiança da CPFL Renováveis, CPFL Energia e State Grid
FINEP	Pré fixado de 3,5% a 5%		-	944	2013 a 2020	Fiança Bancária
BNB	Pré fixado de 9,5% a 10,14%		-	392.033	2027 a 2037	(i) Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Cessão e vinculação de receita; (iii) Penhor de ações; (iv) Penhor dos direitos emergentes das autorizações; (v) Conta Reserva; (vi) Fiança Bancária; (vii) Fiança da CPFL Renováveis
			246.082	711.398		
Pós fixado						
TJLP						
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,72% a 5,5%	(b)	2.502.226	2.721.358	2012 a 2039	(i) Penhor e Alienação fiduciária de equipamentos; (ii) Penhor e cessão fiduciária de direitos creditórios (iii) Contas Reserva e Centralizadora e Recebíveis, (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
FINAME	TJLP + 2,2% a 4,2%	(b)	211	14.853	2017 a 2027	Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária
FINEP	TJLP + 5% a 6%		3.199	4.284	2017 a 2022	Fiança Bancária
Empréstimos bancários	TJLP + 3,1%		-	3.837	2014 a 2020	Fiança da CPFL Energia
			2.505.636	2.744.331		
IPCA						
FINEM	IPCA + 4,27% a 4,80%		2.828.263	1.609.038	2020 a 2040	Fiança da CPFL Energia e recebíveis
BNB	IPCA + 2,08%		-	-	2038	Fiança Bancária
			2.828.263	1.609.038		
SELIC						
FINEM	SELIC + 2,19% a 2,66%	(c)	62.139	79.131	2015 a 2022	Fiança da SGBP, CPFL Energia e recebíveis
FINAME	SELIC + 2,70% a 3,90%		6	3.943	2016 a 2022	Fiança da CPFL Energia, bens vinculados em alienação fiduciária
			62.145	83.073		
CDI						
Empréstimos bancários	(i) 105% do CDI (ii) CDI - 1,25% a + 1,90%	(c)	130.426	180.012	2012 a 2023	(i) Fiança da CPFL Energia; (ii) Estrutura de ações preferenciais resgatáveis e (iii) Fiança da CPFL Renováveis
			130.426	180.012		
Cesta de moedas						
Empréstimos bancários	Cesta de Moedas + de 1,99% a 2,10%		-	1.694	2014 a 2023	Fiança da CPFL Energia
IGPM						
Empréstimos bancários	IGPM + 8,63%		38.765	42.605	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
Outros						
Outros	RGR 6%		-	39.777	2010 a 2023	Recebíveis, notas promissórias e fiança bancária
Total moeda nacional			5.811.316	5.411.928		
Gastos com captação (*)			(67.479)	(57.684)		
Mensuradas ao valor justo - Moeda Estrangeira						
Dólar						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + Libor 3 meses + de 0,80% a 1,55%		1.198.462	975.333	2019 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	US\$ + de 1,83% a 4,32%		6.165.884	3.203.083	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
			7.364.346	4.178.416		
Euro						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	Euro + de 0,42% a 0,96%		2.921.477	846.692	2021 a 2025	Fiança da CPFL Energia e nota promissória
Marcação a mercado			(256.266)	(16.056)		
Total moeda estrangeira			10.029.557	5.009.052		
Total			15.773.394	10.363.296		

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

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 32.

Taxa efetiva:

(a) De 30% a 70% do CDI

(b) De 60% a 110% do CDI

(c) De 100% a 130% do CDI

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. Em 30 de junho de 2020, os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 256.266 (R\$ 16.056 em 31 de dezembro 2019), que somados aos ganhos não realizados obtidos com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 119.699 (R\$ 24.178 em

Notas Explicativas

31 de dezembro de 2019), contratados para proteção da variação cambial (nota 34.b), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 375.965 (R\$ 40.234 em 31 de dezembro de 2019).

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

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Consolidado</u>
A partir de 01/07/2021	728.012
2022	1.625.726
2023	2.844.062
2024	1.203.827
2025	2.076.792
2026 a 2030	1.680.898
2031 a 2035	730.692
2036 a 2040	181.922
2041 a 2045	26.723
Subtotal	11.098.654
Marcação a mercado	(251.196)
Total	10.847.458

Principais adições no período:

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil			Pagamento de juro	Amortização de Principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual	Taxa efetiva anual
	Total aprovado	Liberado em 2020	Liberado líquido dos gastos de captação					
Moeda nacional								
TJLP - BNDES								
Boa Vista 2	144.500	3.000	3.000	Mensal	Mensal a partir de dezembro de 2019	Investimento	TJLP + 2,52%	TJLP + 3,27%
IPCA - BNDES								
CPFL Paulista	312.596	114.297	112.724	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Paulista	1.002.912	366.703	361.679	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Piratininga	126.086	37.723	37.083	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Piratininga	298.402	89.277	87.776	Trimestral	Parcela única em junho de 2028	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
CPFL Santa Cruz	244.385	115.000	113.758	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
RGE	353.019	125.228	123.451	Trimestral	Mensal a partir de julho de 2023	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
RGE	1.132.601	401.772	396.098	Trimestral	Parcela única em junho de 2027	Investimento	IPCA + 4,27%	IPCA + 4,34%
Moeda Estrangeira								
Lei 4131								
CPFL Brasil	107.000	107.000	107.000	Semestral	Parcela única em fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 1,83%	USD + 1,83%
CPFL Santa Cruz	108.000	108.000	108.000	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
CPFL Paulista	196.567	196.567	196.567	Trimestral	Parcela única em fevereiro de 2025	Capital de Giro	USD + 2,40%	USD + 2,40%
CPFL Paulista	174.960	174.960	174.960	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,39%	USD + 2,39%
CPFL Paulista	274.046	274.046	274.046	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + Libor 3M + 0,99%	USD + Libor 3M + 0,99%
CPFL Paulista	534.880	534.880	534.880	Trimestral	Parcela única em fevereiro de 2023	Capital de Giro	EUR + 0,43%	EUR + 0,43%
RGE	100.000	100.000	100.000	Semestral	Parcela única em janeiro de 2025	Capital de Giro	USD + 2,64%	USD + 2,64%
RGE	418.280	418.280	418.280	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
RGE	185.000	185.000	185.000	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + Libor 3M + 0,87%	USD + Libor 3M + 0,87%
RGE	225.497	225.497	225.497	Trimestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 1,84% (1,94% em 03/2021)	USD + 1,84% (1,94% em 03/2021)
CPFL Piratininga	419.760	419.760	419.760	Trimestral	Parcela única em março de 2025	Capital de Giro	EURO + 0,70%	EURO + 0,70%
CPFL Renováveis	120.000	120.000	120.000	Semestral	Anual a partir de fevereiro de 2023	Capital de Giro	USD + 2,07%	USD + 2,07%
CPFL Paulista	566.000	566.000	566.000	Trimestral	Parcela única em março de 2023	Capital de Giro	EUR + 0,57%	EUR + 0,57%
	7.044.489	4.682.989	4.665.557					

Pré-pagamento:

No 1º semestre de 2020, foram liquidados antecipadamente R\$ 501.564 de empréstimos cujos vencimentos originais eram até julho de 2038.

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 a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Para os empréstimos e financiamentos contratados ou com liberações de recursos ocorridas em 2020, alguns têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

Notas Explicativas

Índices exigidos na demonstração financeira individual da subsidiária da CPFL Renováveis, detentora do contrato

- Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) maior ou igual a 1,2
- Índice de Capitalização Própria maior ou igual a 30%.

Índices exigidos na demonstração financeira individual das subsidiárias de distribuição, detentora do contrato

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75
- Dívida líquida dividida pela dívida líquida + patrimônio líquido menor ou igual a 0,9.

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 18 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de junho de 2020, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas e cláusulas financeiras e não financeiras estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(19) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2019	Amortização principal	Consolidado		
			Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/06/2020
Pós fixado					
TJLP	438.990	(448.249)	12.003	(2.744)	-
CDI	6.336.467	(144.415)	117.290	(139.183)	6.170.160
IPCA	1.320.909	-	39.540	(31.056)	1.329.393
Total ao custo	8.096.368	(592.664)	168.831	(172.983)	7.499.552
Gastos com captação (*)	(42.215)	-	11.776	-	(30.439)
Mensuradas ao valor justo - pós fixado					
IPCA	444.939	-	14.911	(12.859)	446.991
Marcação a mercado	47.186	-	(22.574)	-	24.612
Total ao valor justo	492.125		(7.664)	(12.859)	471.601
Total	8.546.278	(592.664)	172.944	(185.842)	7.940.716
Circulante	682.582				1.455.664
Não Circulante	7.863.696				6.485.052

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

Notas Explicativas

Modalidade	Encargos financeiros anuais		Consolidado		Faixa de vencimento	Garantia
			30/06/2020	31/12/2019		
Mensuradas ao Custo - Pós Fixado						
TJLP	TJLP + 1%	(c)	-	438.990	2009 a 2029	Alienação Fiduciária
CDI	(i) De 103,6% a 109,75% do CDI	(a)	5.175.791	5.339.824	2018 a 2025	Fiança da CPFL Energia
	(ii) CDI + 0,75% a 0,83% De 104,75% a 110% do CDI	(a)	994.368	996.644	2015 a 2022	Não existem garantias
IPCA	IPCA + de 4,42% a 5,8%	(b)	1.329.393	1.320.909	2021 a 2027	Fiança da CPFL Energia
			7.499.552	8.096.367		
	Gastos com captação (*)		(30.439)	(42.215)		
Mensuradas ao valor justo - pós fixado						
IPCA	IPCA + 5,80%	(b)	446.991	444.939	2024 a 2026	Fiança da CPFL Energia
	Marcação a mercado		24.612	47.186		
	Total		7.940.716	8.546.277		

Algumas debêntures possuem swap convertendo variação de IPCA para variação de CDI. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 34.

