

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	6
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa	7
--------------------------------	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	10
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

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

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

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

Demonstração do Resultado Abrangente	16
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa	17
--------------------------------	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/06/2020	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	20
--------------------------------	----

Demonstração do Valor Adicionado	21
----------------------------------	----

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

Notas Explicativas	26
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	80
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	82
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	83
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/06/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.754
Total	55.905
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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	30.424.904	28.651.155
1.01	Ativo Circulante	8.421.073	6.236.347
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	62.341	1.312
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.799.189	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.790.957	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.232	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.451.264	1.357.566
1.01.03.01	Clientes	1.451.264	1.357.566
1.01.04	Estoques	81.234	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.142.443	823.348
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.142.443	823.348
1.01.07	Despesas Antecipadas	2.904	5.596
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.881.698	2.881.129
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	3.755.882	2.755.313
1.01.08.03.01	Serviços em curso	382.146	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	3.097.535	2.125.779
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	33.283	32.876
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	15.853	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	70.957	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	156.108	153.242
1.02	Ativo Não Circulante	22.003.831	22.414.808
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.689.091	14.993.383
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	206	202
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.225.041	1.258.550
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.225.041	1.258.550
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.463.844	13.734.631
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	12.006.780	12.233.748
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	200.311	198.689
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	708.935	695.538
1.02.01.10.07	Adiantamento a investidas	0	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.675	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	27.321	20.503
1.02.02	Investimentos	5.990.426	6.082.759
1.02.03	Imobilizado	1.197.671	1.215.475
1.02.04	Intangível	126.643	123.191

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	30.424.904	28.651.155
2.01	Passivo Circulante	3.292.626	3.349.396
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	223.867	185.362
2.01.01.01	Obrigações Sociais	114.630	90.425
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	109.237	94.937
2.01.02	Fornecedores	295.622	413.209
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	295.622	413.209
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.145.313	788.010
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.128.463	763.478
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	931.173	716.038
2.01.03.01.02	Cofins	149.110	24.375
2.01.03.01.03	Pis/Pasep	32.361	4.916
2.01.03.01.04	IRRF	15.284	17.763
2.01.03.01.05	Outros	535	386
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	11.591	18.894
2.01.03.02.01	ICMS	11.591	18.894
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.259	5.638
2.01.03.03.01	ISS	5.259	5.638
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	219.947	223.023
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	204.914	212.100
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	204.914	212.100
2.01.04.02	Debêntures	15.033	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	1.407.877	1.739.792
2.01.05.02	Outros	1.407.877	1.739.792
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	945.397	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	91.774	91.774
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	126.748	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	111.248	105.700
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	42.367	153.334
2.01.05.02.11	Outros	90.343	92.688
2.02	Passivo Não Circulante	8.236.524	7.614.493
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.027.780	955.097
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	895.716	815.698
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	895.716	815.698
2.02.01.02	Debêntures	132.064	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.177.197	1.964.854
2.02.02.02	Outros	2.177.197	1.964.854
2.02.02.02.03	Tributos e contribuições sociais	35.015	0
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	1.156.379	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	85.183	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	555.389	436.066
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	43.209	43.209
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	57.112	54.005
2.02.02.02.09	Outros	244.910	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	1.783.465	1.579.667
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.783.465	1.579.667

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.04	Provisões	3.248.082	3.114.875
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.248.082	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	70.128	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	136.874	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.041.080	2.924.089
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido	18.895.754	17.687.266
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/Subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	4.691.108	4.691.108
2.03.04.01	Reserva Legal	301.491	301.491
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	3.879.515	3.879.515
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	510.102	510.102
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.250.793	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.299	-1.673.994

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	2.585.462	3.897.083	1.055.236	2.220.408
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-344.387	-717.050	-365.709	-648.444
3.03	Resultado Bruto	2.241.075	3.180.033	689.527	1.571.964
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-602.144	-1.030.785	-734.023	-1.012.087
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-512.047	-1.014.683	-742.888	-1.071.995
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-90.097	-16.102	8.865	59.908
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.638.931	2.149.248	-44.496	559.877
3.06	Resultado Financeiro	-485.101	-518.816	685.598	698.175
3.06.01	Receitas Financeiras	85.918	161.695	713.492	775.493
3.06.02	Despesas Financeiras	-571.019	-680.511	-27.894	-77.318
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.153.830	1.630.432	641.102	1.258.052
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-130.694	-379.639	10.752	-261.557
3.08.01	Corrente	3.196	-213.824	-218.818	-491.127
3.08.02	Diferido	-133.890	-165.815	229.570	229.570
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.023.136	1.250.793	651.854	996.495
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.023.136	1.250.793	651.854	996.495
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000
3.99.01.02	PN	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	18,30000	22,37000	11,66000	-17,82000
3.99.02.02	PN	18,30000	22,37000	11,66000	-17,82000

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	1.089.816	1.250.793	651.854	996.495
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305	-36.475	-48.982
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pos-emprego	0	-49.917	-36.475	-48.982
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	1.089.816	1.208.488	615.379	947.513

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	37.773	-54.722
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	700.536	505.603
6.01.01.01	Luro antes do imposto de renda e contribuição social	1.630.432	1.258.052
6.01.01.02	Depreciação e amortização	52.362	62.851
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-22.951	-25.321
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	16.102	-59.908
6.01.01.05	Provisão para contingências	141.511	117.279
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	114.035	63.941
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	45.111	31.243
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-9.967	-10.909
6.01.01.09	Remuneração do ativo financeiro	-1.369.738	-1.127.619
6.01.01.10	Encargos financeiros	40.706	49.411
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização Título da Dívida Agrária	-82	-42
6.01.01.13	Outras provisões(reversões) operacionais	0	-137.356
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	-12.431	352.055
6.01.01.15	Outras provisões - GAG Melhoria	75.446	79.545
6.01.01.16	Outros	0	-180.528
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-239.575	-436.391
6.01.02.01	Clientes	-207.733	-40.816
6.01.02.02	Estoques	-3.441	773
6.01.02.03	Tributos e contribuição sociais	170.971	-278.829
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-9.371	-19.572
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	25.359	-4.634
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-5.103	2.554
6.01.02.07	Alienação em curso	8.568	4.642
6.01.02.08	Fornecedores	-117.587	-105.726
6.01.02.09	Obrigações estimadas	13.116	-17.001
6.01.02.10	Encargos sociais	8.356	29.407
6.01.02.11	Provisão para contingências	-21.817	-11.840
6.01.02.12	Folha de pagamento	4.573	0
6.01.02.13	Serviços em curso	-20.437	-20.366
6.01.02.14	Outros ativos e passivos operacionais	-85.029	25.017
6.01.03	Outros	-423.188	-123.934
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	0	-4.516
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a Instituições Financeiras e outros	-21.470	-27.401
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-80.144	-41.149
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-292.378	0
6.01.03.05	Depósitos vinculados a litígios	-29.196	-50.868
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	278.015	307.171
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-32.959	-18.760
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do Serviço Público	1.014.290	961.443
6.02.03	Investimento em participações societárias permanentes	0	-106.051
6.02.04	Aplicações em (resgate de) títulos e valores mobiliários	-709.590	-523.065

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
6.02.05	Dividendos recebidos	12.274	8.626
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-15.022
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-254.759	-406.211
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos	-92.631	-234.594
6.03.03	Remuneração paga a acionistas	-304.475	-171.617
6.03.04	Debêntures	-9.610	0
6.03.05	Incorporação SPE - financiamentos e empréstimos)	151.957	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	61.029	-153.762
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.312	159.954
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	62.341	6.192

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.250.793	-42.305	1.208.488
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.250.793	0	1.250.793
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefício pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.250.793	-1.716.299	18.895.754

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	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	996.495	-48.982	947.513
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	996.495	0	996.495
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-48.982	-48.982
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefício pós-emprego	0	0	0	0	-48.982	-48.982
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reserva de Incentivos Fiscais	0	0	19.563	0	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	996.495	-1.698.142	16.342.521

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	4.326.932	2.643.571
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.350.795	2.219.451
7.01.02	Outras Receitas	1.935.114	478.417
7.01.02.01	Outras receitas(despesas) operacionais	7.378	8.044
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	1.927.736	470.373
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	155.058	9.644
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-114.035	-63.941
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.057.369	-1.023.417
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.057.369	-1.023.417
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.269.563	1.620.154
7.04	Retenções	-52.362	-62.851
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-52.362	-62.851
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.217.201	1.557.303
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-409.693	838.438
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-16.102	59.908
7.06.02	Receitas Financeiras	161.695	775.493
7.06.03	Outros	-555.286	3.037
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.807.508	2.395.741
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.807.508	2.395.741
7.08.01	Pessoal	440.937	491.893
7.08.01.01	Remuneração Direta	417.064	491.893
7.08.01.03	F.G.T.S.	22.791	0
7.08.01.04	Outros	1.082	0
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.082	0
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	983.283	806.079
7.08.02.01	Federais	932.119	756.186
7.08.02.02	Estaduais	46.451	49.501
7.08.02.03	Municipais	4.713	392
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	132.495	101.274
7.08.03.01	Juros	122.513	77.318
7.08.03.02	Aluguéis	5.709	6.902
7.08.03.03	Outras	4.273	17.054
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.250.793	996.495
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.250.793	996.495

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	30.554.982	28.984.648
1.01	Ativo Circulante	8.525.841	6.402.346
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	135.610	118.001
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.799.189	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.790.957	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.232	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.469.722	1.359.889
1.01.03.01	Clientes	1.469.722	1.359.889
1.01.04	Estoques	81.234	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.146.259	833.278
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	0	833.278
1.01.07	Despesas Antecipadas	5.150	6.289
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.888.677	2.917.493
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	3.762.861	2.791.677
1.01.08.03.01	Serviço em curso	382.146	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	3.097.535	2.148.096
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	36.602	34.897
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	15.853	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	70.957	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	159.768	165.268
1.02	Ativo Não Circulante	22.029.141	22.582.302
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.689.091	15.367.911
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	206	202
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.225.041	1.258.550
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.225.041	1.258.550
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.463.844	14.109.159
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	12.006.780	12.599.345
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	200.311	198.689
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	708.935	704.469
1.02.01.10.07	Adiantamentos a investidas	0	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.675	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	27.321	20.503
1.02.02	Investimentos	5.181.837	5.127.176
1.02.03	Imobilizado	2.024.310	1.944.709
1.02.04	Intangível	133.903	142.506

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	30.554.982	28.984.648
2.01	Passivo Circulante	3.352.717	3.395.691
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	224.530	186.690
2.01.01.01	Obrigações Sociais	114.924	90.999
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	109.606	95.691
2.01.02	Fornecedores	350.386	423.773
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	350.386	423.773
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.146.410	790.177
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.129.542	765.479
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	931.510	716.138
2.01.03.01.02	Cofins	149.481	25.653
2.01.03.01.03	PIS/PASEP	32.441	5.182
2.01.03.01.04	IRRF	15.552	18.024
2.01.03.01.05	Outros	558	482
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	11.592	18.958
2.01.03.02.01	ICMS	11.592	18.958
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.276	5.740
2.01.03.03.01	ISS	5.276	5.740
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	219.947	229.203
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	204.914	218.280
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	204.914	218.280
2.01.04.02	Debêntures	15.033	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	1.410.145	1.748.945
2.01.05.02	Outros	1.410.145	1.748.945
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	945.397	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	92.043	91.774
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	126.748	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	111.248	105.700
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	42.367	153.743
2.01.05.02.11	Outros	92.342	101.432
2.01.06	Provisões	1.299	16.903
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	1.299	16.903
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	1.299	16.903
2.02	Passivo Não Circulante	8.285.118	7.881.028
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.027.780	1.103.938
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	895.716	964.539
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	895.716	964.539
2.02.01.02	Debêntures	132.064	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.225.791	1.999.507
2.02.02.02	Outros	2.225.791	1.999.507
2.02.02.02.03	Tributos e contribuições sociais	35.015	34.653
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	1.156.379	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	85.183	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	555.389	436.066
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	43.209	43.209
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas a concessão	57.112	54.005

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.02.02.10	Outros	293.504	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	1.783.465	1.662.708
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.783.465	1.662.708
2.02.04	Provisões	3.248.082	3.114.875
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.248.082	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	70.128	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	136.874	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.041.080	2.924.204
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	18.917.147	17.707.929
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direiros constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	4.691.108	4.691.108
2.03.04.01	Reserva Legal	301.491	301.491
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	3.879.515	3.879.515
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	510.102	510.102
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.250.793	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.299	-1.673.994
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	21.393	20.663

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	2.591.772	3.938.474	1.063.417	2.238.078
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-344.936	-717.894	-367.931	-652.419
3.03	Resultado Bruto	2.246.836	3.220.580	695.486	1.585.659
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-609.914	-1.069.335	-734.593	-1.015.816
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-528.500	-1.047.557	-748.247	-1.062.379
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-81.414	-21.778	13.654	46.563
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.636.922	2.151.245	-39.107	569.843
3.06	Resultado Financeiro	-483.350	-519.745	680.581	689.478
3.06.01	Receitas Financeiras	85.878	162.752	714.601	777.747
3.06.02	Despesas Financeiras	-569.228	-682.497	-34.020	-88.269
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.153.572	1.631.500	641.474	1.259.321
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-130.356	-379.976	10.314	-262.849
3.08.01	Corrente	3.890	-214.161	-218.733	-491.229
3.08.02	Diferido	-134.246	-165.815	229.047	228.380
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.023.216	1.251.524	651.788	996.472
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	1.023.216	1.251.524	651.788	996.472
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.023.136	1.250.794	651.854	996.495
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	80	730	-66	-23
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000
3.99.01.02	PN	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000
3.99.02.02	PN	18,30000	22,37000	-11,66000	-17,82000

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	1.089.816	1.251.524	651.788	996.472
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305	-36.475	-48.982
4.02.02	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	-49.917	-36.475	-48.982
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.089.816	1.209.219	615.313	947.490
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	1.089.736	1.208.488	615.379	947.513
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	80	731	-66	-23

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	99.121	-50.319
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	726.831	512.721
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.631.500	1.259.321
6.01.01.02	Depreciação e amortização	71.913	62.870
6.01.01.03	Variação monetária cambial (líquidas)	-22.951	-25.321
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	21.778	-46.563
6.01.01.05	Provisão para contingências	141.511	117.279
6.01.01.06	Provisão para crédito liquidação duvidosa	114.035	63.941
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	45.111	31.243
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-9.967	-10.909
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-1.369.738	-1.142.100
6.01.01.10	Encargos financeiros	40.706	56.377
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária	-82	-42
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	-12.431	352.055
6.01.01.15	Outras provisões - GAG Melhoria	75.446	79.545
6.01.01.16	Resultado na Alienação de Investidas	0	-137.356
6.01.01.17	Provisão (reversão) contrato oneroso	0	-180.528
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-204.185	-438.727
6.01.02.01	Clientes	-225.996	-40.434
6.01.02.02	Estoques	-3.441	773
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	170.493	-279.166
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-9.214	-19.501
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	24.061	-3.159
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-5.103	2.554
6.01.02.07	Alienações em curso	8.568	4.642
6.01.02.08	Fornecedores	-72.529	-106.218
6.01.02.09	Obrigações estimadas	12.889	-17.057
6.01.02.10	Encargos setoriais	8.356	29.207
6.01.02.11	Provisões para contingências	-20.518	-11.840
6.01.02.13	Serviços em curso	-20.437	-20.448
6.01.02.14	Folha de pagamento	4.570	-16
6.01.02.15	Outros ativos e passivos operacionais	-75.884	21.936
6.01.03	Outros	-423.525	-124.313
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	0	-4.516
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-21.470	-27.401
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-80.144	-41.149
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígios	-29.196	-50.868
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-292.715	-379
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	173.247	296.450
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-157.541	-61.255
6.02.02	Realização do ativo financeiro - Concessões do Serviço Público	1.014.290	950.044
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	1	-64.071
6.02.04	Aplicações em (resgate de) títulos e valores mobiliários	-709.590	-523.065

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
6.02.05	Dividendos recebidos	12.274	8.626
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-15.022
6.02.07	Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	19.813	1.193
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-254.759	-405.236
6.03.01	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	0	975
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-92.631	-234.594
6.03.04	Remuneração paga a acionistas	-304.475	-171.617
6.03.05	Debêntures	-9.610	0
6.03.06	Incorporação SPE (saldo de empréstimos)	151.957	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	17.609	-159.105
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	118.001	276.986
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	135.610	117.881

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	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.250.793	-42.305	1.208.488	730	1.209.218
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.250.793	0	1.250.793	730	1.251.523
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefício pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.250.793	-1.716.299	18.895.754	21.393	18.917.147

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	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445	18.999	15.394.444
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445	18.999	15.394.444
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	765	765
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	765	765
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	996.495	-48.982	947.513	-23	947.490
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	996.495	0	996.495	-23	996.472
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-48.982	-48.982	0	-48.982
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefício pós-emprego	0	0	0	0	-48.982	-48.982	0	-48.982
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reserva de Incentivos Fiscais	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	996.495	-1.698.142	16.342.521	19.741	16.362.262

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	4.370.586	2.664.177
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.394.551	2.225.542
7.01.02	Outras Receitas	1.935.012	492.932
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	7.276	8.078
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	1.927.736	484.854
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	155.058	9.644
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-114.035	-63.941
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.067.747	-1.095.047
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.067.747	-1.095.047
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.302.839	1.569.130
7.04	Retenções	-71.913	-62.870
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-71.913	-62.870
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.230.926	1.506.260
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-414.295	827.460
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-21.778	46.563
7.06.02	Receitas Financeiras	-395.229	777.860
7.06.03	Outros	2.712	3.037
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.816.631	2.333.720
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.816.631	2.333.720
7.08.01	Pessoal	444.155	413.878
7.08.01.01	Remuneração Direta	420.282	389.993
7.08.01.03	F.G.T.S.	22.791	22.486
7.08.01.04	Outros	1.082	1.399
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.082	1.399
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	986.176	810.792
7.08.02.01	Federais	935.012	760.933
7.08.02.02	Estaduais	46.451	49.501
7.08.02.03	Municipais	4.713	358
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	134.776	112.578
7.08.03.01	Juros	124.499	88.269
7.08.03.02	Aluguéis	6.004	7.246
7.08.03.03	Outras	4.273	17.063
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.251.524	996.472
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.250.793	996.495
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	731	-23

Comentário do Desempenho**ANÁLISE DOS RESULTADOS****JUNHO/2020 x JUNHO/2019**

A Companhia apresentou no período de janeiro a junho de 2020 um lucro líquido de R\$ 1.251,5 milhões, 25,6% superior ao lucro líquido de R\$ 996,5 milhões no mesmo período de 2019.

