

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 31/03/2020	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019	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 31/03/2020	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019	20
--------------------------------	----

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

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

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	75
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	77
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	78
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 31/03/2020
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 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	29.064.833	28.651.155
1.01	Ativo Circulante	6.954.346	6.236.347
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	58.893	1.312
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.415.028	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.406.840	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.188	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.477.895	1.357.566
1.01.03.01	Clientes	1.477.895	1.357.566
1.01.04	Estoques	78.455	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	960.190	823.348
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	960.190	823.348
1.01.07	Despesas Antecipadas	2.757	5.596
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.961.128	2.881.129
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	2.835.312	2.755.313
1.01.08.03.01	Serviços em curso	372.357	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	2.158.334	2.125.779
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	33.146	32.876
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	15.853	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	68.984	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	186.638	153.242
1.02	Ativo Não Circulante	22.110.487	22.414.808
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.618.787	14.993.383
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	204	202
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.193.609	1.258.550
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.193.609	1.258.550
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.424.974	13.734.631
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	11.924.558	12.233.748
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	199.577	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	684.769	695.538
1.02.01.10.07	Adiantamento a investidas	72.200	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.443	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	23.605	20.503
1.02.02	Investimentos	6.156.754	6.082.759
1.02.03	Imobilizado	1.209.233	1.215.475
1.02.04	Intangível	125.713	123.191

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	29.064.833	28.651.155
2.01	Passivo Circulante	3.553.302	3.349.396
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	220.055	185.362
2.01.01.01	Obrigações Sociais	112.372	90.425
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	107.683	94.937
2.01.02	Fornecedores	273.991	413.209
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	273.991	413.209
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.014.388	788.010
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	994.243	763.478
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	933.760	716.038
2.01.03.01.02	Cofins	32.514	24.375
2.01.03.01.03	Pis/Pasep	5.183	4.916
2.01.03.01.04	IRRF	22.335	17.763
2.01.03.01.05	Outros	451	386
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	14.145	18.894
2.01.03.02.01	ICMS	14.145	18.894
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6.000	5.638
2.01.03.03.01	ISS	6.000	5.638
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	222.048	223.023
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	209.431	212.100
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	209.431	212.100
2.01.04.02	Debêntures	12.617	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	1.822.820	1.739.792
2.01.05.02	Outros	1.822.820	1.739.792
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	1.241.066	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	91.774	91.774
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	123.567	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	122.468	105.700
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	151.684	153.334
2.01.05.02.11	Outros	92.261	92.688
2.02	Passivo Não Circulante	7.638.913	7.614.493
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	898.276	955.097
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	765.005	815.698
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	765.005	815.698
2.02.01.02	Debêntures	133.271	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.028.134	1.964.854
2.02.02.02	Outros	2.028.134	1.964.854
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	1.178.218	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	99.092	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	444.963	436.066
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	43.209	43.209
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	53.583	54.005
2.02.02.02.09	Outros	209.069	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	1.539.037	1.579.667
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.539.037	1.579.667
2.02.04	Provisões	3.173.466	3.114.875

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.173.466	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	64.787	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	137.927	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.970.752	2.924.089
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido	17.872.618	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	227.657	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	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.311.621	1.165.172
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-372.663	-282.735
3.03	Resultado Bruto	938.958	882.437
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-428.641	-278.064
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-502.636	-329.107
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	73.995	51.043
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	510.317	604.373
3.06	Resultado Financeiro	-33.715	12.577
3.06.01	Receitas Financeiras	75.777	62.001
3.06.02	Despesas Financeiras	-109.492	-49.424
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	476.602	616.950
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-248.945	-272.309
3.08.01	Corrente	-217.020	-272.309
3.08.02	Diferido	-31.925	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	227.657	344.641
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	227.657	344.641
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	4,07000	6,16000
3.99.01.02	PN	4,07000	6,16000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	4,07000	6,16000
3.99.02.02	PN	4,07000	6,16000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	227.657	344.641
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-42.305	-12.507
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pos-emprego	-49.917	-12.507
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.612	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	185.352	332.134

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-51.876	125.420
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	345.543	505.931
6.01.01.01	Luro antes do imposto de renda e contribuição social	476.602	616.950
6.01.01.02	Depreciação e amortização	26.272	31.401
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-10.091	-9.770
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	-73.995	-51.043
6.01.01.05	Provisão para contingências	64.957	36.137
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	35.103	17.557
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	22.556	0
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-5.052	0
6.01.01.09	Remuneração do ativo financeiro	-251.645	-217.933
6.01.01.10	Encargos financeiros	21.251	37.990
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização Título da Dívida Agrária	-41	-42
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	0	-35.037
6.01.01.15	Outras provisões - GAG Melhoria	39.626	46.812
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-332.706	-324.471
6.01.02.01	Clientes	-155.432	-53.751
6.01.02.02	Estoques	-662	563
6.01.02.03	Tributos e contribuição sociais	-109.185	-113.466
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-6.915	-8.714
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	26.010	-1.692
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-3.130	4.276
6.01.02.07	Alienação em curso	7.806	1.575
6.01.02.08	Fornecedores	-139.218	-53.658
6.01.02.09	Obrigações estimadas	10.270	26.443
6.01.02.10	Encargos sociais	7.247	17.028
6.01.02.11	Provisão para contingências	-6.366	-3.794
6.01.02.13	Serviços em curso	-10.648	-814
6.01.02.14	Outros ativos e passivos operacionais	47.517	-138.467
6.01.03	Outros	-64.713	-56.040
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	-14.109	-18.276
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-40.145	-25.187
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígios	-10.459	-8.061
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	176.834	409.110
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-20.019	-6.735
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do Serviço Público	528.280	467.728
6.02.03	Investimento em participações societárias permanentes	0	-45.956
6.02.04	Aplicações em (resgate) títulos e valores mobiliários	-325.427	-7.290
6.02.05	Dividendos recebidos	0	6.736
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-5.373
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-67.377	-175.701
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos	-57.768	-175.701

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
6.03.03	Debêntures	-9.609	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	57.581	358.829
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.312	159.954
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	58.893	518.783

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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	227.657	-42.305	185.352
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	227.657	0	227.657
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	227.657	-1.716.299	17.872.618

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019**(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	344.641	-12.507	332.134
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	344.641	0	344.641
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-12.507	-12.507
5.05.02.06	Resultado atuarial - Benefício pós-emprego	0	0	0	0	-12.507	-12.507
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.354.453	344.641	-1.661.667	15.707.579

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
7.01	Receitas	1.510.306	1.386.179
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.250.443	1.171.870
7.01.02	Outras Receitas	241.558	222.391
7.01.02.01	Outras receitas(despesas) operacionais	3.694	4.458
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	237.864	217.933
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	53.408	9.475
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-35.103	-17.557
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-542.598	-294.471
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-542.598	-294.471
7.03	Valor Adicionado Bruto	967.708	1.091.708
7.04	Retenções	-26.272	-31.401
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-26.272	-31.401
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	941.436	1.060.307
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	164.584	114.000
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	73.995	51.043
7.06.02	Receitas Financeiras	75.777	62.001
7.06.03	Outros	14.812	956
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.106.020	1.174.307
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.106.020	1.174.307
7.08.01	Pessoal	225.870	216.145
7.08.01.01	Remuneração Direta	213.742	204.886
7.08.01.03	F.G.T.S.	11.483	10.625
7.08.01.04	Outros	645	634
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	645	634
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	547.498	554.021
7.08.02.01	Federais	519.305	523.614
7.08.02.02	Estaduais	23.918	25.496
7.08.02.03	Municipais	4.275	4.911
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	104.995	59.500
7.08.03.01	Juros	93.118	49.424
7.08.03.02	Aluguéis	2.508	1.524
7.08.03.03	Outras	9.369	8.552
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	227.657	344.641
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	227.657	344.641

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	29.416.383	28.984.648
1.01	Ativo Circulante	7.132.066	6.402.346
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	172.849	118.001
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.415.028	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.406.840	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.188	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.500.396	1.359.889
1.01.03.01	Clientes	1.500.396	1.359.889
1.01.04	Estoques	78.455	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	970.699	833.278
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	970.699	833.278
1.01.07	Despesas Antecipadas	3.252	6.289
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.991.387	2.917.493
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	2.865.571	2.791.677
1.01.08.03.01	Serviço em curso	372.357	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	2.180.651	2.148.096
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	35.165	34.897
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	15.853	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	68.984	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	192.561	165.268
1.02	Ativo Não Circulante	22.284.317	22.582.302
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.994.035	15.367.911
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	204	202
1.02.01.07	Tributos Diferidos	1.193.609	1.258.550
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.193.609	1.258.550
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.800.222	14.109.159
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	12.291.034	12.599.345
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	199.577	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	693.541	704.469
1.02.01.10.07	Adiantamentos a investidas	72.200	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.443	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	23.605	20.503
1.02.02	Investimentos	5.186.812	5.127.176
1.02.03	Imobilizado	1.970.278	1.944.709
1.02.04	Intangível	133.192	142.506