Taxa efetiva:

(a) De 104,68% a 110,77% do CDI | CDI + de 0,76% a 0,89%

(b) IPCA + 4,84% a 6,31%

(b) IPCA + 4,84% a 6,31%

(c) TJLP + 3.48%

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

Conforme segregado no quadro acima, o Grupo classifica suas debêntures como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures 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 debêntures, de modo reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro do Grupo, exceto pelo componente de cálculo de risco de crédito que é registrado em outros resultados abrangentes. Em 30 de junho de 2020 as perdas acumuladas não realizadas obtidas na marcação a mercado das referidas debêntures foram de R\$ 24.612 (R\$ 47.186 em 31 de dezembro de 2019), que reduzidos dos ganhos obtidos não realizados com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 82.698 (R\$ 70.517 em 31 de dezembro de 2019), contratados para proteção da variação de taxa de juros (nota 34.b), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 58.085 (R\$ 23.331 em 31 de dezembro de 2019).

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

<u>Ano de vencimento</u>	<u>Consolidado</u>
A partir de 01/07/2021	161.200
2022	1.682.559
2023	2.265.083
2024	1.887.080
2025	371.966
2026 a 2030	92.553
Subtotal	6.460.441
Marcação a mercado	24.612
Total	6.485.052

Notas Explicativas

Pré-pagamento:

No 1º semestre de 2020, foram liquidados antecipadamente R\$ 423.474 de debêntures cujos vencimentos originais eram até novembro de 2028.

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 19 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de junho de 2020, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas estão adequadamente atendidas.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(20) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

As controladas mantêm Planos de Suplementação de Aposentadoria e Pensões para seus empregados, cujas características estão descritas na nota 20 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Movimentações dos planos de benefício definido

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

	CPFL			RGE		Total
	CPFL Paulista	Piratininga	CPFL Geração	Plano 1	Plano 2	
Passivo atuarial líquido em 31/12/2019	1.721.619	420.039	46.340	-	177.496	2.365.494
Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado	61.683	17.709	1.573	(200)	7.487	88.252
Contribuições da patrocinadora vertidas do período	(62.225)	(19.177)	(1.117)	(3.729)	(3.091)	(89.339)
Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras	(469.316)	(175.080)	(12.525)	(42.872)	(70.055)	(769.848)
Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano	216.341	72.672	(748)	47.658	47.724	383.647
Efeito no limite máximo de reconhecimento de ativo	16.123	-	-	(156)	-	15.967
Passivo atuarial líquido em 30/06/2020	1.484.225	316.163	33.523	701	159.561	1.994.172
Outras contribuições						8.511
Total passivo						2.002.684
Circulante						141.194
Não Circulante						1.861.490

Em março de 2020, em função de mudança de cenário macroeconômico no Brasil quando comparado com 31 de dezembro de 2019, especialmente relacionada aos impactos do isolamento social devido ao novo coronavírus (vide nota 1.2), os laudos atuariais foram atualizados para a data-base de 31 de março de 2020 e os respectivos saldos de passivo e outros resultados abrangentes foram ajustados refletindo em uma redução no montante de R\$ 372.171.

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

	1º Semestre 2020 realizadas					
	CPFL			RGE		Total
	CPFL Paulista	Piratininga	CPFL Geração	Plano 1	Plano 2	
Custo do serviço	703	4.044	57	(59)	998	5.743
Juros sobre obrigações atuariais	226.244	64.954	5.577	17.002	24.910	338.687
Rendimento esperado dos ativos do plano	(168.611)	(51.290)	(4.060)	(17.180)	(18.422)	(259.563)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	3.346	-	-	38	-	3.384
Total da despesa (receita)	61.683	17.709	1.573	(200)	7.487	88.252

Notas Explicativas

	1º Semestre 2019 realizadas					
	CPFL		CPFL	RGE		Total
	CPFL Paulista	Piratininga	Geração	Plano 1	Plano 2	
Custo do serviço	462	2.724	42	93	1.176	4.497
Juros sobre obrigações atuariais	224.586	62.530	5.254	17.171	24.398	333.939
Rendimento esperado dos ativos do plano	(186.060)	(53.898)	(4.350)	(18.750)	(20.474)	(283.532)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	-	-	-	1.398	-	1.398
Total da despesa (receita)	38.989	11.356	946	(88)	5.100	56.302

Como decorrência da mudança do cenário macroeconômico, a estimativa de efeito para o resultado de 2020 também foi alterado (vide nota 1.2). A nova estimativa atuarial para as despesas e/ou receitas a serem reconhecidas no restante do exercício de 2020 está apresentada a seguir:

	2º Semestre 2020 estimadas					
	CPFL		CPFL	RGE		Total
	CPFL Paulista	Piratininga	Geração	Plano 1	Plano 2	
Custo do serviço	641	3.521	51	35	875	5.123
Juros sobre obrigações atuariais	231.597	65.894	5.697	17.287	25.225	345.699
Rendimento esperado dos ativos do plano	(175.258)	(53.385)	(4.339)	(17.418)	(18.707)	(269.107)
Efeito do limite do ativo a ser registrado	3.911	-	-	-	-	3.911
Total da despesa (receita)	60.891	16.029	1.409	(96)	7.392	85.625

Premissas atuariais

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial nas datas do balanço foram:

	CPFL Paulista, CPFL Geração e CPFL Piratininga			RGE (Planos 1 e 2)		
	31/03/2020	31/12/2019	31/12/2018	31/03/2020	31/12/2019	31/12/2018
Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial:	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.(*)
Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano:	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.	8,47% a.a.	7,43% a.a.	9,10% a.a.(*)
Índice estimado de aumento nominal dos salários:	5,56% a.a.(**)	5,56% a.a.(**)	5,56% a.a.(**)	5,97% a.a.(***)	5,97% a.a.(***)	5,97% a.a.(***)
Índice estimado de aumento nominal dos benefícios:	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.
Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para taxas nominais acima):	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.	4,00% a.a.
Tábua biométrica de mortalidade geral:	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)	AT-2000 (-10)	BR-EMS sb v.2015	BR-EMS sb v.2015	BR-EMS sb v.2015
Tábua biométrica de entrada em invalidez:	Light fraca (-30)	Light fraca (-30)	Light fraca	Light média	Light média	Light média
Taxa de rotatividade esperada:	ExpR_2012	ExpR_2012	ExpR_2012	Nula	Nula	Nula
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	Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral	100% na primeira elegibilidade a um benefício de aposentadoria integral

(*) Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial e taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano foram 9,3% para a RGE (Plano 1)

(**) Índice estimado de aumento nominal dos salários foi de 6,39% para a CPFL Piratininga

(***) Índice estimado de aumento nominal dos salários foi de 5,15% para a RGE (Plano 1)

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

(21) TAXAS REGULAMENTARES

	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Compens. financ. pela utilização de rec. hídricos - CFURH	587	1.265
Reserva global de reversão - RGR	17.319	17.260
Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE	7.379	7.375
Conta de desenvolvimento energético - CDE	154.400	-
Bandeiras tarifárias e outros	144	206.352
Total	179.829	232.251

Notas Explicativas**(22) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER**

	Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	66.492	156.240
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	23.646	62.721
Imposto de renda e contribuição social a recolher	90.139	218.961
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	383.106	435.155
Programa de integração social - PIS	107.022	36.657
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	493.942	168.195
PIS/COFINS parcelamento	4.706	9.323
IRRF sobre juros sobre o capital próprio	-	40.099
Outros	66.777	52.105
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	1.055.553	741.536
Total Circulante	1.145.691	960.497
<u>Não circulante</u>		
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	157.496	156.198
ICMS a pagar	807	805
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	807	805
Total Não circulante	158.303	157.003

PIS e COFINS: As controladas aderiram à prorrogação de vencimento do PIS e da COFINS, para as competências de março, abril e maio de 2020, conforme Portarias do Governo Federal n^o 139 e 254 de 2020, que deverão ser recolhidos no 2^o semestre de 2020

Imposto de renda pessoa jurídica – IRPJ: no não circulante, em função da aplicação inicial do IFRIC 23 / ICPC 22 – Incerteza sobre tratamento de tributos sobre o lucro, refere-se à reclassificação de provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro para Imposto de renda a recolher. O caso em questão refere-se a Mandado de Segurança impetrado pela controlada CPFL Piratininga, que discutia a possibilidade da dedução da despesa da CSLL da base de cálculo do IRPJ, sendo que para este caso é mais provável que as Autoridades Fiscais não aceitem o procedimento em questão.

O Grupo possui 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, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 23 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

Notas Explicativas**(23) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS**

	Consolidado			
	30/06/2020		31/12/2019	
	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais	Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	Depósitos judiciais
Trabalhistas	186.724	103.962	235.085	96.094
Cíveis	246.370	67.720	245.464	66.243
Fiscais				
Imposto de renda e contribuição fiscal	7.400	422.695	7.571	417.664
Outras	46.830	179.993	46.255	177.369
	54.231	602.687	53.825	595.033
Outros	56.405	-	66.401	1
Total	543.730	774.370	600.775	757.370

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

	Consolidado					Saldo em 30/06/2020
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Reversões	Pagamentos	Atualização monetária	
Trabalhistas	235.085	28.020	(20.944)	(66.255)	10.817	186.724
Cíveis	245.464	43.154	(12.605)	(41.511)	11.869	246.370
Fiscais	53.825	2.773	(2.338)	(1.743)	1.713	54.231
Outros	66.401	-	-	(10.139)	143	56.405
Total	600.775	73.948	(35.888)	(119.648)	24.542	543.730

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.