As principais variações de receitas e custos/despesas estão demonstradas a seguir.

	30/06/2020	30/06/2019	Varição (%)
RECEITA OPERACIONAL	4.487,3	2.731,2	64,3%
Fornecimento de energia elétrica	312,3	316,7	-1,4%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	1.276,0	1.089,4	17,1%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	604,2	719,8	-16,1%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	202,1	99,6	102,9%
Receita de construção	155,0	9,6	1514,6%
Remuneração do ativo da concessão	1.927,7	484,9	297,5%
Outras receitas operacionais	10,0	11,2	-10,7%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(548,8)	(493,1)	11,3%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	3.938,5	2.238,1	76,0%
CUSTOS OPERACIONAIS	(717,9)	(652,4)	10,0%
DESPESAS OPERACIONAIS	(1.047,6)	(1.062,4)	-1,4%
Pessoal	(495,7)	(545,9)	-9,2%
Material	(10,8)	(13,6)	-20,6%
Serviço de terceiros	(109,2)	(107,4)	1,7%
Outros	(41,5)	99,7	-
Depreciação e amortização	(71,9)	(62,9)	14,3%
Provisões operacionais	(318,5)	(432,3)	-26,3%
RESULTADO DO SERVIÇO	2.173,0	523,3	315,2%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(21,8)	46,6	0,0%
RESULTADO FINANCEIRO	(519,7)	689,4	-
Receitas financeiras	162,8	777,7	-79,1%
Despesas financeiras	(682,5)	(88,3)	672,9%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	1.631,5	1.259,3	29,6%
Contribuição social	(244,7)	(87,6)	179,3%
Imposto de renda	(135,3)	(175,2)	-22,8%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.251,5	996,5	25,6%

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a junho de 2020, uma receita 64,3% superior ao apurado no mesmo período de 2019, passando de R\$ 2.731,2 milhões para R\$ 4.487,3 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou uma redução de 1,4%, passando de R\$ 316,7 milhões no período de janeiro a junho de 2019,

Comentário do Desempenho

para R\$ 312,3 milhões no mesmo período 2020, devido a redução de cerca de 81 MW médios no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até junho/2020, em comparação com o mesmo período do ano anterior, em função de problema ocorrido nas plantas de dois consumidores industriais no estado de Alagoas e Bahia, a partir do mês de maio/2019 e março/2020 até junho/2020, respectivamente. Por se tratar de contratos de reserva de potência, ressalta-se que essa redução afeta apenas o faturamento da parcela de energia. O faturamento da parcela de demanda manteve-se no mesmo patamar;

- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 17,1%, passando de R\$ 1.089,4 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 1.276,0 milhões no mesmo período de 2020, decorrente da realização de contratos de venda para o ano de 2020 (cerca de 80 MW médios), com preço médio de venda de R\$ 206/MWh contra o preço médio de cerca de R\$ 191/MWh no mesmo período de 2019;
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou aumento de 102,9%, passando de R\$ 99,6 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 202,1 milhões, no mesmo período de 2020, em função de uma elevação das receitas na CCEE em decorrência de problema ocorrido na planta de um consumidor industrial no estado de Alagoas, a partir do mês de maio/2019 até março/2020, e acréscimo de energia comprada em cerca de 130 MW médios, cuja energia foi liquidada na CCEE, a um preço médio de cerca de R\$ 159/MWh;
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou redução de 16,1% passando de R\$ 719,8 milhões no período de janeiro a junho de 2019 para R\$ 604,2 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do recebimento de rateio de antecipação maior, conforme Despacho Aneel 1.160/2020, relativo às medidas adotadas decorrentes da COVID-19; parcela variável menor, parcela de ajuste de ciclos anteriores menores, pois no ano há a apuração de duas Resoluções Homologatórias distintas, entrada em operação de obras novas e o reajuste tarifário anual.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 1.515,6%, passando de R\$ 9,6 milhões no período de janeiro a junho de 2019 para R\$ 155,0 milhões no mesmo período de 2020, decorrente da margem de construção apurada pela mensuração do IFRS 15 sobre os custos de construção entre as datas comparadas;
- A **receita financeira** apresentou aumento de 297,5% passando de R\$ 484,9 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 1.927,7 milhões, no mesmo período de 2020, decorrente do maior registro da remuneração incidente sobre o ativo financeiro em função da entrada de novos empreendimentos no decorrer do exercício de 2020, com destaque para autorizações do contrato 61.

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações ou impacto significativos.

CUSTO OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução das Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou aumento de 32,6%, passando de R\$ 137,3 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 182,0 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente do

Comentário do Desempenho

acréscimo de energia comprada em cerca de 64 MW médios (no acumulado de junho/2020), com preço médio de compra de R\$ 181/MWh, contra R\$ 189/MWh no mesmo período de 2019. Adicionalmente, houve reajuste dos contratos de compra (IPCA) em cerca de 4,3%.

- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 1,6%, passando de R\$ 370,1 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 375,9 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do reajuste de cerca de 9% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 2586/2019 (ciclo 2019-2020).
- **Custo de Construção:** apresentou aumento de 10,3%, passando de R\$ 145,0 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 160,0 no mesmo período de 2020, decorrente dos investimentos no sistema de transmissão entre as datas comparadas.

DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução das Despesas no período foram:

- Os gastos com **peçoal** apresentaram queda de 9,2%, passando de R\$ 545,9 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 495,7 milhões no mesmo período de 2020, se deve principalmente a queda de gastos com a remuneração [-R\$ 11 milhões]; redução de gastos com horas extras, no valor de [-R\$ 7 milhões]; queda em outros adicionais de [-R\$ 10 milhões], queda em gastos com alimentação/educação/transporte [-R\$ 4 milhões]; em contrapartida, tivemos aumento em benefícios pós-emprego [+R\$ 14 milhões];
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 1,7%, passando de R\$ 107,4 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 109,2 milhões no mesmo período de 2020, devido ao aumento dos gastos com serviços de manutenção predial [R\$ 5,2 milhões]; aumento nos gastos com consultoria [R\$ 1,9 milhão], aumento com transportes de cargas [R\$ 0,6 milhão]; em contrapartida tivemos queda em despesas com viagens no valor de [R\$ 5,7 milhões];
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram uma redução de 26,3%, passando de R\$ 432,3 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 318,5 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente de: (i) aumento da provisão para contingência, [+R\$ 24 milhões], tendo como destaque a provisão GSF, [+R\$ 46 milhões], decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e queda na atualização do fator K [-R\$ 16 milhões]; (ii) queda na provisão GAG melhoria, [-R\$ 4 milhões], decorrente da expectativa dos investimentos nas usinas renovadas; (iii) reversão de perdas em investimentos em SPEs, sendo [-R\$ 12 milhões] em 2020 e [-35 milhões] em 2019; (iv) reversão de contrato oneroso no valor de [-R\$ 180 milhões]; (v) provisão caducidade no valor de [+R\$ 387 milhões].

As demais rubricas, em média, não apresentaram variações significativas.

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram redução de 79,1%, passando de R\$ 777,7 milhões no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 162,8 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de aumento dos resultados de aplicação financeira, no valor de R\$ 16,8 milhões; (i) ao registro de aumento de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de R\$ 22,9 milhões; e (ii) a redução da mensuração ajuste a valor justo dos Ativos da Transmissão – RBSE, no valor de R\$ 657,2 milhões, em 2019, sendo classificado com despesa em 2020.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 672,9%, passando de R\$ 88,3 milhões, no período de janeiro a junho de 2019, para R\$ 682,5 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 61,2 milhões, em função da atualização dos dividendos a pagar referentes ao exercício de 2019; e (ii) ajuste a valor justo dos Ativos da Transmissão – RBSE, no valor de R\$ 558,0 milhões, sendo classificado como receita em 2019 e redução dos encargos de dívidas em R\$ 15,7 milhões, devido a quitação da dívida com a Eletrobras.

* * *

Notas Explicativas

(valores expressos em milhares de reais, exceto os mencionados em contrário)

1 - INFORMAÇÕES GERAIS

(As informações não contábeis não foram revisadas por nossos auditores.)

A Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf (“Companhia”), com sede na Rua Delmiro Gouveia, 333, Bairro de San Martin, CEP 50761-901, na cidade do Recife, capital do Estado de Pernambuco, é uma empresa de economia mista de capital aberto, controlada da Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, criada pelo Decreto-Lei nº 8.031/1945, com operações iniciadas em 15/03/1948. Tem como atividades principais a geração e a transmissão de energia elétrica, atuando em todo o território nacional, tendo hoje como principais compradoras as regiões Sudeste e Nordeste.

As operações da Companhia contam na atividade de Geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 2 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.323,4 MW (10.323,4 MW em 30/06/2019) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 129 (138 em 30/06/2019) subestações de potência e 21.252,6 (20.585,2 em 30/06/2019) km de linhas de alta tensão. Fazem parte ainda do sistema da Chesf, 14 subestações elevadoras das usinas.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.646,0 MW em 30/06/2019) e 203,0 MW (203,0 MW em 30/06/2019), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.590,0 km (3.911,0 km em 30/06/2019) de linhas de transmissão.

Com a Medida Provisória nº 579, de 11/09/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013, as concessões das usinas hidrelétricas, linhas de transmissão e subestações que tinham seus prazos vencendo no ano de 2015, foram prorrogadas por um prazo de até 30 anos a partir de janeiro/2013, mediante novas condições estabelecidas nos Termos Aditivos aos respectivos Contratos de Concessão com o Poder Concedente, passando a ser regidas por tarifa, com revisão periódica.

A Resolução Normativa Aneel nº 596, de 19/12/2013, em complemento ao art. 2º do Decreto nº 7.850, de 30/11/2012, estabelece critérios e procedimentos para cálculo da parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis de aproveitamentos hidrelétricos, realizados até 31/12/2012 e ainda não amortizados ou depreciados. A concessionária manifestou interesse, em 27/12/2013 no recebimento do valor referente aos investimentos posteriores ao Projeto Básico, e em 11/12/2014, apresentou à Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, documentação comprobatória para requerimento dos valores dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, dos ativos de geração de energia elétrica, dos Aproveitamentos Hidrelétricos, previsto nos termos da Lei nº 12.783, de 11/01/2013. O valor requerido à Aneel é de R\$ 4.802,3 milhões, em valores de dezembro de 2012, correspondente aos seguintes Aproveitamentos Hidrelétricos: Xingó, Paulo Afonso I, II, III e IV, Apolônio Sales (Moxotó), Luiz Gonzaga (Itaparica), Boa Esperança, Pedra e Funil, com potência total instalada de 9.208,5 MW. O valor e a forma de recebimento serão homologados pela Aneel.

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, associação civil de direito privado, sem fins lucrativos, com funcionamento autorizado pela Resolução nº 351/1998, da Aneel, desde 01/03/1999, assumiu o controle e a operação do Sistema Interligado Nacional – SIN. Nesse contexto, as usinas e a rede básica de transmissão estão sob a coordenação operacional, supervisão e controle do referido órgão.

1.1 - COVID 19

Atividades Operacionais

A Companhia vem seguindo as recomendações do Ministério da Saúde e dos governos dos estados e das cidades onde se encontram suas empresas e unidades operacionais, no que se refere à operação e vem adotando todas as medidas para manter a normalidade de suas atividades, dado o setor estratégico em que está inserida conforme disposto no Decreto nº 10.282 de 20 de março de 2020.

A Companhia mantém acompanhamento diligente das suas operações, tendo aprimorado os protocolos originais de operação e ações emergenciais a serem adotadas. A força de trabalho tem desempenhado com êxito suas atividades e, não se observou até o momento, nenhum impacto operacional significativo causado pela pandemia da COVID-19.

Notas Explicativas

Aspectos econômicos e financeiros

A principal característica da pandemia até este momento, sob a ótica econômico financeira, é a incerteza, fato que não favorece análises probabilísticas para a determinação de cenários a partir da precariedade de informações macroeconômicas cruciais a este tipo de exercício. Nessa conjuntura, surge a necessidade de avaliar-se impacto sobre as atividades da Companhia para fins das demonstrações financeiras do segundo trimestre de 2020.

Os potenciais impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19, até este momento, provavelmente resultarão na redução de demanda (impactando GSF e preços no Mercado de Curto Prazo - MCP e Ambiente de Contratação Livre- ACL) e no possível incremento da inadimplência que atinge tanto o Ambiente de Contratação Regulada – ACR quanto o Livre – ACL.

No que diz respeito aos impactos da redução de mercado, observa-se que a partir do isolamento social imposto em meados do mês de março de 2020, o consumo no Brasil vem sendo reduzido se comparado ao observado em semanas anteriores ao comando de isolamento, com um forte decréscimo da carga média até o fim de maio, na ordem de 14 GW médios, e a partir de junho apresentando pequenas oscilações, motivados por variações de temperatura e pelo início de flexibilizações ao isolamento em alguns Estados Brasileiros.

Pela ótica física, pode-se concluir que até este momento a redução de demanda será em parte “armazenada” nos reservatórios que têm estado em níveis muito baixos nos últimos anos, tendo grande oportunidade de recuperação quer pela diminuição da carga, quer pela melhora das chuvas durante o período úmido, melhorando a segurança de suprimento. Abaixo seguem os potenciais impactos comerciais que podem ser sentidos pelo setor:

- i. A redução da carga/mercado diminui a necessidade do despacho termoeletrico, impactando o PLD, afetando a comercialização de energia e tarifas ao consumidor;
- ii. Impacta também o GSF, aumentando o deslocamento hidráulico, o que afeta igualmente a comercialização e tarifas;
- iii. Importante notar que o efeito econômico do GSF vai depender de sua composição com PLD-baixo, ou seja, o aumento da exposição ao mercado de curto prazo das hidrelétricas causada pelo maior deslocamento hidráulico pode ser compensado por um menor PLD;
- iv. A redução de mercado impacta a situação financeira das distribuidoras, causada pelo potencial sobrecontratação. Como o excesso de contrato é “vendido” a um PLD reduzido, há uma potencial perda financeira. Esta situação também pode afetar consumidores livres.

Diante do cenário atual, a Companhia vem acompanhando o planejado para as receitas de Geração e Transmissão com o realizado. Até o momento não houve evidências de perdas significativas, sejam operacionais ou financeiras ocorridas por eventual inadimplência.

Nesse sentido, a ANEEL e o MME têm promovido medidas para promover maior liquidez para as distribuidoras, como o Despacho ANEEL nº 936, de 07 de abril de 2020, que ampliou o limite para o processamento do Mecanismo de Venda de Excedentes de 15% para 30% em 2020, com vistas à redução da sobrecontratação das distribuidoras, ocasionada pela redução de demanda, e a Resolução Normativa nº 881, também de 07 de abril de 2020, que autorizou o repasse para as distribuidoras do Sistema Interligado Nacional (SIN) e para parte dos agentes do mercado livre, de recursos financeiros disponíveis no fundo de reserva para alívio futuro de encargos, com a finalidade de contribuir para a manutenção de suas obrigações junto ao setor elétrico. Nesse contexto, cabe destaque para a introdução da chamada “Conta-COVID” pela Medida Provisória nº 950, de 08 de abril de 2020, regulada pelo Decreto nº 10.350 de 18 de maio de 2020 e pela Resolução ANEEL nº 885, de 23 de junho de 2020. Tais instrumentos normativos tratam de uma operação financeira cuja finalidade é dar liquidez às distribuidoras, mitigando os efeitos da inadimplência e da sobrecontratação associadas à crise da Covid-19, a qual está em vias de implementação.