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	29.416.383	28.984.648
2.01	Passivo Circulante	3.610.501	3.395.691
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	220.884	186.690
2.01.01.01	Obrigações Sociais	112.727	90.999
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	108.157	95.691
2.01.02	Fornecedores	307.543	423.773
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	307.543	423.773
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.015.160	790.177
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	994.953	765.479
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	933.846	716.138
2.01.03.01.02	Cofins	32.535	25.653
2.01.03.01.03	PIS/PASEP	5.194	5.182
2.01.03.01.04	IRRF	22.737	18.024
2.01.03.01.05	Outros	641	482
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	14.145	18.958
2.01.03.02.01	ICMS	14.145	18.958
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6.062	5.740
2.01.03.03.01	ISS	6.062	5.740
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	228.457	229.203
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	215.840	218.280
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	215.840	218.280
2.01.04.02	Debêntures	12.617	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	1.825.209	1.748.945
2.01.05.02	Outros	1.825.209	1.748.945
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	1.241.066	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	92.051	91.774
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	123.567	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	122.468	105.700
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	152.063	153.743
2.01.05.02.11	Outros	93.994	101.432
2.01.06	Provisões	13.248	16.903
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	13.248	16.903
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	13.248	16.903
2.02	Passivo Não Circulante	7.911.949	7.881.028
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.045.653	1.103.938
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	912.382	964.539
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	912.382	964.539
2.02.01.02	Debêntures	133.271	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.071.102	1.999.507
2.02.02.02	Outros	2.071.102	1.999.507
2.02.02.02.03	Tributos e contribuições sociais	35.832	34.653
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	1.178.218	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	99.092	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	444.963	436.066
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	43.209	43.209
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas a concessão	60.719	54.005

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.02.02.10	Outros	209.069	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	1.621.728	1.662.708
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.621.728	1.662.708
2.02.04	Provisões	3.173.466	3.114.875
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.173.466	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	64.787	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	137.927	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.970.752	2.924.089
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	17.893.933	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 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	227.657	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.299	-1.673.994
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	21.315	20.663

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.346.702	1.174.661
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-372.958	-284.488
3.03	Resultado Bruto	973.744	890.173
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-459.421	-281.223
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-519.057	-314.132
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	59.636	32.909
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	514.323	608.950
3.06	Resultado Financeiro	-36.395	8.897
3.06.01	Receitas Financeiras	76.874	63.146
3.06.02	Despesas Financeiras	-113.269	-54.249
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	477.928	617.847
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-249.620	-273.163
3.08.01	Corrente	-218.051	-272.496
3.08.02	Diferido	-31.569	-667
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	228.308	344.684
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	228.308	344.684
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	227.657	344.641
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	651	43
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.01	ON	4,07000	6,16000
3.99.01.02	PN	4,07000	6,16000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.01	ON	4,07000	6,16000
3.99.02.02	PN	4,07000	6,16000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	228.308	344.684
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-42.305	-12.507
4.02.02	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	-49.917	-12.507
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	7.612	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	186.003	332.177
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	185.352	332.134
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	651	43

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-34.879	108.378
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	375.423	520.480
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	477.928	617.846
6.01.01.02	Depreciação e amortização	36.381	31.411
6.01.01.03	Variação monetária cambial (líquidas)	-10.091	-9.770
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	-59.636	-32.909
6.01.01.05	Provisão para contingências	64.957	36.137
6.01.01.06	Provisão para crédito liquidação duvidosa	35.103	17.557
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	22.556	0
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-5.052	0
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-262.695	-225.460
6.01.01.10	Encargos financeiros	23.139	41.026
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária	-41	-42
6.01.01.13	Outras provisões (reversões) operacionais	13.661	0
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	0	-35.037
6.01.01.15	Outras provisões - GAG Melhoria	39.626	46.812
6.01.01.16	Outros	-413	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-343.156	-355.655
6.01.02.01	Clientes	-175.610	-53.246
6.01.02.02	Estoques	-662	563
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-110.453	-129.796
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-6.720	-8.544
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	26.012	-8.601
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-3.130	4.276
6.01.02.07	Alienações em curso	7.806	1.575
6.01.02.08	Fornecedores	-116.230	-54.308
6.01.02.09	Obrigações estimadas	9.871	25.746
6.01.02.10	Encargos setoriais	7.217	17.082
6.01.02.11	Provisões para contingências	-10.021	-3.794
6.01.02.13	Serviços em curso	-10.648	-1.000
6.01.02.14	Folha de pagamento	5.259	243
6.01.02.15	Outros ativos e passivos operacionais	34.153	-145.851
6.01.03	Outros	-67.146	-56.447
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	-15.352	-18.276
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-40.145	-25.187
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígios	-10.618	-8.061
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-1.031	-407
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	156.925	406.818
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-69.693	-29.721
6.02.02	Realização do ativo financeiro - Concessões do Serviço Público	538.451	476.453
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	1	-35.180
6.02.04	Aplicações em (resgate de) títulos e valores mobiliários	-325.427	-7.290

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
6.02.05	Dividendos recebidos	0	6.736
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-5.373
6.02.07	Outros	19.593	1.193
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-67.198	-172.245
6.03.01	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	0	395
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-57.589	-175.701
6.03.04	Debêntures	-9.609	3.061
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	54.848	342.951
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	118.001	276.986
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	172.849	619.937

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020**(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	227.657	-42.305	185.352	652	186.004
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	227.657	0	227.657	652	228.309
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	-42.305
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-42.305	-42.305	0	0
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	227.657	-1.716.299	17.872.618	21.315	17.893.933

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019**(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	185	185
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	185	185
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	344.641	-12.507	332.134	43	332.177
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	344.641	0	344.641	43	344.684
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-12.507	-12.507	0	-12.507
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-12.507	-12.507	0	-12.507
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.354.453	344.641	-1.661.667	15.707.579	19.227	15.726.806

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

Código da Conta	Descrição da Conta	DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	DMPL - 01/01/2019 à 31/03/2019
7.01	Receitas	1.548.027	1.397.133
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.276.598	1.175.295
7.01.02	Outras Receitas	252.506	229.920
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	3.592	4.460
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	248.914	225.460
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	54.026	9.475
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-35.103	-17.557
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-546.189	-279.354
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-546.189	-279.354
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.001.838	1.117.779
7.04	Retenções	-36.381	-31.411
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-36.381	-31.411
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	965.457	1.086.368
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	151.330	97.069
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	59.636	32.909
7.06.02	Receitas Financeiras	90.663	63.204
7.06.03	Outros	1.031	956
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	1.116.787	1.183.437
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	1.116.787	1.183.437
7.08.01	Pessoal	228.240	217.662
7.08.01.01	Remuneração Direta	216.112	206.403
7.08.01.03	F.G.T.S.	11.483	10.625
7.08.01.04	Outros	645	634
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	645	634
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	551.055	556.555
7.08.02.01	Federais	522.862	525.991
7.08.02.02	Estaduais	23.918	25.687
7.08.02.03	Municipais	4.275	4.877
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	109.184	64.536
7.08.03.01	Juros	96.895	54.304
7.08.03.02	Aluguéis	2.920	1.680
7.08.03.03	Outras	9.369	8.552
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	228.308	344.684
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	227.657	344.641
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	651	43

Comentário do Desempenho

ANÁLISE DOS RESULTADOS

MARÇO/2020 x MARÇO/2019

A Companhia apresentou no período de janeiro a março de 2020 um lucro líquido de R\$ 228,3 milhões, 33,8% inferior ao lucro líquido de R\$ 344,7 milhões no mesmo período de 2019.

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

	31/03/2020	31/03/2019	Varição (%)
RECEITA OPERACIONAL	1.614,3	1.415,7	14,0%
Fornecimento de energia elétrica	155,9	159,6	-2,3%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	635,7	539,0	17,9%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	334,5	371,3	-9,9%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	150,5	105,4	42,8%
Receita de construção	54,0	9,5	468,4%
Remuneração do ativo da concessão	279,1	225,5	23,8%
Outras receitas operacionais	4,6	5,4	-14,8%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(267,6)	(241,0)	11,0%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.346,7	1.174,7	14,6%
CUSTOS OPERACIONAIS	(373,0)	(284,5)	31,1%
DESPESAS OPERACIONAIS	(519,1)	(314,2)	65,2%
Pessoal	(256,6)	(296,1)	-13,3%
Material	(7,0)	(4,3)	62,8%
Serviço de terceiros	(53,8)	(44,0)	22,3%
Outros	(11,9)	127,1	-
Depreciação e amortização	(36,4)	(31,4)	15,9%
Provisões operacionais	(153,4)	(65,5)	134,2%
RESULTADO DO SERVIÇO	454,6	576,0	-21,1%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	59,6	32,9	81,2%
RESULTADO FINANCEIRO	(36,3)	8,9	-
Receitas financeiras	76,9	63,1	21,9%
Despesas financeiras	(113,2)	(54,2)	108,9%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	477,9	617,8	-22,6%
Contribuição social	(94,6)	(71,3)	32,7%
Imposto de renda	(155,0)	(201,8)	-23,2%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	228,3	344,7	-33,8%