Os detalhes da natureza das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros e depósitos judiciais estão apresentados na nota 23 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

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 2020 e 31 de dezembro de 2019 estavam assim representadas:

	Consolidado		
	30/06/2020	31/12/2019	
Trabalhistas	581.928	583.348	Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras
Cíveis	2.164.576	1.815.143	Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária, revisão de contratos e cobranças por ocupação da faixa de domínio
Fiscais	4.794.739	4.350.740	Imposto de renda e contribuição social (nota 23)
Fiscais - outros	2.378.443	2.654.331	INSS, ICMS, FINSOCIAL, PIS e COFINS
Regulatórios	77.522	76.404	Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira
Total	9.997.208	9.479.966	

Notas Explicativas

Fiscais – Um dos principais temas se refere a discussões sobre a dedutibilidade para imposto de renda das despesas reconhecidas em 1997 referente à novação de dívida relativa ao plano de pensão dos funcionários da controlada CPFL Paulista perante a Fundação CESP (“Vivest”) no montante estimado de R\$ 1.489.422, havendo depósitos judiciais no valor de R\$ 22.673 e garantias financeiras (seguros e fianças bancárias) no valor total de R\$ 1.870.532, nos termos exigidos pela legislação processual. Adicionalmente, discute-se juros que incidiram sobre depósito judicial levantado pela Companhia no montante de R\$ 252.655 e que se encontram depositados em juízo. Em 23 de maio, 06 de junho e 17 de setembro de 2019, o recurso especial do principal processo foi julgado perante a Segunda Turma de Direito Público do Superior Tribunal de Justiça (STJ) de maneira desfavorável para a controlada, cuja decisão foi publicada em seu integral teor em 26 de junho de 2020, sobre o qual serão apresentados os recursos pertinentes. Adicionalmente, a controlada possui um recurso extraordinário em fase inicial de tramitação no Supremo Tribunal Federal (STF). Conseqüentemente, com base no atual estágio de tramitação do processo, tanto no STJ quanto no STF e com base na opinião de seus assessores legais, a controlada permanece confiante nos fundamentos jurídicos apresentados e continuará os defendendo perante o Poder Judiciário, mantendo o prognóstico de risco de perda dos processos como não provável, tendo no STF uma nova oportunidade de análise para o caso, focadamente constitucional, com robustos fundamentos, a indicar significativa viabilidade de êxito dos recursos extraordinários, bem como continuará tentando evitar possíveis saídas de caixa caso venha a ser requerida a substituir as garantias financeiras existentes por depósito em dinheiro.

Trabalhistas – No tocante às contingências trabalhistas, há discussão a respeito da possibilidade de alteração do índice de correção adotado pela Justiça do Trabalho. Atualmente há decisão do STF que suspende a alteração levada a efeito pelo TST, a qual pretendia alterar o índice atual praticado pela Justiça do Trabalho (“TR”) pelo IPCA-E. Considerando a possibilidade de decisões conflitantes, e que é competência da Suprema Corte a decisão sobre matéria constitucional, o STF deferiu a suspensão dos processos que versem sobre a divergência no âmbito da Justiça do Trabalho. Diante de tal decisão, e até que haja decisão definitiva publicada pelo STF, a Administração do Grupo considera como possível o risco de eventuais perdas, e, em função do assunto ainda demandar definição por parte do Judiciário, não é possível estimar com razoável segurança os montantes envolvidos. Adicionalmente, de acordo com a Lei n.º 13.467, de 11 de novembro de 2017, a TR é o índice de correção da justiça do Trabalho a partir da vigência da norma.

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

(24) OUTRAS CONTAS A PAGAR

	Consolidado			
	Circulante		Não circulante	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Consumidores e concessionárias	159.651	114.610	53.585	183.938
Programa de eficiência energética - PEE	297.794	230.451	50.732	89.522
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	198.479	93.658	40.125	125.111
EPE / FNDCT / PROCEL (*)	60.773	49.275	-	-
Fundo de reversão	1.712	1.712	11.760	12.615
Adiantamentos	508.798	234.556	44.260	43.263
Descontos tarifários - CDE	67.899	76.632	-	-
Provisão para gastos ambientais	24.428	24.485	210.408	203.844
Folha de pagamento	13.587	18.004	-	-
Participação nos lucros	59.879	98.713	17.315	29.631
Convênios de arrecadação	84.167	93.740	-	-
Aquisição de negócios	8.290	7.901	-	-
Outros	62.024	50.533	204.763	71.406
Total	1.547.481	1.094.269	632.948	759.331

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

Adiantamentos: refere-se substancialmente a adiantamento de clientes relativo ao faturamento antecipado pela controlada CPFL Renováveis, sem que tenha havido ainda o fornecimento de energia ou serviço.

Notas Explicativas

Provisão para custos socioambientais e desmobilização de ativos : Referem-se principalmente a provisões constituídas pela controlada CPFL Renováveis, 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 3,22%, baseado nas taxas de títulos públicos com vencimento similar ao do término das autorizações.

(25) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no Patrimônio da Companhia em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações			
	30/06/2020		31/12/2019	
	Ordinárias	Participação %	Ordinárias	Participação %
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39%	730.435.698	63,39%
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32%	234.086.204	20,32%
Membros da Diretoria Executiva	18.289	0,00%	189	0,00%
Demais acionistas	187.714.249	16,29%	187.732.349	16,29%
Total	1.152.254.440	100,00%	1.152.254.440	100,00%

Os detalhes dos itens incluídos no patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

Oferta Pública de Ações – CPFL Renováveis

Em 19 de dezembro de 2019 o Conselho de Administração da Companhia e a Diretoria da CPFL Geração aprovaram a realização de oferta pública de aquisição das ações ordinárias de emissão da CPFL Energias Renováveis, em circulação no mercado, para fins de conversão de seu registro de companhia aberta categoria “A” para categoria “B” (“OPA Conversão de Registro”) e/ou saída do Novo Mercado (“OPA Saída do Novo Mercado”, e, em conjunto com a OPA Conversão de Registro, “OPA”), a ser realizada pela CPFL Geração, acionista controladora direta da CPFL Renováveis. A efetivação da OPA será destinada à aquisição de até 291.550 ações ordinárias de emissão da CPFL Renováveis em circulação no mercado, que representam, nessa data, 0,056% do capital social CPFL Renováveis.

Em 27 de abril de 2020, a Companhia recebeu o deferimento da CVM relacionado ao pedido da OPA Conversão de Registro bem como para OPA Saída do Novo Mercado. O Edital de Oferta Pública, contendo todos os termos e condições da OPA, foi divulgado pela CPFL Geração em 06 de maio de 2020.

Em 21 de maio de 2020, a Companhia, por meio de Fato Relevante, informou que, naquela data, seu Conselho de Administração manifestou-se favoravelmente à aceitação da OPA pelos acionistas da Companhia, conforme parecer aprovado em reunião realizada naquela data.

Em 5 de junho de 2020, a CPFL Geração, por meio de Fato Relevante, informou que o preço de aquisição definitivo para o leilão da OPA, após os ajustes previstos no item 4.5 do Edital, era de R\$ 18,24 por ação ordinária, a ser pago integralmente à vista na data de liquidação financeira (15 de junho de 2020) o leilão da OPA.

Em 10 de junho de 2020, a CPFL Renováveis, por meio de Fato Relevante, comunicou o resultado do leilão da oferta pública de aquisição das ações ordinárias de emissão da Companhia em circulação no mercado, unificando as modalidades para fins de conversão de seu registro de companhia aberta categoria “A” para categoria “B” (“OPA Conversão de Registro”) e saída do Novo Mercado (“OPA Saída do Novo Mercado”, e, em conjunto com a OPA Conversão de Registro, “OPA” e “Leilão”, respectivamente) realizado naquela data na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (“B3”). Como resultado do Leilão, a CPFL Geração (“Ofertante”) adquiriu 183.539 ações ordinárias de emissão da Companhia em circulação, representativas de 0,035% do seu capital social. As ações foram adquiridas pelo preço unitário de R\$ 18,24, totalizando o valor de R\$ 3.347.751,36 (três milhões, trezentos e quarenta e sete mil, setecentos e cinquenta e um reais e trinta e seis centavos).

Notas Explicativas

Com a liquidação financeira das aquisições realizadas no Leilão, que ocorreu em 15 de junho de 2020, as ações em circulação remanescentes passaram a representar 0,021% do capital social da Companhia. Tendo em vista que o número de ações adquiridas pela Ofertante no Leilão superou o montante mínimo necessário para a conversão de seu registro de companhia aberta categoria "A" para categoria "B" na CVM, de 2/3 das ações habilitadas no Leilão, a Companhia deu prosseguimento aos atos necessários para a conversão. As ações da Companhia imediatamente deixaram de integrar o segmento do Novo Mercado da B3, passando ao segmento básico da B3 até a manifestação da CVM quanto à conversão de categoria.

Em 19 de junho de 2020, a CPFL Renováveis, por meio de Fato Relevante, informou que o Conselho de Administração aprovou, naquela data, a convocação de Assembleia Geral Extraordinária de acionistas da Companhia, a se realizar no dia 7 de julho de 2020 ("AGE"), para deliberar sobre o resgate da totalidade das ações ordinárias de emissão da Companhia que remanesceram em circulação após o leilão da OPA. A AGE ocorreu naquela data e o resgate de ações foi aprovado. O preço do resgate é de R\$ 18,28 por ação, equivalente ao preço da OPA, ajustado pela variação da Taxa SELIC desde 15 de junho de 2020, data de liquidação da OPA, até a data de depósito do valor do resgate (22 de julho de 2020).