Para o segmento de transmissão temos o recente Despacho nº 1.106/2020 da ANEEL que antecipou e concentrou os efeitos da Parcela de Ajuste (PA-Apuração) do ciclo 2020/2021 para os meses de abril, maio e junho de 2020 que originalmente seriam devidos por 12 meses a partir de julho de 2020.

Esta antecipação representa uma redução mensal de cerca de R\$ 70 milhões de fluxo de caixa nesses referidos meses e terá sua recomposição pelo não desconto desta parcela durante o ciclo de RAP 20/21 com início em julho de 2020.

Notas Explicativas

- **Perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa**

A emergência de saúde pública de caráter internacional causada pela COVID-19 terá sérios impactos na economia mundial assim como na economia brasileira. Ademais, vem sendo esperada uma queda de faturamento dos agentes do setor elétrico decorrente da retração da atividade econômica, principalmente dos segmentos comercial e industrial.

Há uma preocupação em especial com as Distribuidoras de energia em caso de inadimplência dos consumidores. O mesmo se diga quanto a potencial queda de demanda de energia e sobrecontratação das Distribuidoras nos ambientes livre e regulado de comercialização.

Neste último trimestre a expectativa de risco se alterou para melhor devido à regulamentação da chamada Conta-Covid, que tem como objetivos amortecer os impactos da pandemia do novo Coronavírus nas contas de luz e injetar liquidez nas empresas do setor elétrico. A Conta-Covid endereça os problemas vivenciados pelas distribuidoras ao lhes garantir recursos financeiros necessários para compensar a perda de receita temporária em decorrência da pandemia e protege o resto da cadeia setorial ao permitir que as distribuidoras continuem honrando seus contratos.

Para o segundo trimestre de 2020 não houve provisionamento referente aos aspectos relacionados à alteração de risco derivados da pandemia.

- **Avaliação atuarial dos planos de benefício pós-emprego**

Em virtude do cenário econômico observado na data base de 30 de junho de 2020, a Companhia sensibilizou dois dos principais componentes utilizados para a mensuração dos passivos atuariais dos benefícios pós-emprego, notadamente aqueles relacionados aos benefícios de aposentadoria. Os componentes para os quais foram observadas alterações significativas foram o valor justo dos ativos e as taxas de descontos utilizadas para descontar as obrigações de benefícios pós-emprego, substancialmente mensuradas pela NTN-B e não foi identificado efeitos relevantes.

A Companhia irá manter o acompanhamento de seus saldos atuariais e realizará ajustes no passivo atuarial quando se apresentarem relevantes.

- **Cumprimento de *covenants***

A Companhia possui cláusulas de *covenants* em alguns de seus contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Os principais *covenants* são referentes a: atendimento de certos índices financeiros (Dívida Líquida sobre EBITDA, índice de cobertura sobre serviço da dívida, entre outros), existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias e limitação à venda significativa de ativos.

Ressalta-se que a Companhia segue atenta, e atuando de modo diligente, aos impactos gerados pela pandemia sobre o atendimento atual, bem como, à perspectiva futura de cumprimento das cláusulas contratuais, destacando que não identificou nenhuma inadequação durante o ano corrente até a data base de referência.

- **Análise de recuperabilidade de ativos de longo prazo – *Impairment***

Conforme o disposto no CPC-01 – Redução de valor recuperável, é necessário verificar a recuperabilidade dos ativos quando mudanças significativas ocorrerem durante o período (ou ocorrerão em futuro próximo) no mercado ou no ambiente econômico em que a entidade opera e essas mudanças terão um efeito adverso sobre a entidade, ou quando o valor contábil do patrimônio líquido da entidade for superior à sua capitalização de mercado.

Anualmente, durante a última década, a Companhia testa a totalidade das suas UGC corporativas. A crise da COVID-19 não provocou, portanto, nenhuma alteração nessa prática.

No panorama atual devido à pandemia, de fato observa-se mudança significativa no ambiente econômico do País. Porém, até o momento vislumbra-se pouco impacto nas projeções de receita e operacionais das empresas Eletrobras em virtude de:

1. Até o momento, não se observou nenhum impacto em suas operações;
2. Os riscos observados em relação à receita de Geração, inerentes à queda do PLD e inadimplência

Notas Explicativas

no ambiente de contratação Livre, demonstram que não há impactos relevantes para a Companhia visto que a receita de Geração é composta 71% por cotas ou contratos no ACR, 24% no ACL e apenas 5% de energia descontratada que seria a parcela mais exposta ao PLD reduzido.

Em relação ao risco de inadimplência, até o momento não foi verificado aumento substancial na inadimplência dos contratos no ACL, e é importante ressaltar que os setores dos consumidores livres em que a Companhia têm maior exposição são setores que, até o momento, tiveram menores reduções no consumo.

Desta forma, analisando o portfólio de Geração, no momento não se identificou necessidade de atualização do teste de *impairment* realizado com as informações financeiras do quarto trimestre de 2019. Entretanto, a Companhia sensibilizou os testes de seus ativos relevantes, inclusive de SPEs, que já possuem provisão de recuperabilidade registrada e não foi encontrada necessidade de incremento de provisão extemporânea em relação às provisões ora registradas.

No segmento de Transmissão, a remuneração do serviço se dá através de tarifa definida pela Aneel, conhecida como Receita Anual Permitida (RAP), estabelecida no momento do leilão de concessão, com revisões periódicas definidas em regulamento específico, e de maneira geral não é impactada por fatores externos momentâneos. Não há, atualmente, indicações de que o surto de COVID-19 venha impactar as receitas dos ativos de Transmissão, exceto pela antecipação da Parcela de Ajuste que não afeta o fluxo de caixa de longo prazo da Companhia.

2 – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e estão apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21(R1) – Demonstração Financeira Intermediária e legislação específica da Aneel, quando esta não estiver conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil vigentes em 30/06/2020, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A preparação de informações trimestrais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e também o exercício de julgamento por parte da administração da Companhia no processo de aplicação das práticas contábeis. Aquelas estimativas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como são significativas para as demonstrações financeiras intermediárias são:

- Provisões para contingências;
- Provisão para créditos de liquidação duvidosa;
- Contrato oneroso;
- Valor recuperável de ativos de longa duração;
- Base de determinação de indenização pelo poder concedente sobre concessões de serviço público;
- Obrigações atuariais;
- Vida útil dos bens do imobilizado.

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito na nota 40. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

As informações trimestrais são apresentadas na moeda corrente e legal do País, o Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 12/08/2020.

Notas Explicativas

3 - RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As práticas contábeis aplicadas na preparação destas informações trimestrais - ITR são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2019, portanto, para melhor compreensão, devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações.

As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31/12/2019 foram publicadas em jornais de grande circulação e no Diário Oficial do Estado de Pernambuco em 20/04/2020.

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Caixa e depósitos bancários	15.277	1.312	18.686	41.841
Aplicações financeiras	47.064	-	116.924	76.160
Total	62.341	1.312	135.610	118.001

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 30/06/2020 e 31/12/2019:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado	
		30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Aplicação financeira					
BB CP 50	2,78%	-	-	69.246	35.492
BB AUTOMATICO	1,87%	-	-	-	76
Caixa Econômica Federal					
Renda Fixa	Taxa DI	4.965	-	4.965	-
Banco Santander S.A.					
Renda Fixa		4.533		4.551	
CDB	Taxa DI	18	-	-	-
Banco Safra S.A.					
TCM Renda fixa	1,67%	-	-	614	607
BNB					
FI Renda Fixa	6,62%	37.548	-	37.548	29.140
CDB/RDB	Taxa DI	-	-	-	10.823
Banco Sul América					
TÍTULO DE CAPITALIZAÇÃO	5,00%	-	-	-	22
Total		47.064	-	116.924	76.160

Notas Explicativas**5 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Controladora e Consolidado				
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/06/2020	31/12/2019
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	-	23
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	192.031	172.670
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	279.927	281.262
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	-	-	33.325	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	166.145	15.781
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	798.624	372.565
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	165.226	5.661
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	52.826	137.549
CDB	Santander	-	-	-	18
Renda Fixa	Santander	-	-	-	1.974
Renda Fixa	CEF	-	-	-	3.300
Títulos da dívida agrária – TDA	-	Março/2021	TR + 3% a.a.	8.232	8.125
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	102.853	90.675
Total Circulante				1.799.189	1.089.603
Notas do Tesouro Nacional – NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	206	202
Total Não Circulante				206	202
Total				1.799.395	1.089.805

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a aplicações em LTN do Banco do Brasil, decorrente principalmente das receitas operacionais da Companhia.

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida na Lei nº 13.182, de 03/11/2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Companhia e o custo de geração da energia, nos termos da legislação, com o objetivo de prover recursos para a implantação de empreendimentos de energia elétrica na Região Nordeste do Brasil, por meio de Sociedades de Propósito Específico (SPE) nas quais a Companhia venha a possuir participação acionária de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

Notas Explicativas**6 - CLIENTES**

Os créditos a receber de curto e longo prazos decorrentes da venda de energia e da disponibilização do sistema de transmissão e geração apresentam o seguinte perfil:

	Controladora					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	211.747	9.691	217.299	226.990	438.737	408.022
Fornecimento de energia	52.476	23.048	368.106	391.154	443.630	395.629
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	302.072	9.544	121.175	130.719	432.791	438.879
Comercialização na CCEE	832.798	-	-	-	832.798	709.647
Parcelamento	-	3.647	103.165	106.812	106.812	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(618)	(41.969)	(760.917)	(802.886)	(803.504)	(684.173)
Total Circulante	1.398.475	3.961	48.828	52.789	1.451.264	1.357.566
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	-	-	-	-	-	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	-	-	-	-	-	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.398.475	3.961	48.828	52.789	1.451.264	1.357.566

	Consolidado					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	215.066	9.691	217.299	226.990	442.056	408.217
Fornecimento de energia	52.476	23.048	368.106	391.154	443.630	395.629
Disponibilização do Sistema de Transmissão	302.072	9.544	121.175	130.719	432.791	439.271
Conexão ao sistema de transmissão	-	-	-	-	-	1.736
Comercialização na CCEE	847.937	-	-	-	847.937	709.647
Parcelamento	-	3.647	103.165	106.812	106.812	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(618)	(41.969)	(760.917)	(802.886)	(803.504)	(684.173)
Total Circulante	1.416.933	3.961	48.828	52.789	1.469.722	1.359.889
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	-	-	-	-	-	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	-	-	-	-	-	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.416.933	3.961	48.828	52.789	1.469.722	1.359.889

A variação no período se dá principalmente pelas movimentações ocorridas nas liquidações da CCEE.

Notas Explicativas

6.1 - PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

	Controladora e Consolidado
Saldos em 31/12/2019	(691.899)
Constituição	(112.100)
Reversão	495
Saldos em 30/06/2020	(803.504)

7 - Valores a receber – Lei nº 12.783/2013

A Lei nº 12.783/2013 garantiu o direito das concessionárias de geração e transmissão de energia elétrica, que prorrogaram suas concessões, à indenização pela parcela dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, cujo valor seria atualizado até a data de seu efetivo pagamento à concessionária.

O Decreto nº 7.805/2012, que regulamenta a Lei nº 12.783/2013, estabeleceu que as indenizações dos investimentos em bens reversíveis ainda não amortizados ou não depreciados referentes às concessões de geração seriam calculados com base no Valor Novo de Reposição (VNR), considerando a depreciação e a amortização acumuladas a partir da data de entrada em operação da instalação até 31 de dezembro de 2012, em conformidade com os critérios do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Resolução Normativa nº 596 de dezembro de 2013, que regulamenta o Decreto nº 7.850/2012, estabeleceu que as concessionárias deveriam comprovar a realização dos respectivos investimentos vinculados aos bens reversíveis até dezembro de 2015.

A Companhia apresentou à ANEEL, em dezembro de 2014, relatórios de consultores independentes apontando os investimentos vinculados aos bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, de determinadas usinas, cujas concessões foram prorrogadas à luz da Lei 12.783/2013, para fins do processo de requerimento de remuneração complementar de geração. A seguir apresentamos os montantes apurados pela consultoria e o valor contábil residual da mesma data.

Modernizações e melhorias	30/06/2020	31/12/2019
Paulo Afonso I	92.612	92.612
Paulo Afonso II	107.093	107.093
Paulo Afonso III	66.259	66.259
Paulo Afonso IV	20.832	20.832
Apolônio Sales	38.250	38.250
Luiz Gonzaga	28.174	28.174
Xingó	15.150	15.150
Boa Esperança	98.759	98.759
Pedra	8.067	8.067
Funil	12.626	12.626
Total	487.822	487.822

Em janeiro de 2019, a Diretoria da ANEEL decidiu pela instauração de Audiência Pública, nº 003/2019, a fim de colher subsídios e informações adicionais para aprimorar os critérios e procedimentos de cálculo dos investimentos em bens reversíveis não amortizados e não depreciados, realizados ao longo das concessões de geração prorrogadas ou não, nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Em outubro de 2019, a análise das contribuições à Audiência Pública nº 003/2019 foi publicada pela Nota Técnica nº 096/2019-SRG-SFF-SCG/ANEEL. A Companhia aguardará deliberação da Diretoria da ANEEL para analisar os possíveis efeitos e então realizar qualquer ajuste contábil que se faça necessário em nossas Demonstrações financeiras.

Notas Explicativas

8 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

São decorrentes de benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997, e Medida Provisória nº 2.199/2014, que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo, considerados prioritários conforme Decreto nº 4.213/2002, que estejam em operação na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, reinvestir em seus próprios projetos de modernização ou complementação de equipamentos. O reinvestimento corresponde a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios.

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 32.675, em 30/06/2020 (R\$ 32.131, em 31/12/2019).

9 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ/CSLL	1.079.375	782.882	1.082.211	790.760
IR Fonte	22.102	12.798	22.330	14.441
PIS/Pasep	4.119	3.318	4.249	3.396
Cofins	14.252	10.556	14.850	10.758
Outros	22.595	13.794	22.619	13.923
	1.142.443	823.348	1.146.259	833.278
<u>Não Circulante</u>				
PIS/Pasep	20.164	20.000	20.164	20.000
Cofins	180.112	178.654	180.112	178.654
ICMS	35	35	35	35
	200.311	198.689	200.311	198.689
Total	1.342.754	1.022.037	1.346.570	1.031.967

Notas Explicativas

10 – TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em seu Ativo e Passivo Não Circulante, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009 resultantes de diferenças temporárias dedutíveis e tributáveis, o montante de R\$ 558.424, em 30/06/2020 (R\$ 321.117, em 31/12/2019), conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Ativos fiscais diferidos				
Lançamentos do ORA	2.025.131	1.975.215	2.025.131	1.975.215
Diferenças temporárias	6.007.923	6.277.572	6.003.120	6.277.572
	8.033.054	8.252.787	8.028.251	8.252.787
Créditos Fiscais	1.225.041	1.258.550	1.225.041	1.258.550
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	502.066	515.799	502.066	515.799
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	722.975	742.751	722.975	742.751
Passivos fiscais diferidos				
Diferenças temporárias	11.694.851	10.358.472	11.694.851	10.903.003
Diferenças temporárias - RBSE	8.800.050	8.063.708	8.800.050	8.063.708
Ajustes decorrentes da ICPC 01	57.640	58.921	57.640	58.921
Diferenças temporárias	2.837.161	2.235.843	2.837.161	2.780.374
Débitos Fiscais	1.783.465	1.579.667	1.783.465	1.662.708
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	748.227	647.660	748.227	701.992
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.035.238	932.007	1.035.238	960.716
Ativos/Passivos fiscais diferidos líquidos	(558.424)	(321.117)	(558.424)	(404.158)

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%, reduzida para 6,25% durante o período de fruição do incentivo fiscal (nota 39) para as diferenças temporárias que influirão no cálculo desse incentivo, em conformidade com a Lei nº 9.430, de 30/12/1996.

Os créditos fiscais relativos a Imposto de Renda - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, provenientes de diferenças temporárias – efeitos inflacionários registrados no Ativo Imobilizado, Portaria DNAEE nº 250/1985, provisões para contingências, provisões para créditos de liquidação duvidosa, provisão para perdas – estudos e projetos, participações nos lucros ou resultados, provisão para seguro de vida e adoções das novas práticas contábeis (BRGAAP), serão utilizados de acordo com a realização do Ativo Imobilizado, o desfecho das ações judiciais, o ressarcimento e a arrecadação de clientes, conclusão ou destinação dos estudos e projetos, pagamentos aos funcionários e pela movimentação dos benefícios pós-emprego decorrentes da adoção do CPC 33(R1) (IAS 19) , aprovado pela Deliberação CVM nº 695, de 13/12/2012, respectivamente.