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a março de 2020, uma receita 14,0% superior ao apurado no mesmo período de 2019, passando de R\$ 1.415,7 milhões para R\$ 1.614,3 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou uma redução de 2,3%, passando de R\$ 159,6 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 155,9 milhões no mesmo período 2019, Redução de cerca de 80 MW médios no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até março/2020, em comparação com o mesmo período do ano anterior, em função de problema ocorrido na planta de um consumidor industrial

Comentário do Desempenho

no estado de Alagoas, a partir do mês de maio/2019 até março/2020. A ocorrência deste fato contribuiu para o aumento da receita na CCEE. CCEE estratégia de fazer liquidações para minimizar impacto do GSF;

- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 17,9%, passando de R\$ 539,0 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 635,7 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;
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou aumento de 42,8%, passando de R\$ 105,4 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 150,5 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 9,9% passando de R\$ 371,3 milhões no período de janeiro a março de 2019 para R\$ 334,5 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do recebimento da MP 579 decorrentes das revisões tarifárias entre a resolução do ciclo 2018/2019 e a resolução do ciclo vigente 2.565/19 (4,66%), como: rateio de antecipação da receita, PV (R\$ 6,0 milhões) e parcela de ajuste. Os demais efeitos podem ser atribuídos a apuração pelo IFRS15 dos empreendimentos associados a resoluções autorizativas do CC 061/2001 e da projeção do novo fluxo de recebimento de acordo com a resolução homologatória publicada em Julho/2019;
- A **receita de construção** apresentou aumento de 468,4%, passando de R\$ 9,5 milhões no período de janeiro a março de 2019 para R\$ 54,0 milhões no mesmo período de 2020, em função do andamento das obras do sistema de transmissão;
- A **receita financeira** apresentou aumento de 23,8% passando de R\$ 225,5 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 279,1 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 2019, 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 68,6%, passando de R\$ 62,1 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 104,7 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente pelo reajuste de cerca de 9% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL Nº 2586/2019 (ciclo 2019-2020).
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 3,4%, passando de R\$ 183,0 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 189,2 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do acréscimo de energia

Comentário do Desempenho

comprada em cerca de 130 MW médios, cuja energia foi liquidada na CCEE), e do aumento de 13 MW médios em função da sazonalização dos contratos de compra. A junção desses fatores resultou em um aumento total da energia comprada no acumulado até março/2020 em cerca de 143 MW médios, com redução no preço médio de compra de R\$ 195/MWh (até mar/2019) para R\$ 177/MWh (até mar/2020). Adicionalmente, houve reajuste dos contratos de compra (IPCA) em cerca de 4,3%

- **Custo de Construção:** apresentou aumento de 100,8%, passando de R\$ 39,4 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 79,1 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 **pessoal** apresentaram queda de 13,3%, passando de R\$ 296,1 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 256,6 milhões no mesmo período de 2020, se deve principalmente a queda no registro de 13º Salário [-R\$ 4 milhões]; redução de gastos com férias, no valor de [-R\$ 11 milhões]; e redução de outros adicionais no valor [-R\$ 13 milhões];
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 22,3%, passando de R\$ 44,0 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 53,8 milhões no mesmo período de 2020, devido ao aumento dos gastos com viagens, R\$ 3,1 milhões; nos gastos com serviços de consultoria e tecnologia da informação R\$ 12,1 milhões, e serviços de conservação e manutenção de instalações R\$ 19,0 milhões;
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram um aumento de 134,2%, passando de R\$ 65,5 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 153,4 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente, da provisão GSF, R\$ 52,5 milhões, e da reversão de perda na realização de investimentos da SPE Interligação Elétrica Garanhuns S.A., R\$ R\$ 35,0 milhões em 2019, sem comparativo em 2020.

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

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram aumento de 21,9%, passando de R\$ 63,1 milhões no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 76,9 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de aumento de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de R\$ 16,5 milhões; e (ii) a redução da mensuração dos Ativos da Transmissão – RBSE pelo valor justo, no valor de R\$ 14,7 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 108,9%, passando de R\$ 54,2 milhões, no período de janeiro a março de 2019, para R\$ 113,2 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 65,4 milhões, em função da atualização dos dividendos

Comentário do Desempenho

a pagar referentes ao exercício de 2019; e (ii) ao efeito de despesa, em 2020, da mensuração dos Ativos da Transmissão – RBSE pelo valor justo, no valor de R\$ 16,4 milhões e redução dos encargos de dívidas em R\$ 12,1 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 31/03/2019) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 129 (121 em 31/03/2019) subestações de potência e 21.252,6 (20.585,2 em 31/03/2019) 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 31/03/2019) e 203,0 MW (360,5 MW em 31/03/2019), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.590,0 km (3.872,0 km em 31/03/2019) 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

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.

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 primeiro trimestre de 2020.

Notas Explicativas

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.

Ainda de acordo com o mesmo acompanhamento, os potenciais impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19, até este momento, provavelmente resultarão na redução de demanda (impactando no 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. Todavia, a redução de demanda será em parte "armazenada" nos reservatórios que têm estado em níveis muito baixos nos últimos anos, tendo, portanto, grande oportunidade de recuperação, quer pela diminuição da carga, quer pela melhora das chuvas durante o período úmido, melhorando a segurança de suprimento.

Abaixo relatamos os potenciais impactos comerciais que podem ser sentidos pelo setor:

- i) A redução da carga/mercado diminui a necessidade do despacho termoelétrico, impactando o PLD, afetando a comercialização de energia e tarifas ao consumidor;
- ii) Impacto no GSF, aumentando o deslocamento hidráulico, o que afeta igualmente a comercialização e tarifas;
- iii) Redução do PLD;
- iv) Impacto na situação financeira das distribuidoras, causada pela potencial sobrecontratação e pela liquidação do excesso a valores reduzidos de PLD.

Diante do cenário atual, a Companhia vem monitorando suas receitas planejadas de Geração e Transmissão com o devido acompanhamento de suas receitas realizadas. Até o momento não houve evidências de perdas significativas, sejam operacionais ou financeiras ocorridas por eventual inadimplência. Acredita-se que se houver perdas, estas serão momentâneas, com gradual recuperação conforme melhora da situação econômica em geral.

Adicionalmente, os agentes financeiros brasileiros estão apresentando uma série de medidas de forma a amenizar o potencial impacto enquanto perdurar a pandemia. Neste contexto, ao final do mês de março o BNDES anunciou apoio emergencial para as empresas brasileiras com objetivo de reduzir os impactos econômicos e financeiros da crise gerada por conta da pandemia. Uma das medidas aprovadas pelo banco foi a possibilidade de concessão da suspensão temporária ("Standstill") pelo prazo de até seis meses do pagamento do serviço da dívida (principal e juros remuneratórios) na modalidade direta, no qual se enquadra a suspensão temporária do pagamento das parcelas de parte dos financiamentos (Standstill) dos bancos BNDES e BNB (FNE) que irão proporcionar um caixa adicional estimado em R\$ 50 milhões, com a capitalização desse montante no saldo devedor a ser amortizado no prazo remanescente (parcelas vincendas) dos financiamentos contratados junto às instituições financeiras."

Adicionalmente, o Governo Federal, por meio do Decreto nº 10.350 de 2020, contempla medidas adicionais destinadas a cobrir o possível déficit de arrecadação das distribuidoras de energia elétrica, denominado "Conta-COVID". As medidas serão via empréstimos tomados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), de forma que as dívidas não impactem balanços das empresas distribuidoras e servirão para cobrir déficits ou antecipar receitas das distribuidoras com diversos itens de abril a dezembro de 2020. Apesar da não evidência de eventuais inadimplências decorrentes da pandemia, a Companhia entende que esse Decreto representa um reforço de caixa das distribuidoras de energia e poderá mitigar eventuais inadimplências futuras.

Para a Transmissão, o recente Despacho nº 1.106/2020 da Aneel que antecipa e concentra os efeitos da Parcela de Ajuste (PA-Apuração) do ciclo 2020/2021 para os meses de abril, maio e junho de 2020, acarreta em impacto mensal de cerca de R\$ 60 milhões nas RAPs, que não é relevante visto que as parcelas já eram devidas e previstas, no prazo de 12 meses, no cenário original de fluxo de caixa e receitas.

Notas Explicativas

• **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 da Companhia em virtude de:

- 1) Até o momento, não se observou nenhum impacto em suas operações;
- 2) Os riscos observados em relação a receita de Geração são a queda do PLD e inadimplência no ambiente de contratação Livre demonstrando que não há impactos relevantes para a Companhia, visto que a receita de Geração da Chesf 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, até o momento, tiveram menores reduções no consumo.

Desta forma, olhando o portfólio de Geração, no momento não se vislumbra necessidade de atualização do teste de *impairment* realizado com as informações financeiras do quarto trimestre de 2019.

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 já era prevista no fluxo de RAP da Companhia.

• **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.