(26) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico e diluído

O cálculo do lucro por ação básico e diluído para os trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019 foi baseado no lucro líquido do período atribuível aos acionistas controladores e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os períodos apresentados.

	<u>2º Trimestre 2020</u>	<u>1º Semestre 2020</u>	<u>2º Trimestre 2019</u>	<u>1º Semestre 2019</u>
Numerador				
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	451.093	1.341.134	580.628	1.184.079
Denominador				
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	1.152.254.440	1.152.254.440	1.026.805.827 (*)	1.022.360.287
Lucro por ação - básico e diluído	0,39	1,16	0,57	1,16

Para os trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2020 e de 2019 o cálculo de lucro por ação não foi impactado pelos efeitos das debêntures conversíveis em ações da controlada da CPFL Renováveis, pelo fato de terem apresentado efeitos antidilutivos.

Notas Explicativas

(27) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Consolidado			
	2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	3.431.161	7.473.291	3.575.012	7.580.352
Industrial	1.008.037	2.178.712	1.301.395	2.515.780
Comercial	1.260.531	2.979.321	1.601.723	3.310.896
Rural	335.796	757.812	322.925	691.882
Poderes públicos	171.407	403.053	235.519	463.318
Iluminação pública	198.174	400.771	206.057	393.901
Serviço público	295.559	597.600	301.242	590.092
Fornecimento faturado	6.700.666	14.790.560	7.543.872	15.546.221
Fornecimento não faturado (líquido)	(103.320)	(42.739)	(16.255)	(8.709)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(2.946.912)	(6.452.549)	(3.043.628)	(6.216.864)
Fornecimento de energia elétrica	3.650.435	8.295.272	4.483.990	9.320.648
Furnas Centrais Elétricas S.A.	160.298	307.306	147.008	281.356
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	721.499	1.405.531	1.019.678	1.907.680
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(27.742)	(61.053)	(33.047)	(68.455)
Energia elétrica de curto prazo	188.376	484.831	149.792	479.933
Suprimento de energia elétrica	1.042.431	2.136.615	1.283.431	2.600.514
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	2.974.654	6.513.602	3.076.675	6.285.319
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	831.566	1.759.717	857.832	1.599.282
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(17.544)	(49.845)	(17.345)	(48.904)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	603.471	1.099.275	511.367	926.580
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	290.800	(172.543)	21.055	(302.825)
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)	(61.221)	77.351	108.297	172.787
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares	384.075	759.576	338.325	767.008
Outras receitas e rendas	147.874	306.248	140.403	271.377
Outras receitas operacionais	5.153.675	10.293.381	5.036.609	9.670.624
Total da receita operacional bruta	9.846.540	20.725.268	10.804.030	21.591.785
Deduções da receita operacional				
ICMS	(1.486.943)	(3.294.523)	(1.643.018)	(3.409.607)
PIS	(150.742)	(316.133)	(165.651)	(327.493)
COFINS	(694.355)	(1.456.183)	(763.029)	(1.507.981)
ISS	(6.017)	(11.070)	(5.209)	(9.736)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(845.172)	(1.785.920)	(1.046.499)	(2.044.210)
Programa de P & D e eficiência energética	(49.866)	(105.951)	(52.658)	(109.005)
PROINFA	(41.625)	(88.651)	(44.063)	(82.888)
Bandeiras tarifárias e outros	68	198.115	(34.780)	87.563
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(906)	(2.242)	(3.088)	(5.485)
Outros	(9.338)	(18.798)	(9.730)	(19.193)
	(3.284.895)	(6.881.357)	(3.767.724)	(7.428.033)
Receita operacional líquida	6.561.645	13.843.911	7.036.306	14.163.752

	2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receita de operações com energia elétrica - em GWh				
Classe de consumidores				
Residencial	4.849	10.293	4.801	10.404
Industrial	2.665	5.692	3.309	6.455
Comercial	2.128	4.965	2.583	5.458
Rural	735	1.695	726	1.674
Poderes públicos	265	627	364	746
Iluminação pública	505	1.011	514	1.014
Serviço público	565	1.134	577	1.166
Fornecimento faturado	11.713	25.418	12.874	26.918
Consumo próprio	8	18	9	18
Fornecimento de energia elétrica	11.721	25.436	12.883	26.937
Furnas Centrais Elétricas S.A.	717	1.433	717	1.426
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	3.471	6.201	4.805	8.689
Energia elétrica de curto prazo	2.887	4.648	1.148	2.401
Suprimento de energia elétrica	7.074	12.283	6.670	12.516

Notas Explicativas

Nº de consumidores	Consolidado	
	30/06/2020	30/06/2019
Classe de consumidores		
Residencial	8.790.276	8.640.659
Industrial	56.001	57.925
Comercial	524.438	531.043
Rural	363.801	362.688
Poderes públicos	62.531	61.218
Iluminação pública	11.968	11.859
Serviço público	10.631	10.361
Total	9.819.646	9.675.753

27.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

As informações referentes à contabilização e histórico estão descritas na nota 27.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

27.2 Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)

Distribuidora	Mês	2020		2019	
		RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)	RTA / RTP	Percepção do consumidor (a)
CPFL Paulista	Abril (c)	14,90%	6,05%	12,02%	8,66%
CPFL Piratininga	Outubro	(b)	(b)	1,88%	-7,80%
RGE	Junho (c)	15,74%	6,09%	10,05%	8,63%
RGE Sul (RGE)	Junho (c)	15,74%	6,09%	10,05%	1,72%
CPFL Santa Cruz	Março	10,71%	0,20%	13,70%	13,31%

- (a) Representa o efeito médio percebido pelo consumidor, em decorrência da retirada da base tarifária de componentes financeiros que haviam sido adicionados no reajuste tarifário anterior.
- (b) O reajustes para 2020 da controlada CPFL Piratininga ainda não ocorreu.
- (c) Os reajustes tarifários das duas controladas foram suspensos até o dia 30 de junho de 2020, no contexto do estado de emergência de saúde pública de importância internacional em decorrência da pandemia do coronavírus (nota 1.2). A ANEEL reconheceu o direito das controladas ao valor referente à não arrecadação da receita tarifária adicional no período, autorizando-as a dedução proporcional ao período de suspensão do recolhimento das cotas mensais da CDE à CCEE.

27.3 Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares

Os detalhes referentes ao aporte de CDE estão divulgados na nota 27.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

No primeiro semestre de 2020, foi registrada receita de R\$ 759.576 (R\$ 767.008 no primeiro semestre de 2019), sendo (i) R\$ 124.793 referentes à subvenção baixa renda (R\$ 36.736 no primeiro semestre de 2019), (ii) R\$ 596.049 referentes a outros descontos tarifários (R\$ 654.165 no primeiro semestre de 2019) e (iii) R\$ 38.734 referentes a descontos tarifários – liminares e subvenção CCRBT (R\$ 76.108 no primeiro semestre de 2019). Estes itens foram registrados em contrapartida a outros ativos na rubrica contas a receber – CDE (nota 12) e outras contas a pagar na rubrica descontos tarifários – CDE (nota 24).

27.4 Conta de desenvolvimento energético – (“CDE”)

Os detalhes referentes a CDE estão divulgados na nota 27.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A ANEEL, por meio da Resolução Homologatória (“RH”) nº 2.664, de 17 de dezembro de 2019, estabeleceu as quotas anuais definitivas da CDE Uso vigentes para o ano de 2020.

Notas Explicativas**(28) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA**

	Consolidado			
	2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
<u>Energia comprada para revenda</u>				
Energia de Itaipu Binacional	1.019.063	1.929.085	692.898	1.350.197
PROINFA	75.055	144.157	99.044	203.859
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.803.321	5.885.912	3.103.716	6.675.925
Crédito de PIS e COFINS	(352.775)	(710.538)	(289.173)	(670.953)
Subtotal	3.544.665	7.248.618	3.606.485	7.559.027
<u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u>				
Encargos da rede básica	503.957	1.066.618	488.507	986.794
Encargos de transporte de itaipu	73.366	143.140	69.980	136.534
Encargos de conexão	41.814	82.235	45.943	93.367
Encargos de uso do sistema de distribuição	10.765	21.421	11.545	24.510
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	(224.549)	(206.941)	18.848	(22.231)
Encargos de energia de reserva - EER	120.593	120.593	93.592	93.592
Crédito de PIS e COFINS	(47.421)	(111.075)	(66.289)	(119.220)
Subtotal	478.525	1.115.991	662.126	1.193.346
Total	4.023.190	8.364.609	4.268.610	8.752.373

(*) Conta de energia de reserva

	Consolidado			
	2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
<u>Energia comprada para revenda - em GWh</u>				
Energia de Itaipu Binacional	2.714	5.436	2.745	5.466
PROINFA	260	512	266	523
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	15.178	31.624	15.666	32.582
Total	18.152	37.572	18.678	38.570

Notas Explicativas

(29) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	2º Trimestre Consolidado											
	Custo com serviço prestado a terceiros				Vendas		Despesas operacionais Gerais e administrativas		Outros		Total	
	Custo com operação											
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Pessoal	233.706	242.731	-	1	41.163	43.285	82.575	79.751	-	-	357.444	365.768
Entidade de previdência privada	42.813	28.151	-	-	-	-	-	-	-	-	42.813	28.151
Material	50.114	60.695	447	266	4.638	2.312	3.587	2.867	-	-	58.786	66.140
Serviços de terceiros	35.225	58.082	940	649	41.516	44.257	73.238	75.460	-	-	150.919	178.448
Custos com construção da infraestrutura	-	-	600.507	511.323	-	-	-	-	-	-	600.507	511.323
Outros	23.046	16.539	11	(1)	23.567	24.756	52.050	54.905	26.215	41.728	124.890	137.927
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	23.237	24.299	-	-	-	-	23.237	24.299
Arrendamentos e aluguéis	16.185	12.590	-	-	-	-	5.414	5.234	-	-	21.599	17.824
Publicidade e propaganda	88	3	-	-	-	-	5.794	4.438	-	-	5.882	4.441
Legais, judiciais e indenizações	-	(26)	-	-	-	12	26.252	38.951	-	-	26.252	38.937
Doações, contribuições e subvenções	(39)	176	-	-	-	-	7.047	928	-	-	7.008	1.104
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	6.813	3.795	11	(1)	330	445	7.543	5.353	23.721	39.737	23.721	39.737
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	2.494	1.921	17.191	11.584
Total	384.904	406.198	601.904	512.238	110.885	114.609	211.449	212.982	26.215	41.729	1.335.357	1.287.756