Os montantes reconhecidos refletem a melhor estimativa quanto a sua realização, com base em projeções em lucros tributáveis futuros os quais são projetados no prazo de até dez anos.

Os débitos fiscais relativos ao Imposto de renda da pessoa jurídica e à Contribuição social sobre o lucro líquido, provenientes de diferenças temporárias do ICPC 01(R1) (IFRIC 12); ressarcimento dos investimentos na RBSE - registrados integralmente no Passivo Não Circulante, em atendimento ao Pronunciamento Técnico CPC 26(R1) (IAS 1), será realizado pela movimentação dos ativos financeiros decorrentes da adoção da ICPC 01(R1) (IFRIC 12) e pelo recebimento via RAP.

Notas Explicativas**11 - ESTOQUES - ALMOXARIFADO**

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Material		
Almoxarifado	70.107	67.012
Destinado a alienação	6.239	5.894
Outros	4.273	4.272
	80.619	77.178
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	81.234	77.793

12 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS**12.1 - Composição**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante				
Cauções e outros depósitos vinculados	33.283	32.876	36.602	34.897
	33.283	32.876	36.602	34.897
Não Circulante				
Depósitos vinculados a litígios	568.914	529.751	568.914	538.682
Cauções e outros depósitos vinculados	140.021	165.787	140.021	165.787
	708.935	695.538	708.935	704.469
Total	742.218	728.414	745.537	739.366

12.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Trabalhistas	175.781	163.951	175.781	163.951
Cíveis	261.643	246.277	261.643	255.208
Fiscais	131.490	119.523	131.490	119.523
Total	568.914	529.751	568.914	538.682

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 30/06/2020, R\$ 339.002 (R\$ 337.358, em 31/12/2019) estão diretamente relacionados às provisões relativas a processos trabalhistas, cíveis e fiscais, com risco de perda provável, demonstrados na nota 29.

Notas Explicativas

12.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante				
Caução contratual CEF - empréstimo	19.611	19.204	19.611	19.204
Caução Santander	13.670	13.670	13.670	13.670
Outros	2	2	3.321	2.023
	33.283	32.876	36.602	34.897
Não Circulante				
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	14.989	14.989	14.989	14.989
Caução contratual Bradesco	61.509	60.691	61.509	60.691
Caução contratual BNB	2.318	1.937	2.318	1.937
Carta de crédito BNB	45.055	47.020	45.055	47.020
Garantia contratual BB	-	25.000	-	25.000
	140.021	165.787	140.021	165.787
Total	173.304	198.663	176.623	200.684

A caução contratual CEF – empréstimo foi constituída em garantia ao contrato de empréstimo contraído junto ao banco.

A caução contratual CEF – outras foi constituída como garantia de operação de liquidação financeira no âmbito da CCEE, ofertada através de contrato de cessão de direitos creditórios, firmado junto ao banco, com recursos aportados em fundo extramercado.

A caução contratual Bradesco foi constituída em garantia junto ao BNDES com saldo equivalente a 6 (seis) prestações de amortização do financiamento concedido.

A carta de crédito BNB refere-se a reserva com saldo equivalente a 3 (três) prestações de amortização do financiamento concedido, em garantia ao contrato junto ao banco.

13 – SERVIÇOS EM CURSO

Os serviços em curso estão relacionados aos gastos com pessoal, material, serviços, dentre outros, que serão utilizados para apuração de custos referentes aos serviços executados para terceiros ou para a própria Companhia, bem como os valores relativos aos gastos com pesquisa e desenvolvimento, gastos reembolsáveis, a exemplo de estudos e projeto que serão objetos de leilão, que quando de sua conclusão poderão em função de seu desfecho, serem classificados como contas a receber, imobilizado, intangível ou resultado.

14 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

A Companhia possui contratos de concessão nos segmentos de geração e transmissão de energia elétrica, firmados com o Poder Concedente - Governo Federal representado pela Aneel - sendo todos os contratos, por segmento, bastante similares em termos de direitos e obrigações do concessionário e do Poder Concedente.

A tarifação da transmissão é controlada pela Aneel, reajustada anualmente e revisada a cada período de cinco anos, tendo como base a manutenção do equilíbrio econômico-financeiro do contrato, considerando tanto os investimentos efetuados pela Companhia como sua estrutura de custos e despesas. A cobrança dos serviços é feita diretamente aos usuários das linhas de transmissão, pelo faturamento da Receita Anual Permitida – RAP ajustada mensalmente pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS via avisos de créditos.

Notas Explicativas

A geração de energia elétrica tem sua receita e sistema de arrecadação na modalidade preço para as usinas que não tiveram a sua concessão prorrogada e tarifação para as demais usinas, e a comercialização de energia elétrica se dá por meio de contratos firmados com as concessionárias de distribuição, dos contratos de reserva de potência e fornecimento de energia elétrica, firmados com consumidores industriais diretamente atendidos pela Companhia, de contratos oriundos de leilões de energia elétrica, realizados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e de leilões de compra e venda de energia elétrica, realizados por comercializadores ou consumidores livres. As eventuais diferenças entre as energias geradas e vendidas na forma dos contratos descritos, são comercializadas no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE.

As concessões de geração, relacionados às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas como custo amortizado.

As Concessões de transmissão da Companhia, exceto os ativos da Lei 12.783/2013 – RBSE, estão classificadas, a partir de 01/01/2018, como ativos de contrato, conforme adoção do IFRS 15 (CPC 47). O ativo de contrato se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção.

Em decorrência da adoção dessas normas e resultante do contrato de concessão do serviço público de energia elétrica, que lhe dá o direito de cobrar pelo uso da infraestrutura da concessão, a Companhia reconheceu um Ativo correspondente à remuneração pelo uso da infraestrutura e um Ativo indenizável correspondente ao valor devido pelo Poder Concedente.

No período, esses ativos de concessão tiveram a seguinte movimentação:

Controladora e Consolidado	
Saldos em 31/12/2019	14.359.527
Ingressos	155.058
Atualização	1.927.736
Ajuste Fair Value - RBSE	(557.998)
Amortização	(1.169.348)
Incorporação SPE	389.340
Saldos em 30/06/2020	15.104.315
Circulante	3.097.535
Não circulante	12.006.780

14.1 – Ativos de Geração

Controladora e Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	253.416
Amortização	(5.998)
Saldo em 30 de junho de 2020	247.418
Circulante	11.996
Não Circulante	235.422

Notas Explicativas

14.2 – Ativos de Transmissão – Lei 12.783/2013 (RBSE)

A rubrica RBSE, no montante de R\$ 9.987.080 em 30 de junho de 2020 (R\$ 9.735.770 em 31 de dezembro de 2019), refere-se aos ativos das instalações da Rede Básica existentes em 31 de maio de 2000, não depreciados e que, portanto, são devidos às concessionárias que renovaram suas concessões à luz da Lei nº12.783/2013.

Em 30 de junho de 2020, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL aprovou de forma provisória as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013 da Companhia. Consequentemente aprovou a nova Receita Anual Permitida (“RAP”) destas concessões para o ciclo tarifário 2020-2021. As principais alterações desta revisão tarifária seguem sumarizadas abaixo:

- Alteração na base de ativos e revisão do valor novo de reposição;
- Alteração retrospectiva da WACC referente aos anos de 2018 e 2019;
- Reparcelamento por 3 anos das diferenças entre o efetivamente recebido entre 2018 e 2019 e as parcelas agora revisadas, via parcela de ajuste atualizado por IPCA;

A RAP da Companhia sofreu acréscimos resultantes do resultado desta Revisão Tarifária e do reconhecimento da parcela de remuneração prevista no artigo 1º, parágrafo terceiro, da Portaria MME 120/2016, que estabelece que o custo de capital não incorporado desde as prorrogações das concessões até o processo tarifário, estabelecido no parágrafo primeiro do referido artigo, deverá ser atualizado e remunerado pelo Ke, real, do segmento de transmissão definido pela ANEEL nas metodologias de Revisão Tarifária Periódica das Receitas das Concessionárias Existentes.

Esta remuneração pelo Ke foi excluída da tarifa, pela ANEEL, em 2017 por força de liminares judiciais. Essas liminares foram revogadas e, por esta razão, a remuneração será incorporada à receita das transmissoras. O valor total da remuneração pelo Ke será pago até junho de 2025, sendo que o montante que deveria ter sido pago entre 2017 e 2020, o será até o final do atual ciclo de revisão tarifária, ou seja, junho de 2023, reajustado pela inflação (IPCA), através da Parcela de Ajuste (PA).

Em relação à Revisão Tarifária do atual ciclo 2018-2023, os valores finais aprovados nesta revisão se mostraram superiores aos provisórios que a ANEEL vinha estabelecendo desde 2018, motivo pelo qual a RAP do ciclo 2020-2021, através da PA, também inclui um acréscimo referente à Revisão Tarifária instituída com vista a compensar esta diferença retroativa.

Na tabela abaixo, é apresentada a RAP revisada para o ciclo 2020-2021 e a PA atualizada pelo IPCA, que contém, além de outros itens não relacionados à RBSE, o Ke retroativo de 2017 a 2020 e a diferença de retroativo de revisão tarifária do período de 2018 a 2020.

	RAP Ciclo 2020-2021 Revisada (Ref. Jun/2020)	PA Revisão Consolidada (Ref. Jun/2020)*		2020-2021 (Revisão + PA - Ref. Jun/2020)
		Total	Por Ciclo	
Chesf (CC 061/2001)	3.494	1.735	578	4.073

(*) Valores estimados com base nos valores da NT nº 108/2020 – SGT/ANEEL e no IPCA entre Jun/19 e Jun/2020

Para fins de comparação, a soma dos efeitos da Revisão Tarifária com a Parcela de Ajuste, resulta em um aumento estimado na RAP para o Ciclo 2020-2021 em relação ao Ciclo de 2019-2020, de forma consolidada, de aproximadamente 42,79%.

Como resultado do novo fluxo tarifário, os recebíveis da RBSE foram remensurados e representaram um acréscimo no total de fluxo de caixa estimado de aproximadamente R\$ 910 milhões até o final do prazo de pagamento da Indenização, resultando um ganho no resultado contábil de R\$ 932 milhões em junho de 2020.

Considerando o aspecto provisório da revisão tarifária, a estimativa de fluxo de caixa dessas foi elaborada com base na sua melhor expectativa de realização. Entretanto, pelo caráter provisório atual poderão sofrer alteração quando da homologação final desta revisão tarifária.

Notas Explicativas

O comparativo por componente segue abaixo demonstrado:

Fluxo de Caixa Líquido	Antes Revisão 2020	Após Revisão	Acréscimo/Decréscimo
Componente Econômico	2.491.027	2.968.495	477.468
Componente Financeiro e Ke	8.266.575	7.280.281	(986.294)
Parcela de Ajuste - PA	-	1.419.162	1.419.162
TOTAL	10.757.602	11.667.938	910.336

Em 30 de junho de 2020 e 2019, a movimentação dos ativos referentes à RBSE é demonstrada a seguir:

	Controladora e Consolidado		Total
	RBSE (incontroverso)	Ke (controverso)	
Saldo em 31/12/2019	7.290.621	2.445.149	9.735.770
Amortização - Recebimentos (caixa)	(1.009.725)	-	(1.009.725)
Atualização	1.819.032	-	1.819.032
Ajuste Fair Value	(557.997)	-	(557.997)
Transferência	2.445.149	(2.445.149)	-
Saldo em 30/06/2020	9.987.080	-	9.987.080
Circulante	2.775.818	-	2.775.818
Não circulante	7.211.262	-	7.211.262

O fluxo de caixa líquido estimado do ativo da RBSE é apresentado abaixo:

	Parcela Econômica	Parcela Financeira	Parcela de Ajuste	Total
2021	989.498	1.456.056	473.054	2.918.608
2022	989.498	1.456.056	473.054	2.918.608
2023	989.498	1.456.056	473.054	2.918.608
2024	-	1.456.056	-	1.456.056
2025	-	1.456.056	-	1.456.056
Total	2.968.494	7.280.280	1.419.162	11.667.936

Ambiente regulatório do tratamento contábil da RBSE

Há no momento análise sendo efetuada pela CVM em conjunto com as empresas do segmento de transmissão detentoras do ativo RBSE. Esta análise visa padronizar o tratamento contábil das empresas do segmento e representar de forma mais adequada o registro do ativo da RBSE. A discussão se concentra no possível tratamento contábil do ativo da RBSE como ativo de contrato com base no CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente.

A Companhia sensibilizou sua mensuração do ativo da RBSE como ativo de contrato e não espera impactos significativos caso venha a ajustar sua classificação contábil.

14.3 – Ativo Contratual de Transmissão

As concessões de transmissão da Companhia são classificadas como ativos contratuais conforme IFRS 15/CPC 47.

A movimentação e composição deste ativo no período é como segue:

Notas Explicativas

Controladora e Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	4.370.341
Adição - Receita de construção	155.058
Receita Financeira contratual	108.703
Amortização	(153.625)
Incorporação SPE	389.340
Saldo em 30 de junho de 2020	4.869.817

- Obrigações de Desempenho**

A Companhia identificou duas obrigações de desempenho na atividade de transmissão, operação e construção. O reconhecimento da receita é mediante satisfação dessas obrigações e são refletidas no resultado da Companhia como Receita de Construção e de operação e manutenção.

O efeito no resultado do ativo contratual segue abaixo:

Resultado do Ativo Contratual		
	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	30/06/2019
Receita Financeira contratual	108.703	51.316
Receita de construção	155.058	9.475
Receita de operação e manutenção	109.692	30.470
Custo de construção	(141.817)	(35.036)
	231.636	56.225

- Realização do ativo contratual**

Ao longo da operação da concessão o ativo contratual é realizado por dois fluxos de caixa, (i) pelo recebimento de RAP para a parcela que será amortizada até o término da concessão e (ii) mediante indenização após a reversão da infraestrutura não amortizada ao Poder Concedente.

Abaixo segue a estimativa da Companhia de realização desses componentes contratuais:

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Ativo Contratual de Transmissão - Circulante	309.721	389.604
Ativo Contratual de Transmissão - Não Circulante	4.560.096	3.980.737
	4.869.817	4.370.341
Realização do Ativo Contratual		
Ativo Contratual - RAP	4.160.504	3.683.345
Ativo Contratual - Indenização	709.313	686.996

Notas Explicativas**15 - DIVIDENDOS A RECEBER**

Correspondem aos dividendos a receber das SPes conforme quadro abaixo:

Circulante	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Energética Águas da Pedra S.A.	6.675	6.675
Total	15.853	15.853

16 - FACHESF SAÚDE MAIS

Circulante	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Fachesf Saúde Mais	70.957	65.854
Total	70.957	65.854

Corresponde a adiantamentos para cobertura dos gastos referentes ao plano de saúde disponibilizado aos empregados participantes dos programas de incentivo ao desligamento (PAE e PDC), conforme nota 31. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

17 - ADIANTAMENTOS A CONTROLADAS EM CONJUNTO (AFAC)**17.1 - Composição:**

Não Circulante	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Energia Sustentável do Brasil S.A.	-	66.200
Total	-	66.200

17.2 - Movimentação dos adiantamentos e controladas em conjunto (AFAC)

Controladora e Consolidado				
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Capitalizações	Saldo em 30/06/2020
Energia Sustentável do Brasil S.A.	66.200	6.000	(72.200)	-
Total	66.200	6.000	(72.200)	-

18 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

SPEs	30/06/2020	31/12/2019
Vamcruz I Participações S.A.	125.816	125.816
Total	125.816	125.816

Notas Explicativas

19 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante				
Adiantamentos a empregados	31.305	21.934	31.305	22.145
Ressarcimento CFURH	12.673	8.793	12.673	8.793
Alienações em curso	6.873	9.502	6.873	9.502
Desativações em curso	11.000	11.546	11.000	11.546
Prêmios de seguros	5.130	5.596	5.150	6.289
Alienações de bens e direitos	2.056	1.639	2.056	1.639
Adiantamentos a fornecedores	19.609	19.673	19.935	20.084
Serviços prestados a terceiros	35.444	34.753	35.444	34.753
Subsídios e redução tarifária equilibrada	15.537	21.899	15.537	21.899
Bens e direitos destinados a alienação	10.971	10.971	10.971	10.971
Outros	8.414	12.532	13.974	23.936
	159.012	158.838	164.918	171.557
Não Circulante				
FGTS - Conta-Empresa	5.078	4.991	5.078	4.991
Outros	22.243	15.512	22.243	15.512
	27.321	20.503	27.321	20.503
Total	186.333	179.341	192.239	192.060

No período, a principal variação é devida aos créditos provenientes de subsídios tarifários da CDE relativos aos consumidores livres e são suportados pela CCEE.