Em virtude da possibilidade de uma crise sistêmica, a ANEEL e o MME têm procurado soluções de contorno e recentemente por meio do Decreto nº 10.350 de 2020 promulgou uma série de medidas destinadas a cobrir o possível déficit de arrecadação das distribuidoras de energia elétrica, denominado “Conta-COVID”. As medidas serão via empréstimos tomados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e servirão para cobrir déficits ou antecipar receitas das distribuidoras com diversos itens de abril a dezembro de 2020. A Companhia entende que esse Decreto representa um reforço de caixa para o segmento de distribuição de energia e mitigará eventuais inadimplências futuras.

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

Em virtude do cenário econômico observado na data base de 31 de março 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

Notas Explicativas

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.

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 30/09/2019, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

As práticas contábeis adotadas no Brasil aplicadas nas demonstrações financeiras individuais, a partir de 2014, não diferem das Normas Internacionais de Contabilidade (*International Financial Reporting Standards – IFRS*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*, uma vez que estas normas passaram a permitir a aplicação do método de equivalência patrimonial em controladas nas demonstrações individuais. Essas demonstrações individuais são divulgadas em conjunto com as demonstrações financeiras consolidadas.

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 28/05/2020.

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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Caixa e depósitos bancários	53.601	1.312	56.320	41.841
Aplicações financeiras	5.292	-	116.529	76.160
Total	58.893	1.312	172.849	118.001

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 31/03/2020 e 31/12/2019:

+

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado	
		31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Aplicação financeira					
BB CP 50	3,49%	-	-	71.222	35.492
BB AUTOMATICO	1,87%	-	-	479	76
Caixa Econômica Federal					
Renda Fixa	Taxa DI	3.300	-	3.300	-
Banco Santander S.A.					
Renda Fixa		1.974		1.974	
CDB	Taxa DI	18	-	18	-
Banco Safra S.A.					
TCM Renda fixa	1,67%	-	-	615	607
BNB					
FI Renda Fixa	6,62%	-	-	27.963	29.140
CDB/RDB	Taxa DI	-	-	10.936	10.823
Banco Sul América					
TÍTULO DE CAPITALIZAÇÃO	5,00%	-	-	22	22
Total		5.292	-	116.529	76.160

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

	Controladora e Consolidado				
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	31/03/2020	31/12/2019
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	-	23
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	121.964	172.670
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	343.585	281.262
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	-	-	22.512	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	83.204	15.781
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	636.817	372.565
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	96.836	5.661
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	5.081	137.549
CDB	Santander	-	-	-	18
Renda Fixa	Santander	-	-	-	1.974
Renda Fixa	CEF	-	-	-	3.300
Títulos da dívida agrária – TDA	-	Março/2020	TR + 3% a.a.	8.188	8.125
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	96.841	90.675
Total Circulante				1.415.028	1.089.603
Notas do Tesouro Nacional – NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	204	202
Total Não Circulante				204	202
Total				1.415.232	1.089.805

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a aplicações em LTN do Banco do Brasil.

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	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	211.884	10.064	207.946	218.010	429.894	408.022
Fornecimento de energia	50.275	22.225	345.881	368.106	418.381	395.629
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	323.294	9.489	114.496	123.985	447.279	438.879
Comercialização na CCEE	811.339	-	-	-	811.339	709.647
Parcelamento	5.391	7.918	79.404	87.322	92.713	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(466)	-	-	-	(466)	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(6.223)	(41.122)	(673.900)	(715.022)	(721.245)	(684.173)
Total Circulante	1.395.494	8.574	73.827	82.401	1.477.895	1.357.566
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	10.452	-	-	-	10.452	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(2.890)	-	-	-	(2.890)	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	(7.562)	-	-	-	(7.562)	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.395.494	8.574	73.827	82.401	1.477.895	1.357.566

	Consolidado					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	212.911	10.064	207.946	218.010	430.921	408.217
Fornecimento de energia	50.275	22.225	345.881	368.106	418.381	395.629
Disponibilização do Sistema de Transmissão	323.811	9.489	114.496	123.985	447.796	439.271
Conexão ao sistema de transmissão	2.913	-	-	-	2.913	1.736
Comercialização na CCEE	829.383	-	-	-	829.383	709.647
Parcelamento	5.391	7.918	79.404	87.322	92.713	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(466)	-	-	-	(466)	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(6.223)	(41.122)	(673.900)	(715.022)	(721.245)	(684.173)
Total Circulante	1.417.995	8.574	73.827	82.401	1.500.396	1.359.889
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	10.452	-	-	-	10.452	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(2.890)	-	-	-	(2.890)	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	(7.562)	-	-	-	(7.562)	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.417.995	8.574	73.827	82.401	1.500.396	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	(37.403)
Reversão	495
Saldos em 31/03/2020	(728.807)

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	31/12/2019
Paulo Afonso I	92.612
Paulo Afonso II	107.093
Paulo Afonso III	66.259
Paulo Afonso IV	20.832
Apolônio Sales	38.250
Luiz Gonzaga	28.174
Xingó	15.150
Boa Esperança	98.759
Pedra	8.067
Funil	12.626
Total	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 nº003/2019 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.

9 – TRIBUTOS A RECUPERAR

9.1 – Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Tributos a recuperar	960.190	823.348	970.699	833.278
	960.190	823.348	970.699	833.278
<u>Não Circulante</u>				
Tributos a recuperar	199.577	198.689	199.577	198.689
Ativos fiscais diferidos	1.193.609	1.258.550	1.193.609	1.258.550
	1.393.186	1.457.239	1.393.186	1.457.239
Total	2.353.376	2.280.587	2.363.885	2.290.517

9.2 – Tributos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ/CSLL	912.559	782.882	920.625	790.760
IR Fonte	14.867	12.798	16.218	14.441
PIS/Pasep	3.728	3.318	3.937	3.396
Cofins	12.446	10.556	13.251	10.758
Outros	16.590	13.794	16.668	13.923
	960.190	823.348	970.699	833.278
<u>Não Circulante</u>				
PIS/Pasep	20.090	20.000	20.090	20.000
Cofins	179.452	178.654	179.452	178.654
ICMS	35	35	35	35
	199.577	198.689	199.577	198.689
Total	1.159.767	1.022.037	1.170.276	1.031.967

Notas Explicativas

9.3 – Ativos fiscais diferidos

A Companhia mantém em 31/03/2020 reconhecidos integralmente em seu Ativo Não Circulante, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nº 595 e 599, ambas de 15/09/2009, ativos diferidos, no montante de R\$ 1.193.609 (R\$ 1.258.550, em 31/12/2019) resultantes de diferenças temporárias, conforme distribuição a seguir:

	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Lançamentos do ORA	2.025.131	1.975.215
Diferenças temporárias	5.801.808	6.277.572
Créditos Fiscais		
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	489.184	515.799
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	704.425	742.751
	1.193.609	1.258.550
Não circulante	1.193.609	1.258.550

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.

10 – ESTOQUES – ALMOXARIFADO

	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Material		
Almoxarifado	67.474	67.012
Destinado a alienação	6.094	5.894
Outros	4.272	4.272
	77.840	77.178
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	78.455	77.793

Notas Explicativas

11 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

11.1 – Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Cauções e outros depósitos vinculados	33.146	32.876	35.165	34.897
	33.146	32.876	35.165	34.897
<u>Não Circulante</u>				
Depósitos vinculados a litígios	545.262	529.751	554.034	538.682
Cauções e outros depósitos vinculados	139.507	165.787	139.507	165.787
	684.769	695.538	693.541	704.469
Total	717.915	728.414	728.706	739.366

11.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Trabalhistas	168.930	163.951	168.930	163.951
Cíveis	251.939	246.277	260.711	255.208
Fiscais	124.393	119.523	124.393	119.523
Total	545.262	529.751	554.034	538.682

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 31/03/2020, R\$ 344.123 (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.

11.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Caução contratual CEF - empréstimo	19.474	19.204	19.474	19.204
Caução Santander	13.670	13.670	13.670	13.670
Outros	2	2	2.021	2.023
	33.146	32.876	35.165	34.897
<u>Não Circulante</u>				
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	61.260	60.691	61.260	60.691
Caução contratual BNB	2.318	1.937	2.318	1.937
Carta de crédito BNB	44.790	47.020	44.790	47.020
Garantia contratual BB	-	25.000	-	25.000
	139.507	165.787	139.507	165.787
Total	172.653	198.663	174.672	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.

Notas Explicativas

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.

12 – 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.

13 – 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.

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.

Notas Explicativas

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

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31/12/2019	14.359.527	14.747.441
Ingressos	53.408	54.026
Atualização	268.019	279.069
Ajuste Fair Value - RBSE	(16.374)	(16.374)
Amortização	(581.688)	(592.477)
Saldos em 31/03/2020	14.082.892	14.471.685
Circulante	2.158.334	2.180.651
Não circulante	11.924.558	12.291.034

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

	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)	(503.122)	-	(503.122)
Atualização	173.921	39.983	213.904
Ajuste Fair Value	(16.007)	(367)	(16.374)
Saldo em 31/03/2020	6.945.413	2.484.765	9.430.178
Circulante	1.839.324	-	1.839.324
Não circulante	5.106.089	2.484.765	7.590.854

13.2 – 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:

	Controladora	Consolidado
Saldo em 31 de dezembro de 2019	4.370.341	4.758.256
Adição - Receita de construção	53.408	54.026
Receita Financeira contratual	54.114	65.164
Amortização	(75.567)	(86.356)
Saldo em 31 de março de 2020	4.402.296	4.791.090

• 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.