	1º Semestre											
	Custo com serviço prestado a terceiros				Vendas		Despesas Operacionais Gerais e administrativas		Outros		Total	
	Custo com operação											
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Pessoal	460.844	468.704	-	1	82.780	85.801	167.954	159.281	-	-	711.578	713.787
Entidade de previdência privada	88.252	56.302	-	-	-	-	-	-	-	-	88.252	56.302
Material	113.063	124.236	712	440	8.106	4.850	11.013	3.471	-	-	132.894	132.997
Serviços de terceiros	97.660	106.867	1.761	1.160	86.181	86.415	136.103	149.016	-	-	321.705	343.458
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.095.597	926.534	-	-	-	-	-	-	1.095.597	926.534
Outros	42.496	30.588	10	(2)	48.443	49.988	102.857	98.929	63.620	65.067	257.426	244.569
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	47.723	49.116	-	-	-	-	47.723	49.116
Arrendamentos e aluguéis	28.881	25.153	-	-	-	-	10.815	10.514	-	-	39.696	35.667
Publicidade e propaganda	88	4	-	-	-	-	9.122	8.329	-	-	9.210	8.333
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	21	63.763	70.953	-	-	63.763	70.974
Doações, contribuições e subvenções	-	176	-	-	-	-	8.041	1.859	-	-	8.041	2.035
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	13.527	5.254	10	(2)	720	851	11.116	7.274	58.755	60.902	58.755	60.902
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	4.865	4.165	30.238	17.542
Total	802.314	786.696	1.098.081	928.133	225.510	227.054	417.926	410.697	63.620	65.067	2.607.451	2.417.647

Notas Explicativas**(30) RESULTADO FINANCEIRO**

	Consolidado			
	2020		2019	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	54.379	90.420	59.341	107.911
Acréscimos e multas moratórias	73.172	153.751	75.330	150.643
Atualização de créditos fiscais	1.661	5.878	2.036	3.263
Atualização de depósitos judiciais	3.989	9.605	8.848	17.747
Atualizações monetárias e cambiais	21.544	296.713	23.397	31.642
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	3.258	6.822	3.249	10.120
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	4.396	12.133	19.950	47.484
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(8.659)	(17.828)	(11.737)	(22.115)
Outros	28.744	63.281	50.923	91.235
Total	182.483	620.775	231.337	437.932
Despesas				
Encargos de dívidas	(228.408)	(457.933)	(296.470)	(591.755)
Atualizações monetárias e cambiais	3.652	(48.630)	(92.164)	(177.534)
(-) Juros capitalizados	7.479	13.341	6.029	11.618
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	141	-	-	-
Uso do Bem Público - UBP	(4.789)	(9.635)	(4.897)	(6.825)
Outros	(32.817)	(69.170)	(55.159)	(104.801)
Total	(254.742)	(572.027)	(442.661)	(869.296)
Resultado financeiro	(72.259)	48.748	(211.324)	(431.364)

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos dos ganhos com instrumentos derivativos no montante de R\$ 2.400.257 no primeiro semestre de 2020 (R\$ 89.023 no primeiro semestre de 2019) (nota 34.b).

(31) INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

	Distribuição	Geração (Fontes convencionais)		Geração (Fontes renováveis)		Comercialização	Serviços	Subtotal	Outros (*)	Eliminações	Total
1º Semestre 2020											
Receita operacional líquida	11.491.361	386.224	489.921	1.427.337	53.040	13.847.883	(3.972)	-	-	-	13.843.911
(-) Vendas entre segmentos	5.057	235.864	223.910	198	273.545	738.574	-	(738.574)	-	-	-
Custo com energia elétrica	(7.286.007)	(53.893)	(109.693)	(1.382.859)	-	(8.832.453)	-	467.844	-	-	(8.364.609)
Custos e despesas operacionais	(2.451.316)	(88.122)	(178.750)	(23.947)	(253.672)	(2.995.808)	(20.345)	270.730	-	-	(2.745.425)
Depreciação e amortização	(427.824)	(59.522)	(325.361)	(1.374)	(13.699)	(827.781)	(31.559)	-	-	-	(859.339)
Resultado do serviço	1.331.272	420.550	100.026	19.355	59.214	1.930.416	(55.877)	-	-	-	1.874.539
Resultado de participações societárias	-	170.194	-	-	-	170.194	-	-	-	-	170.194
Receita financeira	529.683	18.487	51.247	18.088	2.317	619.821	8.881	(7.927)	-	-	620.775
Despesa financeira	(304.947)	(63.201)	(203.356)	(7.223)	(1.203)	(579.929)	(25)	7.927	-	-	(572.027)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.556.008	546.029	(52.083)	30.220	60.328	2.140.502	(47.021)	-	-	-	2.093.481
Imposto de renda e contribuição social	(558.738)	(121.438)	(20.147)	(10.256)	(16.000)	(726.578)	(570)	-	-	-	(727.148)
Lucro (prejuízo) líquido	997.270	424.591	(72.230)	19.964	44.328	1.413.924	(47.591)	-	-	-	1.366.333
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	999.646	41.316	91.618	6.390	24.554	1.163.523	290	-	-	-	1.163.813
1º Semestre 2019											
Receita operacional líquida	11.675.394	325.157	549.515	1.569.451	44.234	14.163.752	-	-	-	-	14.163.752
(-) Vendas entre segmentos	27.231	241.958	195.970	3.385	259.587	728.131	-	(728.131)	-	-	-
Custo com energia elétrica	(7.543.046)	(57.994)	(119.610)	(1.501.003)	-	(9.221.653)	-	469.280	-	-	(8.752.373)
Custos e despesas operacionais	(2.306.624)	(47.105)	(182.952)	(19.432)	(229.266)	(2.785.378)	(24.972)	258.852	-	-	(2.551.497)
Depreciação e amortização	(386.401)	(59.472)	(322.192)	(1.016)	(12.071)	(781.153)	(31.467)	-	-	-	(812.621)
Resultado do serviço	1.466.554	402.544	120.732	51.385	62.484	2.103.699	(56.438)	-	-	-	2.047.260
Resultado de participações societárias	-	175.430	-	-	-	175.430	-	-	-	-	175.430
Receita financeira	293.158	23.229	98.787	21.527	2.813	439.514	13.815	(15.397)	-	-	437.932
Despesa financeira	(424.319)	(106.150)	(321.666)	(30.534)	(1.985)	(884.656)	(37)	15.397	-	-	(869.296)
Lucro (prejuízo) antes dos impostos	1.335.393	495.502	(102.148)	42.378	63.311	1.833.986	(42.660)	-	-	-	1.791.326
Imposto de renda e contribuição social	(483.273)	(102.723)	(29.373)	(14.391)	(17.291)	(647.051)	(245)	-	-	-	(647.295)
Lucro (prejuízo) líquido	852.120	392.329	(131.521)	27.987	46.020	1.186.936	(42.905)	-	-	-	1.144.031
Aquisições do ativo contratual, imobilizado e outros intangíveis	885.152	8.110	49.377	1.165	21.343	965.148	988	-	-	-	966.136

(*) Outros: refere-se basicamente a ativos e transações que não são relacionados a nenhum dos segmentos identificados.

(32) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Informações de acionistas controladores, principais naturezas e transações estão descritas na nota 32 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019

Notas Explicativas

A remuneração total do pessoal-chave da administração no semestre findo em 30 de junho de 2020, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 560/2008 foi de R\$ 35.596 (R\$ 33.852 no primeiro semestre de 2019). Este valor é composto por R\$ 34.441 referente a benefícios de curto prazo (R\$ 32.901 no primeiro semestre de 2019), e R\$ 1.155 de benefícios pós-emprego (R\$ 952 no primeiro semestre de 2019).

O saldo de mútuo ativo na controladora, no montante de R\$ 414.462, refere-se substancialmente ao mútuo com a controlada CPFL Renováveis, com vencimento até julho de 2020 e remunerado a 107% do CDI.

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 851.088, refere-se substancialmente ao mútuo entre a controlada CPFL Renováveis e a controladora SGBP, com vencimento até dezembro de 2021 e remunerado a CDI + 1,1%.

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.

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

	Consolidado							
	Ativo		Passivo		Receita		Despesa	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019	1º Semestre 2020	1º Semestre 2019	1º Semestre 2020	1º Semestre 2019
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	-	2.998	-	-	130.143	87.227
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	-	3.082	3.635	6.544	7	6	24.773	9.175
Foz do Chapecó Energia S.A.	1.689	1.773	43.005	45.009	10.258	10.365	257.465	241.704
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	1.108	1.017	67.249	62.330	6.466	5.680	192.745	177.356
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba	-	-	5.821	6.737	2	1	27.918	51.164
Intangível, Imobilizado, Materiais e Prestação de Serviço								
Entidades sob o controle comum (Controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	165	-	-	-	145	77
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	167	198	-	-	1.137	1.182	-	-
Foz do Chapecó Energia S.A.	8	11	-	-	1.116	1.069	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	156	2	-	-	1.004	969	-	-
EPASA - Centrais Elétricas da Paraíba S.A.	-	-	-	-	91	159	-	-
Mútuo com controladora								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	851.088	-	-	-	-	-
Dividendo e Juros Sobre o Capital Próprio								
BAESA – Energética Barra Grande S.A.	18.547	3.504	-	-	-	-	-	-
Chapecoense Geração S.A.	37.090	37.090	-	-	-	-	-	-
ENERCAN - Campos Novos Energia S.A.	96.011	59.289	-	-	-	-	-	-
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	7.988	2.052

(33) GESTÃO DE RISCOS

As informações sobre a estrutura do gerenciamento de risco e os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios do Grupo estão divulgados na nota explicativa 33 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

O Grupo mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possui 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.