20 - INVESTIMENTOS

20.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Participações societárias permanentes				
Controladas	808.589	955.583	-	-
Controladas em conjunto	5.661.283	5.634.135	5.661.283	5.634.135
Coligadas	131.426	116.345	131.426	116.345
Outras participações	480	479	480	479
(-) Provisão para perdas em investimentos	(614.655)	(627.086)	(614.655)	(627.086)
Total participações societárias	5.987.123	6.079.456	5.178.534	5.123.873
Outros investimentos				
Bens e direitos para uso futuro	2.212	2.212	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091	1.091
Total outros investimentos	3.303	3.303	3.303	3.303
Total	5.990.426	6.082.759	5.181.837	5.127.176

Notas Explicativas**20.1.1 – Participação direta da Chesf**

Empresas	30/06/2020	31/12/2019
<u>Controladas</u>		
Complexo Eólico Pindaí I		
- Acauã Energia S.A.	99,93%	99,93%
- Angical 2 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Arapapá Energia S.A.	99,90%	99,90%
- Caiçitu 2 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Caiçitu 3 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Carcará Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Corrupião 3 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Teiú 2 Energia S.A.	99,95%	99,95%
Complexo Eólico Pindaí II		
- Coqueirinho 2 Energia S.A.	99,98%	99,98%
- Papagaio Energia S.A.	99,96%	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III		
- Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	83,01%	83,01%
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	-	100,00%
<u>Controladas em conjunto</u>		
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	49,00%
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	20,00%
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	24,50%
Manaus Construtora Ltda.	19,50%	19,50%
Norte Energia S.A.	15,00%	15,00%
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	49,00%
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	24,50%
<u>Coligada</u>		
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	24,50%

20.2 – Incorporação TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.

Em 04/02/2020 a Agência Nacional de Energia Elétrica (“Aneel”) aprovou a incorporação da TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A. pela Companhia.

Em 12/05/2020, após a obtenção de todas as anuências necessárias por parte dos órgãos reguladores, a Assembleia Geral Extraordinária aprovou a Incorporação da Sociedade de Propósito Específico TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A. (“SPE”) pela Chesf.

Esta operação é mais uma ação da iniciativa “Racionalização das Participações Societárias”, que integra a diretriz estratégica “Eficiência de Geração e Transmissão” do Plano Diretor de Negócios e Gestão 2020/2024 (“PDNG”), e que inclui incorporações, venda, troca de participações entre sócios e encerramentos de SPE’s, visando a simplificação das estruturas societárias do Sistema Eletrobras.

Notas Explicativas

20.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2019	Capitalização de AFAC	Dividendos	Resultado de participação societária	Provisão/ Reversão	Outros	30/06/2020
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial							
<u>Controladas</u>							
· Complexo Eólico Pindaí I	508.333	-	-	(2.405)	-	-	505.928
· Complexo Eólico Pindaí II	195.088	-	-	4.523	-	-	199.611
· Complexo Eólico Pindaí III	99.492	-	-	3.558	-	-	103.050
· TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. (*)	152.670	-	-	(4.082)	-	(148.588)	-
<u>Controladas em conjunto</u>							
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	213.480	-	(12.274)	28.456	-	-	229.662
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.831.060	72.200	-	(20.975)	-	-	1.882.285
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	755.531	-	-	(21.073)	-	-	734.458
· Manaus Construtora Ltda.	7.701	-	-	(3)	-	-	7.698
· Norte Energia S.A.	2.110.038	-	-	(50.061)	-	-	2.059.977
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	373.363	-	-	13.435	-	-	386.798
· Companhia Energética SINOP S.A.	342.962	-	-	17.443	-	-	360.405
<u>Coligada</u>							
· Energética Águas da Pedra S.A.	116.345	-	-	15.081	-	-	131.426
Avaliadas ao custo							
· Outras participações	479	-	-	-	-	1	480
Sub-total	6.706.542	72.200	(12.274)	(16.103)	-	(148.587)	6.601.778
Provisão para perdas em investimentos							
· Complexo Eólico Pindaí I	(79.993)	-	-	-	-	-	(79.993)
· Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	-	-	-	-	(1.014)
· Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	-	-	-	-	(151)
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(410.638)	-	-	-	-	-	(410.638)
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(34.740)	-	-	-	-	-	(34.740)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(100.550)	-	-	-	12.431	-	(88.119)
Sub-total	(627.086)	-	-	-	12.431	-	(614.655)
Total	6.079.456	72.200	(12.274)	(16.103)	12.431	(148.587)	5.987.123

(*) A SPE foi incorporada em maio/2020.

Notas Explicativas

20.4 – Resumo das Demonstrações Financeiras das Empresas Controladas, Coligada e Controladas em Conjunto

Balanco Patrimonial

INVESTIDAS	2020								2019							
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO			
	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos							Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos					
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	62.152	-	516.117	578.269	41.963	30.133	506.173	578.269	66.467	-	456.000	522.467	13.887	-	508.580	522.467
- Complexo Eólico Pindaí II	26.749	-	184.375	211.124	6.804	5.286	199.034	211.124	18.129	-	180.384	198.513	3.580	-	194.933	198.513
- Complexo Eólico Pindaí III	14.503	-	123.741	138.244	6.981	7.121	124.142	138.244	9.943	-	112.080	122.023	2.169	-	119.854	122.023
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	72.871	373.134	114	446.119	37.063	260.469	148.587	446.119	71.250	374.528	85	445.863	26.658	266.535	152.670	445.863
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	227.218	475.567	31.688	734.473	65.104	200.668	468.701	734.473	236.282	481.145	32.011	749.438	73.253	240.510	435.675	749.438
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	759.335	1.351.810	18.826.255	20.937.400	776.051	10.729.363	9.431.986	20.937.400	728.881	1.304.520	19.232.356	21.265.757	926.137	11.184.321	9.155.299	21.265.757
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	913.968	5.399.141	16.542	6.329.651	394.450	2.937.412	2.997.789	6.329.651	774.396	5.457.108	19.080	6.250.584	334.778	2.832.009	3.083.798	6.250.584
- Manaus Construtora Ltda.	60.705	27.711	-	88.416	1.873	47.067	39.476	88.416	30.426	58.548	-	88.974	2.418	47.067	39.489	88.974
- Norte Energia S.A.	1.297.307	705.778	42.698.722	44.701.807	3.060.716	27.907.911	13.733.180	44.701.807	1.137.958	783.634	43.279.924	45.201.515	4.412.115	26.722.478	14.066.922	45.201.515
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	133.597	1.038.669	2.528	1.174.794	56.661	328.747	789.386	1.174.794	117.714	1.068.564	2.974	1.189.252	56.211	371.072	761.969	1.189.252
- Companhia Energética SINOP S.A.	251.653	464.240	2.236.230	2.952.123	61.571	1.419.512	1.471.040	2.952.123	160.503	592.299	2.119.912	2.872.714	57.236	1.415.633	1.399.845	2.872.714
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	172.479	26.115	642.179	840.773	95.758	208.584	536.431	840.773	111.396	28.372	656.075	795.843	95.088	225.882	474.873	795.843
Total	3.992.537	9.862.165	65.278.491	79.133.193	4.604.995	44.082.273	30.445.925	79.133.193	3.463.345	10.148.718	66.090.881	79.702.944	6.003.530	43.305.507	30.393.907	79.702.943

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/05/2020, exceto, Energia Sustentável do Brasil S.A., Norte Energia S.A., Interligação Elétrica do Madeira S.A., Interligação Elétrica Garanhuns S.A., Companhia Energética SINOP S.A. e Energética Águas da Pedra S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/06/2020.

Notas Explicativas

Demonstração do Resultado

INVESTIDAS	2020								2019							
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	19.019	(20.152)	(1.133)	(1.157)	(2.290)	(115)	-	(2.405)	-	(4.839)	(4.839)	(3.094)	(7.933)	-	-	(7.933)
- Complexo Eólico Pindaí II	13.911	(9.414)	4.497	174	4.671	(147)	-	4.524	48	(2.753)	(2.705)	136	(2.569)	-	-	(2.569)
- Complexo Eólico Pindaí III	8.461	(4.152)	4.309	53	4.362	(75)	-	4.287	1.966	(2.161)	(195)	102	(93)	-	-	(93)
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	15.656	15.394	31.050	(5.842)	25.208	(1.569)	277	23.916
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	38.795	(46.519)	(7.724)	(1.859)	(9.583)	2.254	-	(7.329)	32.079	(51.135)	(19.056)	(2.406)	(21.462)	(4.703)	-	(26.165)
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	70.084	(11.337)	58.747	(1.594)	57.153	940	(15)	58.078	51.643	61.840	113.483	(3.609)	109.874	(15.074)	7.906	102.706
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.290.147	(1.043.786)	246.361	(403.031)	(156.670)	51.795	-	(104.875)	1.226.540	(1.123.212)	103.328	(501.211)	(397.883)	143.360	-	(254.523)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	234.196	(136.328)	97.868	(232.968)	(135.100)	49.091	-	(86.009)	262.295	(3.493)	258.802	(71.484)	187.318	(54.793)	-	132.525
- Manaus Construtora Ltda.	7	(762)	(755)	993	238	(251)	-	(13)	-	(141)	(141)	612	471	(55)	-	416
- Norte Energia S.A.	2.148.152	(1.679.128)	469.024	(863.066)	(394.042)	60.300	-	(333.742)	1.815.173	(1.181.705)	633.468	(793.196)	(159.728)	226.524	-	66.796
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	45.126	(7.279)	37.847	(5.969)	31.878	(6.905)	2.444	27.417	54.303	(9.452)	44.851	(7.600)	37.251	(4.645)	-	32.606
- Companhia Energética SINOP S.A.	132.826	(8.106)	124.720	(55.000)	69.720	1.476	-	71.196	99.151	(170.046)	(70.895)	1.429	(69.466)	23.624	-	(45.842)
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	131.342	(50.480)	80.862	(7.475)	73.387	(11.829)	-	61.558	128.407	(55.818)	72.589	(11.094)	61.495	(9.864)	-	51.631
Total	4.132.066	(3.017.443)	1.114.623	(1.570.899)	(456.276)	146.534	2.429	(307.313)	3.687.261	(2.527.521)	1.159.740	(1.397.257)	(237.517)	302.805	8.183	73.471

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/05/2020, exceto Energia Sustentável do Brasil S.A., Norte Energia S.A., Interligação Elétrica do Madeira S.A., Interligação Elétrica Garanhuns S.A., Companhia Energética SINOP S.A. e Energética Águas da Pedra S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/06/2020.

Notas Explicativas

21- IMOBILIZADO

Os bens que compõem o ativo imobilizado da Companhia, associados e identificados como ativos da concessão de serviços públicos não podem ser vendidos nem oferecidos em garantia a terceiros.

É registrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido da depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (impairment). Inclui principalmente os ativos de geração, que não foram objetos de renovação das concessões dispostos na Medida Provisória nº 579/2012, e ativos administrativos.

Os valores em curso referentes ao segmento de geração, passarão a depreciar à medida que os projetos sejam concluídos e naturalmente haja o processo de imobilização e unitização.

No caso dos valores em curso relativos ao segmento de administração, estes são basicamente inerentes às aquisições de equipamentos gerais e de informática e passarão a depreciar quando da efetiva utilização.

21.1 - Movimentação

	Controladora					30/06/2020
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Provisão/ Reversão	
IFRS 16 - CPC 06						
Em serviço	2.122	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(49)	-	(146)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(49)	-	1.976
Geração						
Em serviço	2.128.090	-	(67)	-	-	2.128.023
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(22.199)	-	(1.375.820)
Em curso	412.672	12.954	-	-	-	425.626
Impairment	(586.417)	-	-	-	-	(586.417)
Total Geração	600.673	12.954	(16)	(22.199)	-	591.412
Administração						
Em serviço	1.240.497	-	(2.683)	-	-	1.237.814
Depreciação	(865.547)	-	2.643	(22.663)	(51)	(885.618)
Em curso	237.827	14.260	-	-	-	252.087
Total Administração	612.777	14.260	(40)	(22.663)	(51)	604.283
Total	1.215.475	27.214	(56)	(44.911)	(51)	1.197.671

Notas Explicativas

	Consolidado						
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/ serviço	Provisão/ Reversão	30/06/2020
IFRS 16 - CPC 06							
Em serviço	2.122	-	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(49)	-	-	(146)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(49)	-	-	1.976
Geração							
Em serviço	2.128.090	7.000	(67)	-	784.514	-	2.919.537
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(41.517)	-	-	(1.395.138)
Em curso	1.141.320	122.934	-	-	(784.514)	-	479.740
Impairment	(586.417)	-	-	-	-	-	(586.417)
Total Geração	1.329.321	129.934	(16)	(41.517)	-	-	1.417.722
Administração							
Em serviço	1.241.450	160	(3.131)	-	-	-	1.238.479
Depreciação	(865.967)	23	2.704	(22.716)	-	(51)	(886.007)
Em curso	237.880	14.260	-	-	-	-	252.140
Total Administração	613.363	14.443	(427)	(22.716)	-	(51)	604.612
Total	1.944.709	144.377	(443)	(64.282)	-	(51)	2.024.310

21.2 - Taxas anuais de depreciação

	Taxas anuais de depreciação (%)
Geração	
Comporta	3,3
Reservatório	2,0
Casa de força	2,0
Gerador	3,3
Painel – Comando e Medição	3,6
Turbina hidráulica	2,5
Ponte rolante, guindaste e pórtico	3,3
Turbina a gás	4,0
Administração central	
Equipamentos gerais	6,2
Veículos	14,3
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,3

Notas Explicativas

22 – INTANGÍVEL

Ativos intangíveis com vidas úteis definidas, adquiridos separadamente, são registrados ao custo, deduzido da amortização e das perdas por redução ao valor recuperável acumuladas. A amortização é reconhecida linearmente com base na vida útil estimada dos ativos.

Os valores em curso são basicamente inerentes aos gastos relativos às aquisições de softwares, no seguimento de administração, que posteriormente serão incorporados ao em serviço.

Geração	Taxas médias anuais de amortização (%)	Controladora			
		31/12/2019	Adições	Amortização	30/06/2020
Em serviço		21.452	-	-	21.452
Total geração		21.452	-	-	21.452
Administração					
Em serviço	20,0%	125.408	-	-	125.408
Amortização		(104.468)	-	(2.293)	(106.761)
Em curso		80.799	5.745	-	86.544
Total administração		101.739	5.745	(2.293)	105.191
TOTAL		123.191	5.745	(2.293)	126.643

IFRS 16 - CPC 06	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado				
		31/12/2019	Adições	Amortização	Baixas	30/06/2020
Em serviço		-	7.418	-	-	7.418
Total		-	7.418	-	-	7.418
Geração						
Em serviço		21.452	-	-	(220)	21.232
Total geração		21.452	-	-	(220)	21.232
Administração						
Em serviço	20,0%	125.475	53	-	(50)	125.478
Amortização		(104.470)	-	(2.299)	-	(106.769)
Em curso		100.049	5.745	-	(19.250)	86.544
Total administração		121.054	5.798	(2.299)	(19.300)	105.253
TOTAL		142.506	13.216	(2.299)	(19.520)	133.903

23 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Materiais e serviços	247.419	353.096	302.183	353.096
Encargos de uso da rede elétrica:				
Eletronorte	-	4.645	-	4.645
Eletrosul	3.167	3.205	3.167	3.205
Furnas	-	8.407	-	8.407
Outros	45.036	43.856	45.036	54.420
Total	295.622	413.209	350.386	423.773

A variação ocorrida no período decorre principalmente da aquisição de materiais e gastos com serviços prestados.

Notas Explicativas**24 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS****24.1 – Composição**

	Controladora e Consolidado									
	30/06/2020					31/12/2019				
	Circulante			Não circulante	Total	Circulante			Não circulante	Total
	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
Instituições financeiras										
Banco do Brasil	-	-	-	-	-	5	17.242	17.247	-	17.247
Banco do Nordeste	-	12.376	12.376	374.788	387.164	3.137	27.872	31.009	224.547	255.556
Caixa Econômica Federal	141	50.000	50.141	12.500	62.641	368	50.000	50.368	37.500	87.868
BNDES	184	58.754	58.938	360.206	419.144	1.267	67.279	68.546	375.064	443.610
Banco Safra	31.681	51.778	83.459	148.222	231.681	23.517	21.413	44.930	178.587	223.517
Total	32.006	172.908	204.914	895.716	1.100.630	28.294	183.806	212.100	815.698	1.027.798

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 114.101.