Notas Explicativas

O efeito no resultado do ativo contratual segue abaixo:

Resultado do Ativo Contratual				
	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Receita Financeira contratual	54.114	51.316	65.164	58.843
Receita de construção	53.408	9.475	54.026	9.475
Receita de operação e manutenção	70.070	30.470	70.070	32.177
Custo de construção	(71.414)	(35.036)	(71.935)	(35.036)
	106.178	56.225	117.325	65.459

• 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		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Ativo Contratual de Transmissão - Circulante	307.014	389.604	329.332	411.921
Ativo Contratual de Transmissão - Não Circulante	4.095.282	3.980.737	4.461.758	4.346.335
	4.402.296	4.370.341	4.791.090	4.758.256
Realização do Ativo Contratual				
Ativo Contratual - RAP	3.715.300	3.683.345	4.104.094	4.071.260
Ativo Contratual - Indenização	686.996	686.996	686.996	686.996

14 – DIVIDENDOS A RECEBER

Correspondem aos dividendos a receber das SPes conforme quadro abaixo:

Circulante	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	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

15 – FACHESF SAÚDE MAIS

Circulante	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Fachesf Saúde Mais	68.984	65.854
Total	68.984	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.

Notas Explicativas**16 - ADIANTAMENTOS A CONTROLADAS EM CONJUNTO (AFAC)****16.1 - Composição:**

<u>Não Circulante</u>	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Energia Sustentável do Brasil S.A.	72.200	66.200
Total	72.200	66.200

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

Controladora e Consolidado			
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Saldo em 31/03/2020
Energia Sustentável do Brasil S.A.	66.200	6.000	72.200
Total	66.200	6.000	72.200

17 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

SPEs	31/03/2020	31/12/2019
Vamcruz I Participações S.A.	125.816	125.816
Total	125.816	125.816

18 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Adiantamentos a empregados	28.849	21.934	28.865	22.145
Alienações em curso	7.635	9.502	7.635	9.502
Prêmios de seguros	2.757	5.596	3.252	6.289
Alienações de bens e direitos	1.639	1.639	1.639	1.639
Adiantamentos a fornecedores	19.547	19.673	19.974	20.084
Serviços prestados a terceiros	34.808	34.753	34.808	34.753
Subsídios e redução tarifária equilibrada	44.276	21.899	44.276	21.899
Outros	38.913	32.871	44.393	44.275
	189.395	158.838	195.813	171.557
<u>Não Circulante</u>				
FGTS - Conta-Empresa	5.041	4.991	5.041	4.991
Outros	18.564	15.512	18.564	15.512
	23.605	20.503	23.605	20.503
Total	213.000	179.341	219.418	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.

Notas Explicativas

19 - INVESTIMENTOS

19.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Participações societárias permanentes</u>				
Controladas	969.942	955.583	-	-
Controladas em conjunto	5.686.442	5.634.135	5.686.442	5.634.135
Coligadas	123.674	116.345	123.674	116.345
Outras participações	479	479	479	479
(-) Provisão para perdas em investimentos	(627.086)	(627.086)	(627.086)	(627.086)
Total participações societárias	6.153.451	6.079.456	5.183.509	5.123.873
<u>Outros investimentos</u>				
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	6.156.754	6.082.759	5.186.812	5.127.176

19.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	31/03/2020	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%
- Caititu 2 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Caititu 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%	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%

Notas Explicativas**19.2 – 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, a qual estará finalizada com a realização de AGE - Assembleia Geral Extraordinária. Essa incorporação está em linha com o Plano Diretor de Negócio e Gestão 2019/2023 (“PDNG”) visando a simplificação das estruturas societárias do Sistema Eletrobras.

19.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2019	Resultado de participação societária	31/03/2020
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial			
<u>Controladas</u>			
· Complexo Eólico Pindaí I	508.333	223	508.556
· Complexo Eólico Pindaí II	195.088	3.470	198.558
· Complexo Eólico Pindaí III	99.492	3.169	102.661
· TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. (**)	152.670	7.497	160.167
<u>Controladas em conjunto</u>			
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	213.480	16.601	230.081
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.831.060	(9.265)	1.821.795
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	755.531	28.388	783.919
· Manaus Construtora Ltda.	7.701	(63)	7.638
· Norte Energia S.A.	2.110.038	(13.876)	2.096.162
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	373.363	11.916	385.279
· Companhia Energética SINOP S.A.	342.962	18.606	361.568
<u>Coligada</u>			
· Energética Águas da Pedra S.A.	116.345	7.329	123.674
Avaliadas ao custo			
· Outras participações	479	-	479
Sub-total	6.706.542	73.995	6.780.537
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 do Madeira S.A.	-	-	-
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(34.740)	-	(34.740)
· Vamcruz I Participações S.A.	-	-	-
· Companhia Energética SINOP S.A.	(100.550)	-	(100.550)
Sub-total	(627.086)	-	(627.086)
Total	6.079.456	73.995	6.153.451

Notas Explicativas

19.4 – 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 Edício Pindaí I	64.125	-	480.210	544.335	31.031	4.500	508.804	544.335	66.467	-	456.000	522.467	13.887	-	508.580	522.467
- Complexo Edício Pindaí II	26.780	-	177.002	203.782	3.626	1.542	198.614	203.782	18.129	-	180.384	198.513	3.580	-	194.933	198.513
- Complexo Edício Pindaí III	15.285	-	111.233	126.518	1.751	1.094	123.673	126.518	9.943	-	112.080	122.023	2.169	-	119.854	122.023
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	71.530	375.248	79	446.857	20.790	265.900	160.167	446.857	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.	251.511	473.379	31.892	756.782	55.047	232.181	469.554	756.782	236.282	481.145	32.011	749.438	73.253	240.510	435.675	749.438
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	663.714	1.337.945	19.029.270	21.030.929	838.778	11.083.176	9.108.975	21.030.929	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.	803.965	5.463.228	17.691	6.284.884	303.122	2.782.093	3.199.669	6.284.884	774.396	5.457.108	19.080	6.250.584	334.778	2.832.009	3.083.798	6.250.584
- Manaus Construtora Ltda.	60.391	27.765	-	88.156	1.921	47.067	39.168	88.156	30.426	58.548	-	88.974	2.418	47.067	39.489	88.974
- Norte Energia S.A.	1.005.506	701.781	43.047.839	44.755.126	4.306.281	26.474.434	13.974.411	44.755.126	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.	124.542	1.077.142	2.974	1.204.658	54.167	364.206	786.285	1.204.658	117.714	1.068.564	2.974	1.189.252	56.211	371.072	761.969	1.189.252
- Companhia Energética SINOP S.A.	239.614	477.433	2.236.722	2.953.769	79.343	1.398.639	1.475.787	2.953.769	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.	133.876	28.431	649.163	811.470	89.262	217.421	504.787	811.470	111.396	28.372	656.075	795.843	95.088	225.882	474.873	795.843
Total	3.460.839	9.962.352	65.784.075	79.207.266	5.785.119	42.872.253	30.549.894	79.207.266	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 28/02/2020, 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 31/03/2020.

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	12.350	(10.699)	1.651	(1.428)	223	-	-	223	-	(2.242)	(2.242)	(1.483)	(3.725)	-	-	(3.725)
- Complexo Eólico Pindaí II	9.387	(6.014)	3.373	98	3.471	-	-	3.471	2	(868)	(866)	(74)	(792)	-	-	(792)
- Complexo Eólico Pindaí III	5.829	(2.027)	3.802	16	3.818	-	-	3.818	1.560	(1.264)	296	52	348	(92)	-	256
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	53.698	(12.457)	41.241	(15.472)	25.769	(4.094)	762	22.437
- TDG-Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	7.515	2.024	9.539	(1.367)	8.172	(675)	-	7.497	3.762	(432)	3.330	(731)	2.599	(723)	-	1.876
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	36.774	(7.234)	29.540	(875)	28.665	4.233	983	33.881	7.927	(1.670)	6.257	(2.322)	3.935	(1.023)	261	3.173
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	664.636	(527.532)	137.104	(206.398)	(69.294)	22.970	-	(46.324)	605.621	(562.052)	43.569	(270.589)	(227.020)	75.019	-	(152.001)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	176.137	(5.341)	170.796	(35.178)	135.618	(19.746)	-	115.872	637.388	(142.379)	495.009	(172.267)	322.742	(18.705)	-	304.037
- Manaus Construtora Ltda.	7	(739)	(732)	488	(244)	(77)	-	(321)	-	(140)	(140)	(32)	(172)	-	-	(172)
- Norte Energia S.A.	1.132.549	(860.953)	271.596	(381.184)	(109.587)	17.075	-	(92.512)	622.514	(346.700)	275.814	(253.557)	22.257	(3.301)	-	18.956
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	34.204	(3.897)	30.307	(3.055)	27.252	(5.524)	2.589	24.317	25.400	(5.746)	19.654	(3.950)	15.704	(1.727)	-	13.977
- Companhia Energética SINOP S.A.	68.874	35.332	104.206	(27.363)	76.843	(900)	-	75.943	42.796	(65.968)	(23.172)	(328)	(23.500)	7.991	-	(15.509)
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	65.797	(25.889)	39.908	(4.009)	35.899	(5.985)	-	29.914	62.537	(28.596)	33.941	(5.695)	28.246	(4.551)	-	23.695
Total	2.214.059	(1.412.969)	801.090	(660.255)	140.836	11.371	3.572	155.779	2.063.205	(1.170.514)	892.691	(726.448)	166.391	48.794	1.023	216.208

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 28/02/2020, 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 31/03/2020.