Para os contratos de construção de controladas de transmissão firmados em 2019, o Grupo também está exposto a riscos de mercado relacionados à volatilidade dos preços de commodities e de insumos, tais como o alumínio necessário para a etapa de construção. Em linha com a sua política de gestão de riscos, estratégias de mitigação de risco podem ser utilizadas para reduzir esta volatilidade no fluxo de caixa. Essas estratégias de mitigação podem incorporar instrumentos derivativos, predominantemente operações a termo, futuros e opções.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas

(34) 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:

	Nota explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Consolidado 30/06/2020	
				Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 1	6.987.631	6.987.631
Titulos e valores mobiliarios	6	(a)	Nível 1	1.350.434	1.350.434
Derivativos	34	(a)	Nível 2	2.923.332	2.923.332
Ativo financeiro da concessão - distribuição	11	(a)	Nível 3	9.417.013	9.417.013
Total				20.678.410	20.678.410
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	18	(b)	Nível 2 (**)	5.743.837	5.740.923
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	18	(a)	Nível 2	10.029.557	10.029.557
Debêntures - principal e encargos	19	(b)	Nível 2 (**)	7.469.113	7.222.999
Debêntures - principal e encargos (**)	19	(a)	Nível 2	471.603	471.603
Derivativos - zero-cost collar	34	(a)	Nível 3	488	488
Total				23.714.598	23.465.570

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

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, o consolidado apresentou um ganho de R\$ 262.784 no 1º Semestre de 2020 (uma perda de R\$ 155.187 no 1º Semestre de 2019).

(***) 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) arrendamentos, (iii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (iv) contas a receber – CDE, (v) cauções, fundos e depósitos vinculados, (vi) serviços prestados a terceiros, (vii) convênios de arrecadação e (viii) ativo financeiro setorial;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) uso do bem público, (iv) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (v) consumidores e concessionárias a pagar, (vi) FNDCT/EPE/PROCEL, (vii) convênio de arrecadação, (viii) fundo de reversão, (ix) Contas a pagar de aquisição de negócios, (x) descontos tarifários – CDE e (xi) passivo financeiro setorial.

Adicionalmente, não houve no primeiro semestre de 2020 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.

Contratos a termo e futuros são precificados utilizando as curvas futuras dos respectivos ativos subjacentes. Normalmente, estas curvas são obtidas nas bolsas onde esses ativos são negociados, ou outros provedores de preços de mercado. Quando não há preço para o vencimento desejado, são utilizadas interpolações entre os vencimentos disponíveis.

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão

Notas Explicativas

como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do primeiro semestre de 2020 foi de R\$ 84.412 (R\$ 179.552 no primeiro semestre de 2019), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgados na nota 11 e 27.

Adicionalmente, as principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo do derivativo “zero-cost collar”, cuja classificação de hierarquia de valor justo é Nível 3, estão divulgadas na nota 34 b.1.

A Companhia registra no consolidado, em “Investimentos em instrumentos patrimoniais” a participação de 5,94% que a controlada indireta Paulista Lajeado Energia S.A. detém no capital total da Investco S.A., sendo 28.154.140 ações ordinárias e 18.593.070 ações preferenciais, não cotadas em bolsa. O objetivo principal de suas operações é gerar energia elétrica que será comercializada pelos respectivos acionistas detentores da concessão, a Companhia registra o respectivo investimento ao seu valor justo, o qual o custo representa a sua melhor estimativa, uma vez que não há informações recentes disponíveis para apuração do valor justo, em conformidade com o CPC 48/IFRS 9.

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, não possuindo, portanto, objetivos especulativos na utilização dos instrumentos derivativos. O Grupo possui *hedge* cambial em volume compatível com a exposição cambial líquida, incluindo todos os ativos e passivos atrelados à variação cambial.

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. Adicionalmente, a controlada CPFL Geração contratou em 2015 derivativo do tipo *zero-cost collar* (vide item b.1 abaixo) e, em 2019, derivativo de compra a termo de alumínio sem entrega física.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pelas controladas possuem prazos perfeitamente alinhados com a respectiva dívida protegida, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 18 e 19). 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.

No exercício findo em 2019, a controlada CPFL Geração, visando a proteção de compras de insumos para a construção de novos projetos de transmissão, realizou operações com derivativos, através de compras a termo de alumínio para liquidação futura, com o objetivo de reduzir o risco da oscilação de preços para o período de compra de alumínio (puro).

Em 30 de junho de 2020 o Grupo detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

Estratégia	Valores de mercado (contábil)			Valores a custo, líquidos ⁽¹⁾	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	2.281.141	-	2.281.141	2.133.482	147.659	US\$ + (Libor 3 meses + 0,87% a 1,41%) ou (1,83% a 3,66%)	99,80% a 116% do CDI ou CDI + 0,12% a 0,90%	set/18 a mar/25	5.203.983
Empréstimos bancários - Lei 4.131	533.581	-	533.581	561.540	(27.960)	Euro + 0,43% a 0,82%	103,5% a 105,8% do CDI ou CDI + 0,58% a 1,10%	mai/21 a mar/25	2.355.270
	2.814.721	-	2.814.721	2.695.022	119.699				
Hedge variação índice de preços									
Debêntures	107.590	-	107.590	24.892	82.698	IPCA + 5,8%	104,3% do CDI	ago/24 a ago/25	416.600
Subtotal proteção de dívidas	2.922.311	-	2.922.311	2.719.914	202.397				
Outros derivativos⁽²⁾									
Zero cost collar	-	(488)	(488)	-	(488)	US\$	de jul/18 a set/20		15.039
Termo de Mercadoria (alumínio)	760	-	760	-	760	alumínio (US\$/ton)	dez/20		3.062
NDF Dólar	261	-	261	93	168	US\$	dez/20		5.116
Subtotal outros	1.021	(488)	533	93	440				
Total	2.923.332	(488)	2.922.844	2.720.007	202.837				
Circulante	1.389.686	(488)							
Não circulante	1.533.646	-							

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 18 e 19.

(1) 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.

(2) Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

Notas Explicativas

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

	Consolidado - CPFL Energia			
	Saldo em 31/12/2019	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 30/06/2020
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	515.591	2.395.798	(191.475)	2.719.914
Outros	52	4.459	(4.418)	93
Marcação a mercado (*)	99.893	102.944	-	202.837
	615.536	2.503.201	(195.893)	2.922.844

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente de 2020 referentes aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos são: (i) ganho de R\$ 107.702 para as dívidas designadas a valor justo e (ii) perda de R\$ 4.758 para outros derivativos.

Conforme mencionado acima, algumas controladas optaram por marcar a mercado dívidas para as quais possuem instrumentos derivativos totalmente atrelados (nota 18 e 19).

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 trimestres e semestres findos em 30 de junho de 2020 e 2019, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado consolidado, registrados na rubrica de receita e 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:

Risco protegido / operação	Ganho (Perda) no resultado				Ganho (Perda) no resultado abrangente	
	2020		2019		2020	
	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre	2º Trimestre	1º Semestre
Varição de taxas de juros	417	7.218	5.044	9.867	-	-
Marcação a mercado	26.813	4.936	20.623	29.507	1.645	7.244
Varição cambial	604.947	2.393.040	(148.982)	(71.713)	-	-
Marcação a mercado	(70.097)	90.989	115.906	121.362	-	(225)
Total	562.080	2.496.182	(7.409)	89.024	1.645	7.019

b.1) Contratação de derivativo pela CPFL Geração (zero-cost collar)

Em 2015, a controlada CPFL Geração contratou operação de compra de opções de venda (*put options*) e venda de opções de compra (*call options*) em dólar, ambas tendo a mesma instituição como contraparte, e que combinadas caracterizam uma operação usualmente conhecida como *zero-cost collar*. A contratação desta operação não apresenta caráter especulativo, tendo como objetivo minimizar eventuais impactos negativos na receita futura do empreendimento controlado em conjunto ENERCAN, que possui contratos de venda de energia com correção anual de parte da tarifa baseada na variação do dólar. Adicionalmente, na visão da Administração, o cenário em 2015 estava favorável para contratação deste tipo de instrumento financeiro, considerando a alta volatilidade implícita nas opções de dólar e o fato de que não há custo inicial para este tipo de operação.

O montante total contratado foi de US\$ 111.817, com vencimentos entre 1º de outubro de 2015 a 30 de setembro de 2020. Em 30 de junho de 2020 o montante total contratado é de US\$ 15.039, consideradas as opções já liquidadas até esta data. Os preços de exercício das opções de dólar variam de R\$ 4,20 a R\$ 4,40 para as *put options* (opções de venda) e de R\$ 5,40 a R\$ 7,50 para as *call options* (opções de compra).