24.2– Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
	2021	87.515
2022	145.443	141.717
2023	137.971	133.538
2024	89.992	84.784
Após 2024	434.795	268.939
Total Não Circulante	895.716	815.698

24.3- Mutações dos financiamentos e empréstimos

	Controladora e Consolidado			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2018	11.277	544.444	555.721	942.480
Ingressos	-	-	-	98.540
Provisão de Encargos	88.951	-	88.951	-
Variação monetária	-	(2.218)	(2.218)	1.281
Transferências	-	226.603	226.603	(226.603)
Amortizações/pagamentos	(71.934)	(585.023)	(656.957)	-
Saldo em 31/12/2019	28.294	183.806	212.100	815.698
Incorporação SPE	-	-	-	151.957
Encargos transferidos para longo prazo	(9.794)	-	(9.794)	9.794
Provisão de Encargos	34.977	-	34.977	-
Transferências	-	81.733	81.733	(81.733)
Amortizações/pagamentos	(21.471)	(92.631)	(114.102)	-
Saldo em 30/06/2020	32.006	172.908	204.914	895.716

Notas Explicativas**24.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador**

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
IPCA	74.380	73.481
CDI	294.322	328.632
TJLP	298.525	305.352
Sem indexador	433.403	320.333
Total	1.100.630	1.027.798
Principal	1.068.624	999.504
Encargos	32.006	28.294
Total	1.100.630	1.027.798

Notas Explicativas

24.5 - Garantias

A Companhia participa, sem custo ou recebimento de remuneração, na qualidade de interveniente garantidora de diversos empreendimentos cujos montantes garantidos, projeções e valores pagos estão demonstrados abaixo:

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 30/06/2020 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2020	2021	2022	
TDG (**)	BNB (FNE)	SPE	100,0%	60.743	48.510	48.510	45.974	43.497	30/03/2031
TDG (**)	BNB (FNE)	SPE	100,0%	119.073	104.720	104.720	101.059	96.466	30/10/2032
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	64.758	65.899	67.693	68.363	15/06/2032
Total				237.636	217.988	219.129	214.726	208.326	

(*) Valor do Financiamento contratado considerando o percentual de participação da Chesf na SPE

(**) SPE incorporada pela Chesf em 12/05/2020 e garantia sendo revisada pelo BNB.

Notas Explicativas**25 – DEBÊNTURES****25.1 - Composição**

Controladora e Consolidado				
	Taxa de Juros	Vencimento	30/06/2020	
			Circulante	Não Circulante
			Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.

25.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Controladora e Consolidado			
Ano	Principal	Custos de transação	Total
2021	9.446	(172)	9.274
2022	20.055	(690)	19.365
2023	23.697	(903)	22.794
2024	22.932	(956)	21.976
Após 2024	64.125	(5.470)	58.655
Total	140.255	(8.191)	132.064

25.3 – Mutação das debêntures:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31/12/2019	150.322
Provisão de Juros e Variação Monetária	6.145
Pagamento de juros	(5.422)
Amortização de principal	(4.188)
Custos de transação apropriado	240
Saldo em 30/06/2020	147.097

Notas Explicativas**26 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ	513.902	445.987	514.142	445.976
CSLL	417.271	270.051	417.368	270.162
Cofins	149.110	24.375	149.481	25.653
ICMS	11.591	18.894	11.592	18.958
PIS/Pasep	32.361	4.916	32.441	5.182
IRRF	15.284	17.763	15.552	18.024
ISS	5.259	5.638	5.276	5.740
Outros	535	386	558	482
	1.145.313	788.010	1.146.410	790.177
<u>Não Circulante</u>				
Cofins	28.764	-	28.764	28.467
PIS/Pasep	6.251	-	6.251	6.186
	35.015	-	35.015	34.653
Total	1.180.328	788.010	1.181.425	824.830

A variação refere-se principalmente pela postergação dos valores da Cofins e Pis/Pasep a pagar correspondente aos meses de março, abril e maio 2020 conforme MP 139/2020, que criou medidas para atenuar a crise econômica causada pela pandemia da COVID-19.

27 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
<u>Obrigações Sociais</u>				
INSS	53.966	26.834	54.088	27.108
FGTS	23.688	29.504	23.722	29.536
Contribuições sociais	36.073	32.684	36.211	32.952
Outros	903	1.403	903	1.403
	114.630	90.425	114.924	90.999
<u>Obrigações Trabalhistas</u>				
Folha de pagamento	9.690	5.117	9.690	5.144
Férias	42.719	51.318	42.931	51.698
Gratificação de férias	33.700	38.502	33.771	38.590
13º Salário	23.128	-	23.214	259
	109.237	94.937	109.606	95.691
Total	223.867	185.362	224.530	186.690

Notas Explicativas

28 – ENCARGOS SETORIAIS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Circulante				
Pesquisa e Desenvolvimento	5.396	107.824	5.396	108.156
Encargos do consumidor a recolher	8.617	24.446	8.617	24.523
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	28.354	21.064	28.354	21.064
	42.367	153.334	42.367	153.743
Não Circulante				
Pesquisa e Desenvolvimento	555.389	436.066	555.389	436.066
	555.389	436.066	555.389	436.066
Total	597.756	589.400	597.756	589.809

A variação em Pesquisa & Desenvolvimento foi decorrente do registro mensal de 0,4% da receita operacional líquida – ROL e da transferência entre curto e longo prazo.

29 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

	Controladora				
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Incorporação SPE	Provisão em 30/06/2020
Trabalhistas	129.335	22.034	(14.495)	-	136.874
Cíveis	2.924.089	110.358	(6.995)	13.513	3.040.965
Ambientais	115	-	-	-	115
Fiscais	61.336	9.119	(327)	-	70.128
Total	3.114.875	141.511	(21.817)	13.513	3.248.082

	Consolidado			
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Provisão em 30/06/2020
Trabalhistas	129.335	22.034	(14.495)	136.874
Cíveis	2.940.992	111.657	(10.385)	3.042.264
Ambientais	115	-	-	115
Fiscais	61.336	9.119	(327)	70.128
Total	3.131.778	142.810	(25.207)	3.249.381

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2019.

A Companhia registrou no período o montante de R\$ 72.914 referente a provisão de GSF (provisão de R\$ 26.766 em 2019).

A Companhia possui ações não provisionadas, com **risco de perda possível**, conforme distribuição a seguir:

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Trabalhistas	136.103	134.435
Ambientais	103.644	5.561
Cíveis e fiscais	9.276.710	9.297.519
Total	9.516.457	9.437.515

Notas Explicativas

A variação ocorrida em contingências ambientais possíveis trata-se de ação proposta por dezenas de autores que requerem a condenação da Companhia em suposto dano ambiental provocado pela construção da UHE XINGÓ que teria ocasionado a destruição, pelo avanço do mar, da comunidade do Cabeço e teria trazido diversas repercussões nas vidas dos indivíduos que ali moravam a época (1995 - 1999). O valor atribuído à causa é de R\$100.000.

30 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

A Companhia mantém plano de previdência aos seus empregados e seguro de vida pós-emprego conforme a seguir:

Descrição	30/06/2020	31/12/2019
Planos previdenciários	1.437.543	1.425.211
Seguro de vida	30.258	29.246
Ajuste atuarial	(184.674)	(184.674)
Total	1.283.127	1.269.783
Circulante	126.748	120.649
Não circulante	1.156.379	1.149.134

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2019.

31 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Circulante		
Provisão plano de saúde	111.248	105.700
	111.248	105.700
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	85.183	113.048
	85.183	113.048
TOTAL	196.431	218.748

31.1 - Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário – PIDV – Plano de Saúde

O Fachesf Saúde Mais é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderiram ao Plano de Incentivo a Demissão Voluntária – PIDV, e aos seus respectivos dependentes e agregados vinculados ao Plano de Assistência Patronal – PAP da Chesf, na data de adesão.

31.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE

Aos empregados participantes do PAE, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

Notas Explicativas

31.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

31.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

Aos empregados participantes do PDC, e a seu grupo familiar, será assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, por um período de 36 (trinta e seis) meses, a partir da data de seu desligamento. Esse é um plano privado de assistência à saúde, destinado exclusivamente para os empregados, participantes do Plano Previdenciário da Fachesf, que aderirem ao Plano de Demissão Consensual – PDC, e aos seus respectivos dependentes inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

32 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2019 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado a Companhia apresenta as seguintes provisões:

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019
Jirau	39.150	39.150
Linha de transmissão - Eunápolis/Teixeira de Freitas	4.059	4.059
Total	43.209	43.209

33 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786	63.786
Contribuição a Fachesf	16.399	7.470	16.399	7.470
Cauções em garantia	4.050	3.791	4.050	3.791
Acordo Chesf/Senai	1.618	1.569	1.618	1.569
Outros	4.490	16.072	6.489	24.816
	90.343	92.688	92.342	101.432
<u>Não Circulante</u>				
Outras Provisões - GAG Melhoria	222.668	147.222	222.668	147.222
Provisão E.S.S	15.114	15.114	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.078	4.991	5.078	4.991
Outros	2.050	2.065	50.644	2.065
	244.910	169.392	293.504	169.392
Total	335.253	262.080	385.846	270.824

Notas Explicativas

34 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui os seguintes compromissos operacionais de longo prazo. Os valores e preços estão apresentados pelo seu valor nominal e não estão deduzidos de eventuais subvenções e reembolsos de custos que a Companhia porventura tenha direito.

34.1 – Compra de energia (não revisado)

Referem-se a contratos de compra de energia elétrica com empresas geradoras.

Posições compradas		2020/2021	2022/2023	2024/2025	A partir de 2026 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	2.964.323	1.945.918	1.937.840	8.952.954
	Preço médio (R\$)	197,26	220,32	220,61	219,83

34.2 – Venda de energia (não revisado)

Posições vendidas		2020/2021	2022/2023	2024/2025	A partir de 2026 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	9.470.409	10.013.977	10.023.842	43.492.258
	Preço médio (R\$)	140,51	154,71	158,60	168,37

34.3 - Compromissos com aportes em SPEs

SPE	2020	2021
Energia Sustentável do Brasil S.A.	78.300	50.301
Companhia Energética Sinop S.A.	19.600	-
Total	97.900	50.301

34.4 – Imobilizado

	2020	2021/2022	2023/2024	Após 2024
SIEMENS LTDA	328.894	1.083.733	-	-
SETOL CONSTRUCOES BRASILEIRAS LTDA	578.095	-	-	-
ASSEMBLY INSTALACOES ELETRICAS LTDA	441.842	-	-	-
ABB LTDA	37.441	130.006	-	-
ENERGIA EMPREENDIMENTOS LTDA	166.000	-	-	-
ANDRITZ CONSTRUÇÕES E MONTAGENS	3.128	64.516	44.757	17.755
ANDRITZ HYDRO LTDA	3.514	91.030	24.739	2.087
ICC SERVIÇOS ESPECIALIZADOS	107.095	-	-	-
Total	1.666.009	1.369.285	69.496	19.842

Notas Explicativas

35 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

35.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2019), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

30/06/2020						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

31/12/2019						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

As ações ordinárias são nominativas com direito a voto. As ações preferenciais, também nominativas, não têm classe específica nem direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias, gozando, entretanto, de prioridade na distribuição de dividendo mínimo de 10% ao ano, calculado sobre o capital correspondente a essa espécie de ações.

35.2 - Reservas de Capital

	30/06/2020	31/12/2019
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	4.916.199	4.916.199

35.3 - Reservas de Lucros

	30/06/2020	31/12/2019
Legal	301.491	301.491
Incentivos fiscais	510.102	510.102
Reserva especial de dividendos não distribuídos	3.879.515	3.879.515
	4.691.108	4.691.108

A Reserva Legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, de acordo com a legislação societária, limitada a 20% do capital social.

A Reserva de Incentivos Fiscais foi criada pela Lei nº 11.638/2007. Por meio desta última, foi retirada da Lei nº 6.404/1976 a alínea "d" do § 1º Art. 182, que permitia a contabilização de doações e subvenções para investimento como reserva de capital, e incluído o artigo 195-A que possibilita à Assembleia Geral, por proposta dos órgãos da administração, destinar para a reserva de incentivos fiscais a parcela do lucro líquido decorrente de doações ou subvenções governamentais para investimentos, a qual poderá ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório.

Notas Explicativas

A Reserva especial de dividendos não distribuídos, refere-se à parte dos dividendos, retidos na Companhia, para futuro pagamento aos acionistas, de acordo com os parágrafos 4º e 5º do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

36 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERACÃO				
Fornecimento de energia elétrica	140.880	285.716	156.645	314.541
Operação e manutenção de usinas e suprimento	640.235	1.275.962	550.439	1.089.428
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	52.461	184.880	(5.821)	99.580
Remuneração do ativo da concessão	-	-	(4.293)	-
Outras receitas operacionais	1.076	2.024	1.137	2.223
	834.652	1.748.582	698.107	1.505.772
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	266.776	604.237	346.318	715.902
Receita de construção	101.650	155.058	169	9.644
Remuneração do ativo da concessão	1.659.717	1.927.736	256.733	470.373
Outras receitas operacionais	4.289	8.066	4.530	8.858
	2.032.432	2.695.097	607.750	1.204.777
	2.867.084	4.443.679	1.305.857	2.710.549
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(8.206)	(16.857)	(7.224)	(14.823)
Pesquisa e Desenvolvimento	(13.445)	(27.558)	(12.633)	(26.397)
Outros encargos CCEE	(38)	(129)	(25)	(49)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(18.828)	(37.316)	(20.115)	(32.789)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(40.783)	(72.211)	(26.911)	(50.738)
Proinfa	(9.834)	(18.718)	(14.414)	(27.412)
Taxa de fiscalização da Aneel	(4.484)	(8.959)	(4.879)	(9.760)
ICMS sobre energia elétrica	(22.532)	(45.365)	(24.744)	(49.501)
ISS	(130)	(250)	(344)	(392)
PIS/Pasep	(26.424)	(54.229)	(24.854)	(49.639)
Cofins	(136.918)	(265.004)	(114.478)	(228.641)
	(281.622)	(546.596)	(250.621)	(490.141)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.585.462	3.897.083	1.055.236	2.220.408

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	156.358	312.292	157.108	316.722
Operação e manutenção de usinas e suprimento	640.235	1.275.962	550.439	1.089.428
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	51.531	202.060	(5.821)	99.580
Remuneração do ativo financeiro	-	-	(4.293)	-
Outras receitas operacionais	1.076	1.922	1.169	2.257
	849.200	1.792.236	698.602	1.507.987
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	269.829	604.237	348.521	719.812
Receita de construção	101.032	155.058	169	9.644
Remuneração do ativo financeiro	1.648.667	1.927.736	263.687	484.854
Outras receitas operacionais	4.289	8.066	4.530	8.858
	2.023.817	2.695.097	616.907	1.223.168
	2.873.017	4.487.333	1.315.509	2.731.155
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(7.990)	(16.857)	(7.495)	(15.367)
Pesquisa e Desenvolvimento	(13.384)	(27.558)	(12.725)	(26.579)
Outros encargos CCEE	(38)	(129)	(25)	(49)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(18.829)	(37.316)	(20.115)	(32.789)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(40.783)	(72.211)	(26.911)	(50.738)
Proinfa	(9.834)	(18.718)	(14.414)	(27.412)
Taxa de fiscalização da Aneel	(4.456)	(8.959)	(4.921)	(9.844)
ICMS sobre energia elétrica	(22.532)	(45.365)	(24.744)	(49.501)
ISS	(130)	(250)	(344)	(392)
PIS/Pasep	(26.412)	(54.637)	(25.155)	(50.129)
Cofins	(136.857)	(266.859)	(115.243)	(230.277)
	(281.245)	(548.859)	(252.092)	(493.077)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.591.772	3.938.474	1.063.417	2.238.078

A receita da Companhia é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica, de construção, operação e manutenção e atualização do ativo contratual decorrente do seu sistema de transmissão. Estas operações estão amparadas em contratos de compra e venda de energia, em transações feitas no mercado de curto prazo, no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, e em contratos do sistema de transmissão.

Em 17 de julho de 2018 foi publicada a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.421/2018 em que foram estipuladas as Receitas Anuais de Geração – RAG para o ciclo 2018-2019 para os ativos de geração renovados pela Lei 12.783 de 2013. Nos montantes homologados está inclusa uma parcela de receita denominada GAG Melhoria que as Concessionárias farão jus para a manutenção da disponibilidade dos ativos de geração aos níveis de eficiência determinados pela Aneel.