Notas Explicativas**20- IMOBILIZADO****20.1 - Movimentação**

	Controladora					
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Provisão/ Reversão	31/03/2020
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>						
Em serviço	2.122	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(24)	-	(121)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(24)	-	2.001
<u>Geração</u>						
Em serviço	2.128.090	-	(67)	-	-	2.128.023
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(11.099)	-	(1.364.720)
Em curso	412.672	4.970	-	-	-	417.642
Impairment	(586.417)	-	-	-	-	(586.417)
Total Geração	600.673	4.970	(16)	(11.099)	-	594.528
<u>Administração</u>						
Em serviço	1.240.497	-	(453)	-	-	1.240.044
Depreciação	(865.547)	-	438	(11.424)	(14)	(876.547)
Em curso	237.827	11.380	-	-	-	249.207
Total Administração	612.777	11.380	(15)	(11.424)	(14)	612.704
Total	1.215.475	16.350	(31)	(22.547)	(14)	1.209.233

	Consolidado					
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Provisão/ Reversão	31/03/2020
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>						
Em serviço	2.122	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(24)	-	(121)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(24)	-	2.001
<u>Geração</u>						
Em serviço	2.128.090	7.000	(67)	-	-	2.135.023
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(21.195)	-	(1.374.816)
Em curso	1.141.320	40.050	-	-	-	1.181.370
Impairment	(586.417)	-	-	-	-	(586.417)
Total Geração	1.329.321	47.050	(16)	(21.195)	-	1.355.160
<u>Administração</u>						
Em serviço	1.241.450	159	(817)	-	-	1.240.792
Depreciação	(865.967)	23	499	(11.476)	(14)	(876.935)
Em curso	237.880	11.380	-	-	-	249.260
Total Administração	613.363	11.562	(318)	(11.476)	(14)	613.117
Total	1.944.709	58.612	(334)	(32.695)	(14)	1.970.278

Notas Explicativas**20.2 - Taxas anuais de depreciação**

Geração	Taxas anuais de depreciação (%)
	Comporta
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

21 – INTANGÍVEL

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Controladora			
		31/12/2019	Adições	Amortização	31/03/2020
Geração					
Em serviço		21.452	-	-	21.452
Total geração		21.452	-	-	21.452
Administração	20,0%				
Em serviço		125.408	-	-	125.408
Amortização		(104.468)	-	(1.147)	(105.615)
Em curso		80.799	3.669	-	84.468
Total administração		101.739	3.669	(1.147)	104.261
TOTAL		123.191	3.669	(1.147)	125.713

Notas Explicativas

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado				
		31/12/2019	Adições	Amortização	Baixas	31/03/2020
IFRS 16 - CPC 06						
Em serviço		-	7.416	-	-	7.416
Total		-	7.416	-	-	7.416
Geração						
Em serviço		21.452	-	-	-	21.452
Total geração		21.452	-	-	-	21.452
Administração						
Em serviço	20,0%	125.475	53	-	(50)	125.478
Amortização		(104.470)	(5)	(1.147)	-	(105.622)
Em curso		100.049	3.669	-	(19.250)	84.468
Total administração		121.054	3.717	(1.147)	(19.300)	104.324
TOTAL		142.506	3.717	(1.147)	(19.300)	133.192

22 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Materiais e serviços	223.259	353.096	256.811	353.096
Encargos de uso da rede elétrica:				
Eletronorte	-	4.645	-	4.645
Eletrosul	3.179	3.205	3.179	3.205
Furnas	-	8.407	-	8.407
Outros	47.553	43.856	47.553	54.420
Total	273.991	413.209	307.543	423.773

Notas Explicativas

23 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

23.1 – Composição

	Controladora									
	31/03/2020					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	2.618	22.595	25.213	218.618	243.831	3.137	27.872	31.009	224.547	255.556
Caixa Econômica Federal	292	50.000	50.292	25.000	75.292	368	50.000	50.368	37.500	87.868
BNDES	1.188	67.279	68.467	358.244	426.711	1.267	67.279	68.546	375.064	443.610
Banco Safra	28.602	36.857	65.459	163.143	228.602	23.517	21.413	44.930	178.587	223.517
Total	32.700	176.731	209.431	765.005	974.436	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\$ 71.877.

23.2– Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
2021	136.027	186.720	141.206	187.422
2022	141.717	141.717	148.895	147.899
2023	133.538	133.538	268.558	275.495
2024	84.784	84.784	84.784	84.784
Após 2024	268.939	268.939	268.939	268.939
Total Não Circulante	765.005	815.698	912.382	964.539

23.3- Mutação dos financiamentos e empréstimos

	Controladora			
	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
Provisão de Encargos	18.515	-	18.515	-
Transferências	-	50.693	50.693	(50.693)
Amortizações/pagamentos	(14.109)	(57.768)	(71.877)	-
Saldo em 31/03/2020	32.700	176.731	209.431	765.005

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2018	11.277	544.444	555.721	942.480
Ingressos	-	3.711	3.711	253.234
Provisão de Encargos	103.137	-	103.137	-
Variação monetária	-	(2.218)	(2.218)	1.281
Transferências	(7.093)	232.456	225.363	(232.456)
Amortizações/pagamentos	(79.027)	(588.407)	(667.434)	-
Saldo em 31/12/2019	28.294	189.986	218.280	964.539
Provisão de Encargos	18.515	-	18.515	-
Transferências	-	52.157	52.157	(52.157)
Amortizações/pagamentos	(14.109)	(59.003)	(73.112)	-
Saldo em 31/03/2019	32.700	183.140	215.840	912.382

23.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
IPCA	73.391	73.481	73.391	73.481
CDI	303.894	328.632	303.894	328.632
TJLP	295.398	305.352	295.398	305.352
Sem indexador	301.753	320.333	301.753	320.333
Outros	-	-	153.786	155.021
Total	974.436	1.027.798	1.128.222	1.182.819
Principal	941.736	999.504	1.095.522	1.154.525
Encargos	32.700	28.294	32.700	28.294
Total	974.436	1.027.798	1.128.222	1.182.819

Notas Explicativas
23.5 - 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 31/03/2020 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2020	2021	2022	
TDG	BNB (FNE)	SPE	100,0%	60.743	47.967	46.943	44.543	42.143	30/03/2031
TDG	BNB (FNE)	SPE	100,0%	119.073	104.413	102.073	98.593	93.814	30/10/2032
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	65.528	65.899	67.693	68.363	15/06/2032
Total				237.636	217.908	214.915	210.829	204.320	

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

Notas Explicativas

24 – DEBÊNTURES

24.1 - Composição

Controladora e Consolidado				
	Taxa de Juros	Vencimento	31/03/2020	
			Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/09/2023	12.617	133.271

24.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Controladora e Consolidado			
Ano	Principal	Custos de transação	Total
2021	10.773	(292)	10.481
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	141.582	(8.311)	133.271

24.3 – Mutação das debêntures:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31/12/2019	150.322
Provisão de Juros e Variação Monetária	5.056
Pagamento de juros	(5.421)
Amortização de principal	(4.188)
Custos de transação apropriado	119
Saldo em 31/03/2020	145.888

Notas Explicativas**25 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ	588.405	445.987	588.416	445.976
CSLL	345.355	270.051	345.430	270.162
Cofins	32.514	24.375	32.535	25.653
ICMS	14.145	18.894	14.145	18.958
PIS/Pasep	5.183	4.916	5.194	5.182
IRRF	22.335	17.763	22.737	18.024
ISS	6.000	5.638	6.062	5.740
Outros	451	386	641	482
	1.014.388	788.010	1.015.160	790.177
<u>Não Circulante</u>				
Cofins	-	-	29.449	28.467
PIS/Pasep	-	-	6.383	6.186
	-	-	35.832	34.653
Total	1.014.388	788.010	1.050.992	824.830

26 – TRIBUTOS DIFERIDOS

- Imposto de renda pessoa jurídica e Contribuição social sobre o lucro líquido**

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em seu 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, passivos diferidos, no valor de R\$ 1.539.037 (R\$ 1.579.667, em 31/12/2019), resultantes de diferenças temporárias conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Diferenças temporárias</u>				
Reconhecimento do laudo (Port. MME nº 120/2016)	7.744.336	8.063.708	7.744.336	8.063.708
Ajustes decorrentes da ICPC 01	58.280	58.921	58.280	58.921
Diferenças temporárias	2.289.432	2.235.843	2.831.668	2.780.374
	10.092.048	10.358.472	10.634.284	10.903.003
<u>Débitos Fiscais</u>				
Imposto de renda sobre diferenças temporárias	631.009	647.660	682.715	701.992
Contribuição social sobre diferenças temporárias	908.028	932.007	939.013	960.716
Não Circulante	1.539.037	1.579.667	1.621.728	1.662.708

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 6,25% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%.