Estas opções foram mensuradas a valor justo de forma recorrente conforme requerimentos do IFRS 9/CPC 48. O valor justo das opções que são parte desta operação foi calculado com base nas seguintes premissas:

Técnicas de avaliação e informações-chave	Foi utilizado o Modelo de <i>Black Scholes</i> de Precificação de Opções, o qual visa obter o preço justo das opções, envolvendo as seguintes
--	---

Notas Explicativas

	variáveis: valor do ativo objeto, preço de exercício da opção, taxa de juros, prazo e volatilidade.
Informações não observáveis significativas	Volatilidade determinada com base nos cálculos da precificação média do mercado, dólar futuro e outras variáveis aplicáveis a essa operação em específico, com variação média de 15,30%.
Relação entre informações não observáveis e valor justo (sensibilidade)	Um pequeno aumento na volatilidade no longo prazo, analisado isoladamente, resultaria em um aumento não significativo do valor justo. Se a volatilidade fosse 10% mais alta e todas as outras variáveis fossem mantidas constantes, o valor contábil líquido (ativo) aumentaria em R\$ 64.978, resultando em um ativo líquido de R\$ 553.033.

Apresentamos abaixo quadro de conciliação dos saldos iniciais e saldos finais das opções de compra e venda para o período findo em 30 de junho de 2020, conforme requerido pelo IFRS 13/CPC 46:

	Consolidado		
	Ativo	Passivo	Líquido
Saldo em 31 de dezembro de 2019	5.419	-	5.419
Mensuração a valor justo	(5.419)	(488)	(5.907)
Recebimento líquido de caixa pela liquidação dos fluxos	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2020	-	(488)	(488)

A mensuração ao valor justo destes instrumentos financeiros foi reconhecida no resultado financeiro do período, não tendo sido reconhecidos quaisquer efeitos em outros resultados abrangentes.

c) Ativos financeiros da concessão - distribuição

Em função das controladas de distribuição terem classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como mensurados pelo valor justo por meio de resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis e não existe um mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

d) 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.

e) 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 conseqüente 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 o Grupo está quantificando os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IGP-M, IPCA, TJLP e SELIC), conforme demonstrado:

e.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 30 de junho de 2020 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para três cenários distintos seria:

Notas Explicativas

Consolidado					
Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(7.265.762)		(91.286)	1.747.976	3.587.238
Derivativos - swap plain vanilla	7.579.038		95.222	(1.823.343)	(3.741.908)
	313.276	baixa dólar	3.936	(75.367)	(154.670)
Instrumentos financeiros passivos	(2.763.795)		(57.846)	647.564	1.352.975
Derivativos - swap plain vanilla	2.933.936		61.407	(687.429)	(1.436.265)
	170.141	baixa euro	3.561	(39.865)	(83.290)
Total	483.417		7.497	(115.232)	(237.960)

Efeitos no resultado abrangente acumulado	1.839	(29.934)	(61.707)
Efeitos no resultado do período	5.658	(85.298)	(176.253)

Instrumentos	Exposição (a) (US\$ mil)	Risco	Receita (despesa) no resultado		
			Depreciação cambial (b)	Depreciação cambial de 25% (c)	Depreciação cambial de 50% (c)
Derivativos - zero-cost collar	15.039 (d)	alta dólar	(64)	(1.347)	(2.630)
Termo de mercadoria (alumínio)	3.062 (d)	baixa alumínio (US\$/ton)	3	(3.492)	(4.792)
NDF Dólar	5.116 (d)	baixa dólar	104	(6.864)	(13.832)

- (a) A taxa de câmbio considerada em 30.06.2020 foi de R\$ 5,48 para o dólar e R\$ 6,15 para o euro.
- (b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,54 e R\$ 6,28 e a depreciação cambial de 1,26% e 2,09%, do dólar e do euro respectivamente em 30.06.2020.
- (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. – Brasil, Bolsa, Balcão.
- (d) Devido às características destes derivativos o nocional está apresentado em dólar norte-americano.

Exceto pelo derivativo *zero-cost collar*, em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro dos demais instrumentos serem um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro, portanto, o câmbio é apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

Notas Explicativas

e.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 2020 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

Instrumentos	Consolidado					Receita (despesa)	
	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25%	Elevação/Redução de índice em 50%
						(b)	(b)
Instrumentos financeiros ativos	8.702.699				213.216	266.520	319.824
Instrumentos financeiros passivos	(6.300.586)				(154.364)	(192.955)	(231.547)
Derivativos - swap plain vanilla	(8.113.646)				(198.784)	(248.480)	(298.176)
	(5.711.533)	alta CDI	4,59%	2,45%	(139.932)	(174.915)	(209.899)
Instrumentos financeiros passivos	(145.332)				(4.927)	(6.158)	(7.390)
	(145.332)	alta IGP-M	7,31%	3,39%	(4.927)	(6.158)	(7.390)
Instrumentos financeiros passivos	(2.505.636)				(123.027)	(153.783)	(184.540)
	(2.505.636)	alta TJLP	5,39%	4,91%	(123.027)	(153.783)	(184.540)
Instrumentos financeiros passivos	(4.629.258)				(133.323)	(99.992)	(66.661)
Derivativos - swap plain vanilla	522.983				15.062	11.296	7.531
Ativo financeiro da concessão	9.417.013				271.210	203.407	135.605
	5.310.738	baixa IPCA	2,14%	2,88%	152.949	114.711	76.475
Ativos e passivos financeiros setoriais	833.364				20.417	15.313	10.209
Instrumentos financeiros passivos	(62.145)				(1.523)	(1.142)	(761)
	771.219	baixa SELIC	4,59%	2,45%	18.894	14.171	9.448
Total	(2.280.544)				(96.043)	(205.974)	(315.906)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					1.738	1.433	1.128
Efeitos no resultado do período					(97.781)	(207.407)	(317.034)

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

Adicionalmente, as dívidas com exposição a indexadores pré-fixados gerariam uma despesa de R\$ 17.447.

f) Risco de crédito

Risco de crédito é o do 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 7 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição do Grupo ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

O Grupo utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos meses. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão do Grupo sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora efetuado o cálculo considerando os saldos vencidos conforme o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios (*aging*), divididos pela

Notas Explicativas

receita e descontados do fator de eficiência de corte de energia. Os parâmetros regulatórios são classificados como segue:

Classe	Dias
Residencial	90
Comercial e outras receitas	180
Industrial, rural, poder público em geral	360

Após apuração do valor conforme o critério regulatório acima apresentado, o mesmo foi dividido pela receita total faturada da competência relacionada ao aging de cada classe de consumo e então deduzido o percentual de eficiência médio dos cortes de energia. O percentual de eficiência foi calculado baseando-se em dados históricos do Grupo, e mostra que há um ganho de eficiência no recebimento dos valores em atraso quando existe a possibilidade de corte de energia, o que, por determinações regulatórias, foram proibidos até 31 de julho de 2020. Dessa forma, a Grupo entende que o efeito de tal proibição dos cortes é temporal e que tende a normalização no momento em que puderem ser aplicados novamente. Assim, a metodologia atual pode ser entendida como:

$$\% \text{ PDD Contabilizada} = \left(\frac{\text{PDD Regulatória}}{\text{Receita Faturada}} \right) \times (1 - \text{Eficiência do Corte } \%)$$

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (*Probability of Default - PD*), Exposição na Inadimplência (*Exposure at Default - EAD*) e Perda Dada a Inadimplência (*Loss Given Default - LGD*).

Importante mencionar que o Grupo permanece acompanhando os desdobramentos da atual crise em seus resultados, buscando avaliar a metodologia que reflita tempestivamente a perda esperada.

Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pelo Grupo para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, além dos efeitos da pandemia causada pelo COVID 19 e que estão considerados em nossa metodologia de cálculo, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e Valores Mobiliários

O Grupo limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida 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 seu 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 período de 2020 e exercício de 2019 que os títulos 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 um *rating* de pelo menos AA-, baseado nas principais agências de *rating* de crédito do mercado (nota 34). A Administração não identificou para o período de 2020 e exercício de 2019 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 2020 e 31 de dezembro de 2019, 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 18 e 19.

Os efeitos e divulgações nestas demonstrações contábeis intermediárias, decorrente da pandemia causada pelo Covid-19, estão descritos na nota 1.2.

Notas Explicativas

(35) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

	Consolidado	
	30/06/2020	30/06/2019
Aumento de capital em investidas com AFAC	-	123
Provisão (reversão) para custos socioambientais capitalizadas no imobilizado	-	14.529
Juros capitalizados	13.341	11.618
Transferência entre imobilizado e outros ativos	755	20.511

(36) FATOS RELEVANTES E EVENTOS SUBSEQUENTES

36.1 Empréstimos, financiamentos e debêntures – pré-pagamentos

A partir de 1º de julho de 2020 e até o momento da aprovação destas informações contábeis intermediárias, foram liquidados antecipadamente:

- a) R\$ 969.671 de empréstimos, conforme quadro a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	30/06/2020	Faixa de vencimento
Mensuradas ao custo - Moeda Nacional			
Pré fixado			
FINEM	Pré fixado de 2,5% a 6%	203.759	2021 a 2024
FINAME	Pré fixado de 2,5% a 9,5%	1.851	2020 a 2023
Pós fixado			
TJLP			
FINEM	TJLP e TJLP + de 1,92% a 3,44%	705.965	2022 a 2030
SELIC			
FINEM	SELIC + 2,62% a 2,66%	58.096	2022
		<u>969.671</u>	

- b) R\$ 155.762 de debêntures, sendo os encargos financeiros anuais de CDI+0,75% e vencimento em agosto de 2020.

36.2 Contratos de mútuo

Em julho de 2020 foram realizados mútuos entre a controladora SGBP e: (i) a controlada CPFL Renováveis, no montante de R\$ 1.150.000, e (ii) com a controlada CPFL Brasil, no montante de R\$ 380.000. As duas operações tem vencimento até dezembro de 2021 e são remuneradas a CDI + 1,1%.