Notas Explicativas**37 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

Os custos e as despesas gerais e administrativas apresentados na Demonstração do Resultado do período, têm a seguinte composição:

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
Energia elétrica comprada para revenda	76.273	181.166	73.051	133.378
Encargos de uso da rede de transmissão	186.718	375.888	187.081	370.080
Custo de construção	81.396	159.996	105.577	144.986
Pessoal	238.227	492.436	248.063	542.604
Material	3.722	10.009	9.307	13.529
Serviço de terceiros	54.306	101.629	61.357	103.487
Depreciação e amortização	26.090	52.362	31.450	62.851
Provisão (reversão) contrato oneroso	-	-	(180.528)	(180.528)
Arrendamentos e aluguéis	3.201	5.709	5.378	6.902
Tributos	645	7.517	1.143	8.503
Provisões para contingências	76.554	141.511	81.142	117.279
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	78.932	114.035	46.384	63.941
Provisão para perdas em investimentos	(12.431)	(12.431)	387.092	352.055
Outras provisões - GAG melhoria	35.820	75.446	32.733	79.545
Resultado de equivalência patrimonial	90.097	16.102	(8.865)	(59.908)
Ganho alienação de investimentos	-	-	-	(137.356)
Outros	6.981	26.460	19.367	39.183
Total	946.531	1.747.835	1.099.732	1.660.531

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
Energia elétrica comprada para revenda	77.343	182.010	75.273	137.353
Encargos de uso da rede de transmissão	186.718	375.888	187.081	370.080
Custo de construção	80.875	159.996	105.577	144.986
Pessoal	239.075	495.654	249.854	545.912
Material	3.774	10.817	9.343	13.608
Serviço de terceiros	55.366	109.150	63.384	107.375
Depreciação e amortização	35.532	71.913	31.459	62.870
Provisão (reversão) contrato oneroso	-	-	(180.528)	(180.528)
Arrendamentos e aluguéis	3.084	6.004	5.566	7.246
Tributos	687	7.793	1.358	8.909
Provisões para contingências	76.554	141.511	81.142	117.279
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	78.932	114.035	46.384	63.941
Provisão para perdas em investimentos	(12.431)	(12.431)	387.092	352.055
Outras provisões/reversões operacionais	(13.661)	-	-	-
Outras provisões - GAG melhoria	35.820	75.446	32.733	79.545
Resultado de equivalência patrimonial	81.414	21.778	(13.654)	(46.563)
Ganho alienação de investimentos	-	-	-	(137.356)
Outros	25.768	27.665	20.460	21.523
Total	954.850	1.787.229	1.102.524	1.668.235

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 141.511 em função, principalmente de provisão GSF (R\$ 72.914) decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e atualização do fator K (R\$ 43.506); (ii) registro de provisão GAG melhorias no montante de R\$ 75.446, decorrente da situação hidrológica entre os períodos comparados; (iii) registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 114.035, em função, principalmente, de atualização do contas a receber; (iv) registro de receita/despesa com alienação de SPEs no montante de R\$ 137.356 em 2019.

Notas Explicativas

38 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em	Período de 6 meses findo em	Período de 3 meses findo em	Período de 6 meses findo em
	30/06/2020	30/06/2020	30/06/2019	30/06/2019
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	24.164	43.338	15.425	24.861
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	46.586	90.279	40.187	67.372
Outras variações monetárias ativas	11.417	23.839	14.639	24.469
Atualização ativo financeiro - RBSE	-	-	642.471	657.246
Outras receitas financeiras	3.751	4.239	770	1.545
	85.918	161.695	713.492	775.493
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(19.455)	(40.706)	(11.421)	(49.411)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	1.443	(888)	912	852
Atualização ativo financeiro - RBSE	(541.624)	(557.998)	-	-
Juros sobre remuneração aos acionistas	(8.806)	(74.225)	(2.300)	(13.022)
Outras despesas financeiras	(2.577)	(6.694)	(15.085)	(15.737)
	(571.019)	(680.511)	(27.894)	(77.318)
Total	(485.101)	(518.816)	685.598	698.175

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em	Período de 6 meses findo em	Período de 3 meses findo em	Período de 6 meses findo em
	30/06/2020	30/06/2020	30/06/2019	30/06/2019
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	24.148	44.038	16.589	27.228
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	46.586	90.279	40.187	67.372
Outras variações monetárias ativas	11.417	23.839	14.639	24.469
Atualização ativo financeiro - RBSE	-	-	642.471	657.246
Outras receitas financeiras	3.736	4.613	770	1.545
PIS/Pasep e Cofins	(9)	(17)	(55)	(113)
	85.878	162.752	714.601	777.747
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(17.567)	(40.706)	(15.351)	(56.377)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	1.443	(888)	912	852
Atualização ativo financeiro - RBSE	(541.624)	(557.998)	-	-
Juros sobre remuneração aos acionistas	(8.806)	(74.225)	(2.300)	(13.022)
Outras despesas financeiras	(2.674)	(8.680)	(17.281)	(19.722)
	(569.228)	(682.497)	(34.020)	(88.269)
Total	(483.350)	(519.745)	680.581	689.478

A principal movimentação do período corresponde a: (i) registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 74.225, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes ao exercício de 2019; (ii) registro de despesa de RBSE, no valor de R\$ 557.998 em 2020, e receita de R\$ 657.246 em 2019.

Notas Explicativas

39 - RECONCILIAÇÃO DAS TAXAS EFETIVAS E NOMINAIS DA PROVISÃO PARA O IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	1.153.830	1.630.432	641.102	1.258.052
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(392.302)	(554.347)	(217.975)	(427.738)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(7.863)	(156.215)	500.344	420.480
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	-	-	(271.617)	(254.299)
Incentivo fiscal	269.471	330.923	-	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	(130.694)	(379.639)	10.752	(261.557)
<u>Imposto de renda e contribuição social corrente</u>	3.196	(213.824)	(218.818)	(491.127)
Contribuição Social	(71.741)	(146.754)	(62.904)	(133.897)
Imposto de Renda	74.937	(67.070)	(155.914)	(357.230)
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>	(133.890)	(165.815)	229.570	229.570
Contribuição Social	(79.017)	(97.858)	46.791	46.791
Imposto de Renda	(54.873)	(67.957)	182.779	182.779
Imposto de renda do período e contribuição social	(130.694)	(379.639)	10.752	(261.557)

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020	Período de 6 meses findo em 30/06/2020	Período de 3 meses findo em 30/06/2019	Período de 6 meses findo em 30/06/2019
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	1.153.572	1.631.500	641.474	1.259.321
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(392.214)	(554.710)	(218.101)	(428.169)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(7.837)	(156.189)	500.344	420.480
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	224	-	(271.929)	(255.160)
Incentivo fiscal	269.471	330.923	-	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	(130.356)	(379.976)	10.314	(262.849)
<u>Imposto de renda e contribuição social corrente</u>	3.890	(214.161)	(218.733)	(491.229)
Contribuição Social	(70.925)	(146.851)	(62.886)	(133.999)
Imposto de Renda	74.815	(67.310)	(155.847)	(357.230)
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>	(134.246)	(165.815)	229.047	228.380
Contribuição Social	(79.151)	(97.858)	46.620	46.402
Imposto de Renda	(55.095)	(67.957)	182.427	181.978
Imposto de renda do período e contribuição social	(130.356)	(379.976)	10.314	(262.849)

Notas Explicativas

40 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

40.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/06/2020 e 31/12/2019.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Ativos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Clientes	1.451.264	1.357.566	1.469.722	1.359.889
Ativo da concessão de serviço público	5.117.235	4.623.757	5.117.235	5.011.671
Títulos e valores mobiliários	8.438	8.350	8.438	8.350
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	173.304	198.663	176.623	200.684
Valor justo por meio de resultado				
Caixa e equivalentes de caixa	62.341	1.312	135.610	118.001
Ativos de transmissão - RBSE	9.987.080	9.735.770	9.987.080	9.735.770
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes				
Investimentos (Participações societárias)	125.816	125.816	125.816	125.816
Total Ativos financeiros	17.413.300	16.539.056	17.508.346	17.048.003
Passivos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Financiamentos e empréstimos	1.100.630	1.027.798	1.100.630	1.182.819
Fornecedores	295.622	413.209	350.386	423.773
Debêntures	147.097	150.322	147.097	150.322
Total Passivos financeiros	1.543.349	1.591.329	1.598.113	1.756.914

40.2 – GESTÃO DE RISCO

40.2.1 – Riscos financeiros

No período de suas atividades a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas por comitês internos e pela administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e manter os níveis de endividamento e perfil da dívida definidos para os fluxos econômico-financeiros.

Os principais riscos financeiros identificados no processo de gerenciamento de riscos são:

Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras.

Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Passivos				
TJLP	298.525	305.352	298.525	305.352
CDI	294.322	328.632	294.322	328.632
IPCA	221.477	223.803	221.477	223.803
Total	814.324	857.787	814.324	857.787
Passivo líquido exposto	814.324	857.787	814.324	857.787

Risco de preço

Até 2004, os preços de suprimento de energia elétrica decorrentes da atividade de geração eram fixados pela Aneel. A partir do Leilão nº 001/2004, realizado pela Agência Reguladora, as geradoras passaram a comercializar sua energia elétrica com um maior número de clientes, a preços definidos pelo mercado.

Com a renovação das concessões de acordo com a Lei nº 12.783/2013, as usinas hidrelétricas afetadas da Chesf passam a receber a Receita Anual de Geração - RAG, homologada pela Aneel, pela disponibilização da garantia física, em regime de cotas, de energia e de potência de suas usinas, a ser paga em parcelas duodecimais e sujeita a ajustes por indisponibilidade ou desempenho de geração, excluído o montante necessário à cobertura das despesas com as contribuições sociais ao Programa de Integração Social e ao Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público - Pis/Pasep, e com a Contribuição Social para o Financiamento da Seguridade Social - Cofins.

A atividade de transmissão de energia elétrica tem sua remuneração definida pela Aneel, mediante a fixação de Receita Anual Permitida - RAP, julgada suficiente para a cobertura dos custos operacionais e a manutenção do equilíbrio econômico financeiro da concessão.

Risco de crédito

Esse risco decorre da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de realização de seus recebíveis de clientes, bem como da inadimplência de instituições financeiras contrapartes em operações.

A Companhia atua nos mercados de geração e transmissão de energia elétrica amparada em contratos firmados em ambiente regulado. A Companhia busca minimizar seus riscos de crédito através de mecanismos de garantia envolvendo recebíveis de seus clientes e, quando aplicável, através de fianças bancárias. Adicionalmente, são realizadas negociações que viabilizem o recebimento dos créditos em atraso.

As disponibilidades de caixa são aplicadas em fundos de investimentos, conforme normativo específico do Banco Central do Brasil. Esses fundos são compostos por títulos públicos custodiados na Cetip, não havendo exposição ao risco de contraparte.

Em eventuais relações com instituições financeiras, a Companhia tem como prática a realização de operações somente com instituições de baixo risco avaliadas por agências de rating e que atendam a requisitos patrimoniais previamente definidos e formalizados. Adicionalmente, são definidos limites de crédito que são revisados periodicamente.

Risco de liquidez

A Companhia atua no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazos, previstos e realizados, buscando evitar possíveis descasamentos e consequentes perdas financeiras e garantir as exigências de liquidez para as necessidades operacionais.

A tabela abaixo analisa os passivos financeiros não derivativos da Companhia por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratados.

Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2020						
Fornecedores	295.622	295.622	295.622	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.100.630	1.596.284	239.046	225.741	547.955	583.542
Debêntures	147.097	147.097	15.033	28.639	44.770	58.655
Obrigações estimadas	135.620	135.620	135.620	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2019						
Fornecedores	413.209	413.209	413.209	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.027.798	1.319.891	240.219	244.091	507.918	327.663
Debêntures	150.322	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	122.504	127.765	127.765	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2020						
Fornecedores	350.386	350.386	350.386	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.100.630	1.596.284	239.046	225.741	547.955	583.542
Debêntures	147.097	147.097	15.033	28.639	44.770	58.655
Obrigações estimadas	136.127	123.499	123.499	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2019						
Fornecedores	423.773	423.773	423.773	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.182.819	1.319.891	240.219	244.091	507.918	327.663
Debêntures	150.322	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	123.499	123.499	123.499	-	-	-

40.3- GESTÃO DE CAPITAL

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para a redução de custos.

A Companhia possui uma excelente capacidade de alavancagem, fruto de sua situação econômico-financeira decorrente das concessões, dos recursos das indenizações por ocasião dessa renovação, em conjunto com a expectativa de sua geração operacional de caixa, que garante seus investimentos, que pode ser demonstrada com base no índice de alavancagem financeira, utilizado pela sua controladora para o Sistema Eletrobras. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de financiamentos e empréstimos, de curto e longo prazos, e debêntures conforme demonstrado no balanço patrimonial, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários. O capital total é apurado pela soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

Os índices de alavancagem financeira em 30/06/2020 e 31/12/2019 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2020	31/12/2019	30/06/2020	31/12/2019
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.247.727	1.178.120	1.247.727	1.333.141
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	1.861.736	1.091.117	1.935.005	1.207.806
Dívida líquida	(614.009)	87.003	(687.278)	125.335
Patrimônio líquido	18.895.754	17.687.266	18.917.147	17.707.929
Total do capital	18.281.745	17.774.269	18.229.869	17.833.264
Índice de alavancagem financeira	-3,4%	0,5%	-3,8%	0,7%

Notas Explicativas

40.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

O cálculo do valor justo dos Títulos e Valores Mobiliários e aplicações financeiras foi elaborado levando-se em consideração as cotações de mercado do papel, ou informações de mercado que possibilitem tal cálculo, levando-se em consideração as taxas futuras de juros de papéis similares.

Para o Ativo da transmissão – RBSE a classificação da hierarquia é de nível três, pois os fatores relevantes para a avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. O resultado no período foi perda de R\$ 16.374 (ganho de R\$ 14.775 em 31/03/2019). As premissas adotadas estão divulgadas na nota 13.

A Companhia usa a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

	Controladora			
	30/06/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.688.104	-	-	1.688.104
Aplicações financeiras	47.064	-	-	47.064
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.987.080	9.987.080
Total	1.735.168	-	9.987.080	11.722.248
	31/12/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	985.488	-	-
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.735.770	9.735.770
Total	985.488	-	9.735.770	10.721.258

	Consolidado			
	30/06/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.688.104	-	-	1.688.104
Aplicações financeiras	116.924	-	-	116.924
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.987.080	9.987.080
Total	1.805.028	-	9.987.080	11.792.108
	31/12/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	985.488	-	-
Aplicações financeiras	76.160	-	-	76.160
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.735.770	9.735.770
Total	1.061.648	-	9.735.770	10.797.418

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 – preços cotados (não ajustados) que em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 – preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo, e

Nível 3 – ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou ilíquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

Notas Explicativas

40.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

Foram realizadas análises de sensibilidade dos ativos e passivos indexados à taxa de juros pós-fixada em quatro diferentes cenários: dois com elevação das taxas do saldo devedor e dois com diminuição dessas taxas. As análises limitaram-se aos contratos concedidos que apresentem exposição à taxa de juros.

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para este trimestre previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e Economic Outlook 86, publicado pela OECD.

Depreciação dos índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/06/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	(298.525)	4,94	3,71	2,47	(313.272)	(309.600)	(305.899)
IPCA	(221.477)	1,67	1,25	0,84	(225.176)	(224.245)	(223.337)
CDI	(294.322)	2,15	1,61	1,08	(300.650)	(299.061)	(297.501)
Efeito líquido	(814.324)				(839.098)	(832.906)	(826.737)

Apreciação dos Índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/06/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	(298.525)	4,94	6,18	7,41	(313.272)	(316.974)	(320.646)
IPCA	(221.477)	1,67	2,09	2,51	(225.176)	(226.106)	(227.036)
CDI	(294.322)	2,15	2,69	3,23	(300.650)	(302.239)	(303.829)
Efeito líquido	(814.324)				(839.098)	(845.319)	(851.511)

Notas Explicativas**41 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS**

Os segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio das quais pode se obter receitas e incorrer em despesas. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é o Conselho de Administração. O Conselho de Administração avalia o desempenho dos segmentos operacionais com base na mensuração do lucro líquido.