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**27 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS**

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Obrigações Sociais</u>				
INSS	52.404	26.834	52.560	27.108
FGTS	20.813	29.504	20.840	29.536
Contribuições sociais	35.444	32.684	35.616	32.952
Outros	3.711	1.403	3.711	1.403
	112.372	90.425	112.727	90.999
<u>Obrigações Trabalhistas</u>				
Folha de pagamento	10.353	5.117	10.403	5.144
Férias	48.546	51.318	48.848	51.698
Gratificação de férias	37.116	38.502	37.183	38.590
13º Salário	11.668	-	11.723	259
	107.683	94.937	108.157	95.691
Total	220.055	185.362	220.884	186.690

28 – ENCARGOS SETORIAIS

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Pesquisa e Desenvolvimento	107.145	107.824	107.521	108.156
Encargos do consumidor a recolher	23.099	24.446	23.102	24.523
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	21.440	21.064	21.440	21.064
	151.684	153.334	152.063	153.743
<u>Não Circulante</u>				
Pesquisa e Desenvolvimento	444.963	436.066	444.963	436.066
	444.963	436.066	444.963	436.066
Total	596.647	589.400	597.026	589.809

29 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

	Controladora			
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Provisão em 31/03/2020
Trabalhistas	129.335	13.837	(5.245)	137.927
Cíveis	2.924.089	47.383	(835)	2.970.637
Ambientais	115	-	-	115
Fiscais	61.336	3.768	(317)	64.787
Total	3.114.875	64.988	(6.397)	3.173.466

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Provisão em 31/03/2020
Trabalhistas	129.335	13.837	(5.245)	137.927
Cíveis	2.940.992	47.383	(4.490)	2.983.885
Ambientais	115	-	-	115
Fiscais	61.336	3.768	(317)	64.787
Total	3.131.778	64.988	(10.052)	3.186.714

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\$ 45.544 referente a provisão de GSF (reversão de R\$ 6.909 em 2019).

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

	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Trabalhistas	139.039	134.435
Ambientais	4.329	5.561
Cíveis e fiscais	9.296.952	9.297.519
Total	9.440.320	9.437.515

30 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

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

Descrição	31/03/2020	31/12/2019
Planos previdenciários	1.456.606	1.425.211
Seguro de vida	29.853	29.246
Ajuste atuarial	(184.674)	(184.674)
Total	1.301.785	1.269.783
Circulante	123.567	120.649
Não circulante	1.178.218	1.149.134

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

Notas Explicativas

31 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora e Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019
Circulante		
Provisão plano de saúde	122.468	105.700
	122.468	105.700
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	99.092	113.048
	99.092	113.048
TOTAL	221.560	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.

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.

Notas Explicativas

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	
	31/03/2020	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	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786	63.786
Cauções em garantia	3.751	3.791	3.751	3.791
Acordo Chesf/Senai	1.596	1.569	1.596	1.569
Aquisição da conexão à SE Pirapama II	1.353	1.353	1.353	1.353
Contas a pagar - Eletropar	73	73	73	73
Outros	21.702	22.116	23.435	30.860
	92.261	92.688	93.994	101.432
<u>Não Circulante</u>				
Outras Provisões - GAG Melhoria	186.848	147.222	186.848	147.222
Provisão E.S.S	15.114	15.114	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.041	4.991	5.041	4.991
Outros	2.066	2.065	2.066	2.065
	209.069	169.392	209.069	169.392
Total	301.330	262.080	303.063	270.824

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 auditado)

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)	2.959.283	1.945.918	1.937.840	8.952.954
	Preço médio (R\$)	197,36	220,10	220,38	219,61

Notas Explicativas**34.2 – Venda de energia (não auditado)**

Posições vendidas		2020/2021	2022/2023	2024/2025	A partir de 2026 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	10.761.839	10.024.491	10.023.840	43.492.259
	Preço médio (R\$)	145,84	154,35	154,81	154,89

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
SETOL CONSTRUÇÕES BRASILEIRAS LTDA,	554.270	-	-	-
ASSEMBLY INSTALAÇÕES ELÉTRICAS LTDA.	441.842	-	-	-
SIEMENS LTDA.	323.023	-	-	-
ENERGIA EMPREENDIMENTOS LTDA.	166.000	-	-	-
ABB LTDA.	157.702	-	-	-
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	98.512	-	-	-
Total	1.747.991	155.546	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:

31/03/2020						
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

	31/03/2020	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

	31/03/2020	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		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	144.836	157.896	155.934	159.614
Operação e manutenção de usinas e suprimento	635.727	538.989	635.727	538.989
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	132.419	105.401	150.529	105.401
Remuneração do ativo da concessão	-	4.293	-	4.293
Outras receitas operacionais	948	1.086	846	1.088
	913.930	807.665	943.036	809.385
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	337.461	369.584	334.408	371.291
Receita de construção	53.408	9.475	54.026	9.475
Remuneração do ativo da concessão	268.019	213.640	279.069	221.167
Outras receitas operacionais	3.777	4.328	3.777	4.328
	662.665	597.027	671.280	606.261
	1.576.595	1.404.692	1.614.316	1.415.646
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(8.651)	(7.599)	(8.867)	(7.872)
Pesquisa e Desenvolvimento	(14.113)	(13.764)	(14.174)	(13.854)
Outros encargos CCEE	(91)	(24)	(91)	(24)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(18.488)	(12.674)	(18.487)	(12.674)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(31.428)	(23.827)	(31.428)	(23.827)
Proinfa	(8.884)	(12.998)	(8.884)	(12.998)
Taxa de fiscalização da Aneel	(4.475)	(4.881)	(4.503)	(4.923)
ICMS sobre energia elétrica	(22.833)	(24.757)	(22.833)	(24.757)
ISS	(120)	(48)	(120)	(48)
PIS/Pasep	(27.805)	(24.785)	(28.225)	(24.974)
Cofins	(128.086)	(114.163)	(130.002)	(115.034)
	(264.974)	(239.520)	(267.614)	(240.985)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.311.621	1.165.172	1.346.702	1.174.661

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		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Energia elétrica comprada para revenda	104.893	60.327	104.667	62.080
Encargos de uso da rede de transmissão	189.170	182.999	189.170	182.999
Custo de construção	78.600	39.409	79.121	39.409
Pessoal	254.209	294.541	256.579	296.058
Material	6.287	4.222	7.043	4.265
Serviço de terceiros	47.323	42.130	53.784	43.991
Depreciação e amortização	26.272	31.401	36.381	31.411
Arrendamentos e aluguéis	2.508	1.524	2.920	1.680
Tributos	6.872	7.360	7.106	7.551
Provisões para contingências	64.957	36.137	64.957	36.137
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	35.103	17.557	35.103	17.557
Provisão para perdas em investimentos	-	(35.037)	-	(35.037)
Outras provisões/reversões operacionais	-	-	13.661	-
Outras provisões - GAG melhoria	39.626	46.812	39.626	46.812
Resultado de equivalência patrimonial	(73.995)	(51.043)	(59.636)	(32.909)
Ganho alienação de investimentos	-	(137.356)	-	(137.356)
Outros	19.479	19.816	1.897	1.063
Total	801.304	560.799	832.379	565.711

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 64.957; (ii) registro de provisão GAG melhorias no montante de R\$ 39.626; (iii) registro de receita/despesa com alienação de SPEs no montante de R\$ 137.356 em 2019.

38 - RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	19.174	9.436	19.890	10.639
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	43.693	27.185	43.693	27.185
Outras variações monetárias ativas	12.422	9.830	12.422	9.830
Atualização ativo financeiro - RBSE	-	14.775	-	14.775
Outras receitas financeiras	488	775	877	775
PIS/Pasep e Cofins	-	-	(8)	(58)
	75.777	62.001	76.874	63.146
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(21.251)	(37.990)	(23.139)	(41.026)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(2.331)	(60)	(2.331)	(60)
Atualização ativo financeiro - RBSE	(16.374)	-	(16.374)	(5.503)
Juros sobre remuneração aos acionistas	(65.419)	(10.722)	(65.419)	(10.722)
Outras despesas financeiras	(4.117)	(652)	(6.006)	3.062
	(109.492)	(49.424)	(113.269)	(54.249)
Total	(33.715)	12.577	(36.395)	8.897

A principal movimentação do período corresponde ao registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 65.419, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes ao exercício de 2019.