36.3 Alteração de categoria da controlada CPFL Renováveis na B3

Em 6 de julho de 2020, a CPFL Renováveis, por meio de Fato Relevante, comunicou o recebimento do Ofício nº 224/2020/CVM/SEP/GEA-1, pelo qual a CVM deferiu o pedido de conversão do registro de companhia aberta categoria "A" da Companhia para categoria "B".

36.4 Conta COVID

Em 24 de julho de 2020, através do Despacho nº 2.177, a ANEEL fixou os valores da Conta COVID a serem repassados para as concessionárias e permissionárias distribuidoras de energia elétrica, relativo às competências de abril, maio e junho de 2020. O montante fixado para as distribuidoras do Grupo foi de R\$ 914.570, em conformidade com o valor declarado anteriormente à ANEEL, e foi recebido integralmente no dia 31 de julho de 2020.

Os valores relativos aos meses posteriores, declarados pelas distribuidoras do Grupo dentro dos limites estabelecidos pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 885/20, totalizando R\$467.336, serão homologados e repassados até Janeiro de 2021, conforme cronograma estabelecido pela Agência reguladora.

36.5 Aprovação para pagamentos de dividendos

Notas Explicativas

A Assembleia Geral Ordinária (AGO), realizada em 27 de julho de 2020, declarou a distribuição e aprovou o pagamento de dividendos pela Companhia no montante de R\$ 2.075.179.610,86 (dois bilhões, setenta e cinco milhões, cento e setenta e nove mil, seiscentos e dez reais e oitenta e seis centavos), equivalentes a R\$ 1,800973412 por ação ordinária de emissão da Companhia.

O pagamento de dividendos será efetuado, em uma única parcela, até 31.12.2020, em data específica a ser oportunamente informada aos acionistas e ao mercado, sem a aplicação de atualização monetária ou incidência de juros entre a data de declaração e a data do efetivo pagamento.

Farão jus aos dividendos os acionistas detentores de ações em 27 de julho de 2020, e a partir de 28 de julho de 2020 as ações serão negociadas "ex-dividendo" na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão ("B3").

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Bo Wen
Presidente

Shirong Lyu
Vice-Presidente

Gustavo Estrella
Antonio Kandir

Marcelo Amaral Moraes
Anselmo Henrique Seto Leal
Hong Li

Conselheiros

DIRETORIA

GUSTAVO ESTRELLA
Diretor Presidente

SHIRONG LYU
Vice-Presidente Executivo Sênior acumulando
Diretor Vice-Presidente de Estratégia,
Inovação e Excelência de Negócios

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Vice-Presidente
de Gestão Empresarial

YUMENG ZHAO
Vice-Presidente Executivo

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Diretor Vice-Presidente de Operações Reguladas

YUEHUI PAN
Diretor Vice-Presidente Financeiro
e de Relações com Investidores

KARIN REGINA LUCHESI
Diretor Vice-Presidente de Operações de
Mercado

GUSTAVO PINTO GACHINEIRO
Diretor Vice-Presidente Jurídico e
de Relações Institucionais

VITOR FAGALI
Diretor Vice-Presidente de
Desenvolvimento de Negócios

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SERGIO LUIS FELICE
Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192767/O-6

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

Posição dos acionistas da CPFL Energia S/A com mais de 5% das ações de cada espécie e classe, em 30 de junho de 2020:

Acionistas	Ações	
	ordinárias	Partic - %
State Grid Brazil Power Participações S.A.	730.435.698	63,39
ESC Energia S.A.	234.086.204	20,32
Demais Acionistas	187.732.538	16,29
Total	1.152.254.440	100,00

Quantidade e características de valores mobiliários detidos pelo grupo de controladores diretos ou indiretos, membros da Diretoria Executiva, membros do conselho de Administração, membros do Conselho Fiscal e Ações em Circulação, em 30 de junho de 2020 e 31 de dezembro de 2019:

Acionistas	30/06/2020		31/12/2019	
	Ações Ordinárias	Partic- %	Ações Ordinárias	Partic- %
Acionistas Controladores	964.521.902	83,71	964.521.902	83,71
Administradores				
Membros da Diretoria Executiva	18.289	0,00	189	0,00
Membros do Conselho de Administração	-	-	-	-
Membros do Conselho Fiscal	-	-	-	-
Demais Acionistas	187.714.249	16,29	187.732.349	16,29
Total	1.152.254.440	100,00	1.152.254.440	100,00
Ações em Circulação	187.714.249	16,29	187.732.349	16,29

A Companhia está vinculada à arbitragem na Câmara de Arbitragem do Mercado, conforme Cláusula Compromissória constante no artigo nº44 do Estatuto Social da Companhia.

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes

COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA										Trim/Ano: 2T2020	Data da última alteração
CPFL ENERGIA S/A										Por unidade de ações	
QUADRO 1 - Empresa: CPFL Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		964.521.902	83,707%	100,00%	-	0,00%	0,00%	964.521.902	83,71%		
1.1 Esc. Energia S.A.	15.146.011/0001-51	234.086.204	20,315%	100,00%	-	0,00%	0,00%	234.086.204	20,32%	27-jun-19	
1.2 State Grid Brazil Power Participações S.A.	26.002.119/0001-97	730.435.698	63,392%	100,00%	-	0,00%	0,00%	730.435.698	63,39%	30-nov-17	
Não Controladores		187.732.538	16,293%	100,00%	-	0,00%	0,00%	187.732.538	16,29%		
1.3 Membros do Conselho de Administração		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	30-nov-17	
1.4 Membros da Diretoria Executiva		18.289	0,002%	100,00%	-	0,00%	0,00%	18.289	0,00%	30-jun-20	
1.5 Demais Acionistas		187.714.249	16,291%	100,00%	-	0,00%	0,00%	187.714.249	16,29%	30-jun-20	
Total		1.152.254.440	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.152.254.440	100,00%		
QUADRO 2 - Empresa: 1.1 ESC Energia S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%		
1.1.1 State Grid Brazil Power Participações S.A.	26.002.119/0001-97	1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%	23-jan-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
1.1.2 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		1.042.392.615	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1.042.392.615	100,00%		
QUADRO 3 - Empresa: 1.2 State Grid Brazil Power Participações S.A.	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%		
1.2.1 International Grid Holdings Limited	11.823.391/0001-80	29.165.194.229	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.229	100,00%	14-ago-18	
Não Controladores		1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%		
1.2.2 Top View Grid Investment Limited	11.823.389/0001-91	1	0,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	0,00%	28-mar-17	
1.2.3 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		29.165.194.230	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	29.165.194.230	100,00%		
QUADRO 4 - Empresa: 1.2.1 International Grid Holdings Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%		
1.2.1.1 State Grid International Development Limited	12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	31-jul-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
1.2.1.2 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%		
QUADRO 5 - Empresa: 1.2.2 Top View Grid Investment Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%		
1.2.2.1 State Grid International Development Limited	12.906.328/0001-50	1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%	31-jul-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
1.2.2.2 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		1	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	1	100,00%		
QUADRO 6 - Empresa: 1.2.1.1 State Grid International Development Limited	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%		
1.2.1.1.1 State Grid International Development Co., Ltd	18.022.960/0001-18	21.429.327.845	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	21.429.327.845	21,32%	31-jul-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%		
1.2.1.1.2 State Grid Overseas Investment Ltd		-	0,000%	0,00%	79.091.019.116	100,00%	100,00%	79.091.019.116	78,68%	31-jul-17	
1.2.1.1.3 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		21.429.327.845	100,000%	21,32%	79.091.019.116	100,00%	78,68%	100.520.346.961	100,00%		
QUADRO 7 - Empresa: 1.2.1.1.1 State Grid International Development Co., Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%		
1.2.1.1.1.1 State Grid Corporation of China		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%	31-jul-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
1.2.1.1.1.2 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		7.131.288.000	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	7.131.288.000	100,00%		
QUADRO 8 - Empresa: 1.2.1.1.2 State Grid Overseas Investment Ltd	CNPJ ou CPF	COTAS / AÇÕES ON	% ON	% Total	AÇÕES PN	% PN	% Total	TOTAL	% Total		
Controladores		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%		
1.2.1.1.2.1 State Grid Corporation of China		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%	31-jul-17	
Não Controladores		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
1.2.1.1.2.2 Demais Acionistas		-	0,000%	0,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%		
Total		100	100,000%	100,00%	-	0,00%	0,00%	100	100,00%		

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes

Av. Coronel Silva Telles, 977 - 10º andar, Cambuí

13024-001 - Campinas/SP – Brasil

Edifício Dahruj Tower

Caixa Postal 737 - CEP 13012-970 - Campinas/SP - Brasil

Telefone +55 (19) 3198-6000

www.kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos Administradores e Acionistas da

CPFL Energia S.A.

Campinas - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da CPFL Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, 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 da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com CPC 21(R1) e 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 com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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 o CPC 21(R1) 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 2020, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas 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 e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Campinas, 10 de agosto de 2020

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP-027612/F

Marcio José dos Santos

Contador CRC 1SP252906/O-0

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 Energia 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 02.429.144/0001-93, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de junho de 2020;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de junho de 2020.

Campinas, 10 de agosto de 2020.

GUSTAVO ESTRELLA

Diretor Presidente

YUEHUI PAN

Diretor Vice-Presidente 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 Energia 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 02.429.144/0001-93, declaram que:

a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da KPMG Auditores Independentes, relativamente às demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de junho de 2020;

b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras da CPFL Energia de 30 de junho de 2020.

Campinas, 10 de agosto de 2020.

GUSTAVO ESTRELLA

Diretor Presidente

YUEHUI PAN

Diretor Vice-Presidente Financeiro e

de Relações com Investidores