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020			Período de 6 meses findo em 30/06/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	685.320	1.900.142	2.585.462	1.461.765	2.435.318	3.897.083
CUSTO OPERACIONAL	(273.984)	(70.403)	(344.387)	(575.233)	(141.817)	(717.050)
LUCRO BRUTO	411.336	1.829.739	2.241.075	886.532	2.293.501	3.180.033
DESPESAS OPERACIONAIS	(265.162)	(246.885)	(512.047)	(512.273)	(502.410)	(1.014.683)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	146.174	1.582.854	1.729.028	374.259	1.791.091	2.165.350
RESULTADO FINANCEIRO	37.067	(522.168)	(485.101)	10.636	(529.452)	(518.816)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	183.241	1.060.686	1.243.927	384.895	1.261.639	1.646.534
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(42.492)	(47.605)	(90.097)	(32.836)	16.734	(16.102)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	140.749	1.013.081	1.153.830	352.059	1.278.373	1.630.432
Imposto de renda e contribuição social	1.949	1.247	3.196	(130.433)	(83.391)	(213.824)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.057)	(52.833)	(133.890)	(100.384)	(65.431)	(165.815)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	61.641	961.495	1.023.136	121.242	1.129.551	1.250.793
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,10	17,20	18,30	2,17	20,20	22,37
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,10	17,20	18,30	2,17	20,20	22,37

Notas Explicativas

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2019			Período de 6 meses findo em 30/06/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	572.107	483.129	1.055.236	1.256.401	964.007	2.220.408
CUSTO OPERACIONAL	(264.263)	162.192	(102.071)	(517.538)	(130.906)	(648.444)
LUCRO BRUTO	307.844	645.321	953.165	738.863	833.101	1.571.964
DESPEAS OPERACIONAIS	(281.237)	(725.289)	(1.006.526)	(375.673)	(696.322)	(1.071.995)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	26.607	(79.968)	(53.361)	363.190	136.779	499.969
RESULTADO FINANCEIRO	26.966	658.632	685.598	49.815	648.360	698.175
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	53.573	578.664	632.237	413.005	785.139	1.198.144
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(8.405)	17.270	8.865	(7.860)	67.768	59.908
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	45.168	595.934	641.102	405.145	852.907	1.258.052
Imposto de renda e contribuição social	22.809	(241.627)	(218.818)	654	(491.781)	(491.127)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(130.128)	359.698	229.570	(130.128)	359.698	229.570
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(62.151)	714.005	651.854	275.671	720.824	996.495
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2020			Período de 6 meses findo em 30/06/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	699.145	1.892.627	2.591.772	1.503.156	2.435.318	3.938.474
CUSTO OPERACIONAL	(275.054)	(69.882)	(344.936)	(576.077)	(141.817)	(717.894)
LUCRO BRUTO	424.091	1.822.745	2.246.836	927.079	2.293.501	3.220.580
DESPEAS OPERACIONAIS	(279.070)	(249.430)	(528.500)	(545.147)	(502.410)	(1.047.557)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	145.021	1.573.315	1.718.336	381.932	1.791.091	2.173.023
RESULTADO FINANCEIRO	37.451	(520.801)	(483.350)	9.707	(529.452)	(519.745)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	182.472	1.052.514	1.234.986	391.639	1.261.639	1.653.278
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(41.306)	(40.108)	(81.414)	(38.512)	16.734	(21.778)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	141.166	1.012.406	1.153.572	353.127	1.278.373	1.631.500
Imposto de renda e contribuição social	1.612	2.278	3.890	(130.770)	(83.391)	(214.161)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.057)	(53.189)	(134.246)	(100.384)	(65.431)	(165.815)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	61.721	961.495	1.023.216	121.973	1.129.551	1.251.524
Resultado atribuível aos acionistas controladores	121.242	1.129.551	1.250.793	121.242	1.129.551	1.250.793
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	80	-	80	731	-	731
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,10	17,20	18,30	2,17	20,20	22,37
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,10	17,20	18,30	2,17	20,20	22,37

Notas Explicativas

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2019			Período de 6 meses findo em 30/06/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	572.559	490.858	1.063.417	1.258.415	979.663	2.238.078
CUSTO OPERACIONAL	(266.485)	163.414	(103.071)	(521.513)	(130.906)	(652.419)
LUCRO BRUTO	306.074	654.272	960.346	736.902	848.757	1.585.659
DESPESAS OPERACIONAIS	(284.396)	(728.711)	(1.013.107)	(381.451)	(680.928)	(1.062.379)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	21.678	(74.439)	(52.761)	355.451	167.829	523.280
RESULTADO FINANCEIRO	25.469	655.112	680.581	46.960	642.518	689.478
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	47.147	580.673	627.820	402.411	810.347	1.212.758
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(2.137)	15.791	13.654	2.711	43.852	46.563
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	45.010	596.464	641.474	405.122	854.199	1.259.321
Imposto de renda e contribuição social	22.901	(241.634)	(218.733)	654	(491.883)	(491.229)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(130.128)	359.175	229.047	(130.128)	358.508	228.380
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(62.217)	714.005	651.788	275.648	720.824	996.472
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(62.151)	714.005	651.854	275.671	720.824	996.495
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	(66)	-	(66)	(23)	-	(23)
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82

Notas Explicativas

42 – PARTES RELACIONADAS

As transações com partes relacionadas são realizadas ou baseadas em contratos próprios do Setor Elétrico. Na sequência, identificamos as empresas/entidades relacionadas com a Companhia:

Empresas	Natureza de Operação	30/06/2020			31/12/2019		30/06/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Contas a receber	648	-	-	3.024	-	-
	Contas a pagar	-	940	-	-	-	-
	Dividendos	-	945.276	-	-	1.171.447	-
	Despesa financeira	-	-	-	-	-	(4.516)
		648	946.216	-	3.024	1.171.447	(4.516)
Furnas	Clientes	6.308	-	-	8.330	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	8.407	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(52.232)	-	-	(50.936)
		6.308	-	(52.232)	8.330	8.407	(50.936)
Eletrosul	Clientes	430	-	-	174	-	-
	Fornecedores	-	3.167	-	-	3.205	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(20.239)	-	-	(23.586)
		430	3.167	(20.239)	174	3.205	(23.586)
Eletronorte	Clientes	7.011	-	-	6.966	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	4.645	-
	Contas a receber	-	-	-	86	-	-
	Contas a Pagar	-	-	-	-	-	-
	Energia Comprada	-	-	(16.904)	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(31.368)	-	-	(31.737)
		7.011	-	(48.272)	7.052	4.645	(31.737)
Eletronuclear	Clientes	1.395	-	-	1.429	-	-
		1.395	-	-	1.429	-	-
CGTEE	Clientes	-	-	-	266	-	-
		-	-	-	266	-	-
Fachesf	Despesas operacionais	-	-	(11.835)	-	-	-
	Despesas atuariais	-	-	-	-	-	(9.057)
	Contribuição normal	-	-	-	-	21.794	-
		-	-	(11.835)	-	21.794	(9.057)
STN	Contas a receber	324	-	-	346	-	-
	Partic. societária permanente	229.662	-	-	213.480	-	-
	Fornecedores	-	530	-	-	529	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	2.086	-	-	1.962
	Equivalência patrimonial	-	-	28.456	-	-	50.326
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(3.301)	-	-	(3.971)
		229.986	530	27.241	213.826	529	48.317
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	131.426	-	-	116.345	-	-
	Clientes	300	-	-	303	-	-
	Dividendos	6.675	-	-	6.675	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	15.081	-	-	12.649
		138.401	-	15.081	123.323	-	12.649
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	9.707	-	-	9.844	-	-
	Partic. societária permanente	1.471.647	-	-	1.420.422	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	13.592	-
	Energia comprada	-	-	(78.980)	-	-	(94.003)
	AFAC	-	-	-	66.200	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(20.975)	-	-	(50.904)
		1.481.354	-	(99.955)	1.496.466	13.592	(144.907)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	734.458	-	-	755.531	-	-
	Fornecedores	-	1.977	-	-	993	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(21.073)	-	-	32.468
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(9.487)	-	-	(11.381)
		718.715	1.977	(30.560)	755.531	993	21.087
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.698	-	-	7.701	-	-
	Dividendos	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(3)	-	-	81
		16.876	-	(3)	16.879	-	81
TDG	Partic. societária permanente	-	-	-	152.670	-	-
	Contas a receber	-	-	-	431	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	62	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	1.446
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	-	-	-	(518)
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(12.821)
		-	-	-	153.101	62	(11.893)

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/06/2020			31/12/2019		30/06/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Norte Energia S.A.	Clientes	12.035	-	-	12.179	-	-
	Partic. societária permanente	2.059.977	-	-	2.110.038	-	-
	Energia comprada	-	-	(22.885)	-	-	(12.107)
	Equivalência patrimonial	-	-	(50.061)	-	-	10.019
		2.072.012	-	(72.946)	2.122.217	-	(2.088)
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	352.058	-	-	338.623	-	-
	Fornecedores	-	265	-	-	269	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	(10)
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(1.686)	-	-	(1.912)
	Equivalência patrimonial	-	-	13.435	-	-	15.977
		352.058	265	11.749	338.623	269	14.055
VamCruz I	Ativos não circ. mantidos p/ venda	125.816	-	-	125.816	-	-
		125.816	-	-	125.816	-	-
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	1.484
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	-	-	-	(990)
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	23.916
		-	-	-	-	-	24.410
Cia. Energética SINOP S.A.	Partic. societária permanente	272.286	-	-	242.412	-	-
	Contas a Receber	546	-	-	557	-	-
	Energia Comprada	-	-	(1.904)	-	-	(1.829)
	Equivalência patrimonial	-	-	17.443	-	-	(11.232)
		272.832	-	15.539	242.969	-	(13.061)
Amazonas G&T	Clientes	368	-	-	421	-	-
	Contas a pagar	-	69	-	-	72	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(435)	-	-	-
		368	69	(435)	421	72	-
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	425.935	-	-	428.340	-	-
	Clientes	55	-	-	39	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(2.405)	-	-	(7.928)
	Receita Prestação de Serviços	-	-	35	-	-	-
		425.990	-	(2.370)	428.379	-	(7.928)
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	198.597	-	-	194.074	-	-
	Clientes	9	-	-	10	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	4.523	-	-	(2.566)
	198.606	-	4.523	194.084	-	(2.566)	
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	102.899	-	-	99.341	-	-
	Clientes	6	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	3.558	-	-	(77)
	102.905	-	3.558	99.347	-	(77)	

A seguir, identifica-se as origens das principais transações, por empresa:

Eletrobras (Controladora)

- Ressarcimento dos contratos da auditoria e atuarial;
- Ressarcimento de despesas de empregados cedidos;
- Remuneração pelo capital investido.

Furnas

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.

Eletrosul

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.
-

Notas Explicativas

Eletronorte

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão;
- Contratos de compra de energia;
- Empregados cedidos.

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

CGTEE

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Fachesf

- Compromissos atuariais referentes a previdência complementar;
- Intermediação de prestação de serviços de saúde, seguro de vida e outros benefícios aos empregados da Companhia.

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;

Energética Águas da Pedra S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

Energia Sustentável do Brasil S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de compra de energia;
- Adiantamento para futuro aumento de capital.

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

- Montante investido na participação societária, avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;

Manaus Construtora Ltda.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Remuneração pelo capital investido.

TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.

- Contratos celebrados para prestação de serviços;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão.

Norte Energia S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial.

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;
- Contrato celebrado para prestação de serviços;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;

Notas Explicativas

Vamcruz I Participações S.A.

- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;

Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;

Companhia Energética SINOP S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de compra de energia.

Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. - Amazonas G&T

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Complexo Pindaí I (Acauã Energia S.A. - Angical 2 Energia S.A. - Arapapá Energia S.A. - Caititu 2 Energia S.A. - Caititu 3 Energia S.A. - Carcará Energia S.A. - Corrupião 3 Energia S.A. - Teiú 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos de prestação de serviços de operação e manutenção de linha de transmissão;

Complexo Pindaí II (Coqueirinho 2 Energia S.A. - Papagaio Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Complexo Pindaí III (Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.)

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Além das empresas antes apresentadas, a Companhia também possui as seguintes partes relacionadas:

- Itaipu Binacional
- Boa Vista Energia S.A.

42.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a junho de 2020 e 2019 está demonstrado a seguir:

	30/06/2020	30/06/2019
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	1.082	1.399
Encargos Sociais	617	384
Benefícios	477	160
Total	2.176	1.943

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

Notas Explicativas

43 – SEGUROS (NÃO REVISADO)

Atualmente a Chesf possui três contratos de seguros cada um com período de duração de um ano e todos com início a partir de 30/04/2020, cujo objetivo é obter cobertura para os seus principais ativos, tais como, imobilizado em serviço e almoxarifado. Para isso, esses ativos estão segurados por apólices também anuais, especificadas por modalidade de risco, conforme demonstrado no quadro a seguir:

<u>Apólices</u>	Importâncias Seguradas	Prêmios Anuais
- Riscos Nomeados: Incêndio, raio, explosão, danos elétricos, equipamentos eletrônicos	7.461.992	10.100
- Riscos aeronáuticos	47.188	698
- Transporte	163.500	117
	7.672.680	10.915

Para o Seguro de Riscos Nomeados são emitidas duas apólices, sendo uma para as Usinas e outra para as Subestações, relacionando os principais equipamentos com seus respectivos valores segurados e seus limites de indenização, além dos bens em almoxarifados. O seguro possui cobertura securitária básica para: incêndio, queda de raios e explosão de qualquer natureza, danos elétricos, riscos para equipamentos eletrônicos e informática.

Na importância segurada relativa ao seguro aeronáutico, além de R\$ 17.140 referentes a danos causados às aeronaves, estão incluídos R\$ 5.354 para responsabilidade civil e R\$ 24.693 para responsabilidade civil a 2º Risco, previsto no Código Brasileiro de Aeronáutica, que são coberturas contra danos causados a terceiros.

Para o seguro de transporte, a Companhia mantém apólices para garantir a movimentação de materiais nas modalidades terrestre, marítimo e aéreo nacionais, e marítimo e aéreo internacionais, mensalmente endossadas.

Na determinação da política de seguros e gerência de riscos são contempladas as localizações físicas, os riscos a que se expõem os bens e o custo/benefício.

44 - REMUNERAÇÃO DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES (NÃO REVISADO)

Em atendimento a Resolução nº 3, de 31/12/2010, do Ministério do Planejamento, Orçamento e Gestão, apresentamos a seguir a maior e menor remuneração pagas a empregados e dirigentes, tomando-se por base os meses junho de 2020 e 2019:

	30/06/2020	30/06/2019
Remuneração de empregados (R\$)		
Maior remuneração de empregados	64.455,38	69.503,77
Menor remuneração de empregados	1.974,03	1.686,74
Remuneração média de empregados	11.167,85	10.678,74
Remuneração de dirigentes (R\$)		
Maior remuneração de administradores	55.100,93	52.686,54
Menor remuneração de administradores	4.595,75	4.595,75
Remuneração média de administradores	21.091,86	17.627,75

Notas Explicativas**COMPOSIÇÃO DOS CONSELHOS DE ADMINISTRAÇÃO E FISCAL E DA DIRETORIA EXECUTIVA****CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO**

Wilson Pinto Ferreira Junior
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Renê Sanda
Conselheiro

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Conselheira

Robstaine Alves Saraiva
Conselheiro

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

Felipe Baptista da Silva
Conselheiro

Henrique Alves Santos
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Econômico-Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Engenharia e Construção

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Adriano Soares da Costa
Diretor de Gestão Corporativa

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

José Henrique Mendes de Oliveira
Superintendente
CRC-PE-017904/O-0 – Contador

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (“Companhia” ou “Chesf”), 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 e do resultado abrangente para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade 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

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 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Conforme nota nº 20.4 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a Energia Sustentável do Brasil S.A. e Norte Energia S.A., investidas nas quais a Companhia participa com 20% e 15%, apresentavam, em 30 de junho de 2020, excesso de passivos sobre ativos circulantes de R\$ 16.716 mil e R\$ 1.763.409 mil, respectivamente. Adicionalmente, conforme mencionado na nota explicativa nº 34.3, a Companhia mantém investimentos e assumiu compromisso para fazer aportes adicionais em Sociedades de Propósitos Específicos (SPEs) que vêm incorrendo em gastos significativos relacionados ao desenvolvimento e continuidade de projetos hidroelétricos, sendo o mais relevante o projeto da UHE Jirau (Rio Madeira) da investida Energia Sustentável do Brasil S.A.. A continuidade operacional dessas investidas depende do suporte financeiro por parte da Companhia e demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

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 do 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 nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Recife, 12 de agosto de 2020

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes

CRC 2SP000160/O-5

Vinícius Ferreira Britto Rêgo

Contador CRC 1BA024501/O-9

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e estamos de acordo com as Demonstrações Financeiras da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf, relativas ao período findo em 30 de junho de 2020.

Recife, 12 de agosto de 2020.

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves

Diretor-Presidente

Roberto Pordeus Nóbrega

Diretor de Engenharia e Construção

João Henrique de Araújo Franklin Neto

Diretor de Operação

Jenner Guimarães do Rêgo

Diretor Econômico-Financeiro

Adriano Soares da Costa

Diretor de Gestão Corporativa

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

Declaração dos Diretores sobre o Parecer dos Auditores Independentes

Declaramos, em atendimento à Instrução CVM nº 480, de 7 de dezembro de 2009, que revisamos, discutimos e estamos de acordo com as opiniões expressas no parecer dos auditores independentes da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf – PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, emitido em 12/08/2020 sobre as suas Informações Trimestrais do período findo em 30 de junho de 2020.

Recife, 12 de agosto de 2020.

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves

Diretor-Presidente

Roberto Pordeus Nóbrega

Diretor de Engenharia e Construção

João Henrique de Araújo Franklin Neto

Diretor de Operação

Jenner Guimarães do Rêgo

Diretor Econômico-Financeiro

Adriano Soares da Costa

Diretor de Gestão Corporativa