Notas Explicativas

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

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/03/2019	31/03/2020	31/03/2019
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	476.602	616.950	477.928	617.847
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(162.045)	(209.763)	(162.496)	(210.068)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(148.352)	(79.864)	(148.352)	(79.864)
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	-	17.318	(224)	16.769
Incentivo fiscal	61.452	-	61.452	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	(248.945)	(272.309)	(249.620)	(273.163)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(217.020)	(272.309)	(218.051)	(272.496)
Contribuição Social	(75.013)	(70.993)	(75.926)	(71.113)
Imposto de Renda	(142.007)	(201.316)	(142.125)	(201.383)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(31.925)	-	(31.569)	(667)
Contribuição Social	(18.841)	-	(18.707)	(218)
Imposto de Renda	(13.084)	-	(12.862)	(449)
Imposto de renda do período e contribuição social	(248.945)	(272.309)	(249.620)	(273.163)

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 31/03/2020 e 31/12/2019.

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Ativos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Clientes	1.477.895	1.357.566	1.500.396	1.359.889
Ativo da concessão de serviço público	4.652.714	4.623.757	5.041.507	5.011.671
Títulos e valores mobiliários	8.392	8.350	8.392	8.350
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	172.653	198.663	174.672	200.684
Valor justo por meio de resultado				
Caixa e equivalentes de caixa	58.893	1.312	172.849	118.001
Ativos de transmissão - RBSE	9.430.178	9.735.770	9.430.178	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	16.414.363	16.539.056	16.941.632	17.048.003
Passivos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Financiamentos e empréstimos	974.436	1.027.798	1.128.222	1.182.819
Fornecedores	273.991	413.209	307.543	423.773
Debêntures	145.888	150.322	145.888	150.322
Total Passivos financeiros	1.394.315	1.591.329	1.581.653	1.756.914

Notas Explicativas

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.

Exposição à taxa de juros	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Passivos				
TJLP	295.398	305.352	295.398	305.352
CDI	303.894	328.632	303.894	328.632
IPCA	219.279	223.803	219.279	223.803
Total	818.571	857.787	818.571	857.787
Passivo líquido exposto	818.571	857.787	818.571	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.

Notas Explicativas

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.

	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 31 de março de 2020						
Fornecedores	273.991	273.991	273.991	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	974.436	1.200.537	232.281	205.206	457.990	305.060
Debêntures	145.888	145.888	12.617	29.846	44.770	58.655
Obrigações estimadas	132.774	132.774	132.774	-	-	-
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 31 de março de 2020						
Fornecedores	307.543	307.543	307.543	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.128.222	1.200.537	232.281	205.206	457.990	305.060
Debêntures	145.888	145.888	12.617	29.846	44.770	58.655
Obrigações estimadas	133.370	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	-	-	-

40.2.2 - Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos

Em 2015, em resposta às investigações no âmbito da "Operação Lava Jato" sobre irregularidades envolvendo funcionários, empreiteiros e fornecedores da Eletrobras e das sociedades de propósito específico (SPE) em que detém participações acionárias minoritárias foi contratado escritório de advocacia norte-americano Hogan Lovells US LLP para proceder investigação independente de acordo com os princípios adotados pela Securities and Exchange Commission (SEC) e pelo Department of Justice (DoJ) norte-americanos.

Como resultado da investigação independente a Eletrobras procedeu os ajustes contábeis conforme apresentado nas Demonstrações Financeiras anuais de 2016 e 2017.

Notas Explicativas

Entretanto, as investigações oficiais da "Operação Lava Jato" ainda não foram concluídas pelo Ministério Público Federal, podendo levar um tempo considerável para concluir todos os procedimentos de apuração e divulgação dos fatos. Dessa forma, novas informações relevantes podem ser reveladas no futuro, o que poderá levar a Eletrobras a reconhecer ajustes adicionais nas suas demonstrações contábeis.

Em abril de 2018 foram apresentados ao Conselho de Administração da Eletrobras os resultados dos procedimentos de investigação independente realizada pelo escritório internacional Hogan Lovells encerrando, na data de 30 de abril de 2018, as atividades de investigação objeto dos serviços contratados em relação à Companhia, suas controladas e empreendimentos dos quais participam.

Contudo, o contrato com o escritório internacional ainda permanecerá vigente para o acompanhamento e viabilização de resolução perante às autoridades norte-americanas, SEC e DoJ, cujo processo está em curso.

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 31/03/2020 e 31/12/2019 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2020	31/12/2019	31/03/2020	31/12/2019
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.120.324	1.178.120	1.274.110	1.333.141
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	1.474.125	1.091.117	1.588.081	1.207.806
Dívida líquida	(353.801)	87.003	(313.971)	125.335
Patrimônio líquido	17.872.618	17.687.266	17.893.933	17.707.929
Total do capital	17.518.817	17.774.269	17.579.962	17.833.264
Índice de alavancagem financeira	-2,0%	0,5%	-1,8%	0,7%

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:

Notas Explicativas

	Controladora			
	31/03/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.309.999	-	-	1.309.999
Aplicações financeiras	5.292	-	-	5.292
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.430.178	9.430.178
Total	1.315.291	-	9.430.178	10.745.469
	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			
	31/03/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.309.999	-	-	1.309.999
Aplicações financeiras	116.529	-	-	116.529
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.430.178	9.430.178
Total	1.426.528	-	9.430.178	10.856.706
	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.

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.

Notas Explicativas**Depreciação dos índices**

	Controladora						
	Saldo em 31/03/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Passivos							
TJLP	(295.398)	5,09	3,82	2,55	(310.434)	(306.682)	(302.931)
IPCA	(219.279)	2,32	1,74	1,16	(224.366)	(223.094)	(221.823)
CDI	(303.894)	3,64	2,73	1,82	(314.956)	(312.190)	(309.425)
Efeito líquido	(818.571)				(849.756)	(841.966)	(834.179)

	Consolidado						
	Saldo em 31/03/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Passivos							
TJLP	(295.398)	5,09	3,82	2,55	(310.434)	(306.682)	(302.931)
IPCA	(219.279)	2,32	1,74	1,16	(224.366)	(223.094)	(221.823)
CDI	(303.894)	3,64	2,73	1,82	(314.956)	(312.190)	(309.425)
Efeito líquido	(818.571)				(849.756)	(841.966)	(834.179)

Apreciação dos Índices

	Controladora						
	Saldo em 31/03/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Passivos							
TJLP	(295.398)	5,09	6,36	7,64	(310.434)	(314.185)	(317.966)
IPCA	(219.279)	2,32	2,90	3,48	(224.366)	(225.638)	(226.910)
CDI	(303.894)	3,64	4,55	5,46	(314.956)	(317.721)	(320.487)
Efeito líquido	(818.571)				(849.756)	(857.544)	(865.363)

	Consolidado						
	Saldo em 31/03/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Passivos							
TJLP	(295.398)	5,09	6,36	7,64	(310.434)	(314.185)	(317.966)
IPCA	(219.279)	2,32	2,90	3,48	(224.366)	(225.638)	(226.910)
CDI	(303.894)	3,64	4,55	5,46	(314.956)	(317.721)	(320.487)
Efeito líquido	(818.571)				(849.756)	(857.544)	(865.363)

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					
	31/03/2020			31/03/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	776.445	535.176	1.311.621	684.294	480.878	1.165.172
CUSTO OPERACIONAL	(301.249)	(71.414)	(372.663)	(253.275)	(293.098)	(546.373)
LUCRO BRUTO	475.196	463.762	938.958	431.019	187.780	618.799
DESPEAS OPERACIONAIS	(247.111)	(255.525)	(502.636)	(94.436)	28.967	(65.469)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	228.085	208.237	436.322	336.583	216.747	553.330
RESULTADO FINANCEIRO	(26.431)	(7.284)	(33.715)	22.849	(10.272)	12.577
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	201.654	200.953	402.607	359.432	206.475	565.907
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	9.656	64.339	73.995	545	50.498	51.043
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	211.310	265.292	476.602	359.977	256.973	616.950
Imposto de renda e contribuição social	(132.382)	(84.638)	(217.020)	(22.155)	(250.154)	(272.309)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(19.327)	(12.598)	(31.925)	-	-	-
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	59.601	168.056	227.657	337.822	6.819	344.641
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,07	3,01	4,07	6,04	0,12	6,16
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,07	3,01	4,07	6,04	0,12	6,16

	Consolidado					
	31/03/2020			31/03/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	804.011	542.691	1.346.702	685.856	488.805	1.174.661
CUSTO OPERACIONAL	(301.023)	(71.935)	(372.958)	(255.028)	(294.320)	(549.348)
LUCRO BRUTO	502.988	470.756	973.744	430.828	194.485	625.313
DESPEAS OPERACIONAIS	(266.077)	(252.980)	(519.057)	(97.055)	47.783	(49.272)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	236.911	217.776	454.687	333.773	242.268	576.041
RESULTADO FINANCEIRO	(27.744)	(8.651)	(36.395)	21.491	(12.594)	8.897
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	209.167	209.125	418.292	355.264	229.674	584.938
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	2.794	56.842	59.636	4.848	28.061	32.909
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	211.961	265.967	477.928	360.112	257.735	617.847
Imposto de renda e contribuição social	(132.382)	(85.669)	(218.051)	(22.247)	(250.249)	(272.496)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(19.327)	(12.242)	(31.569)	-	(667)	(667)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	60.252	168.056	228.308	337.865	6.819	344.684
Resultado atribuível aos acionistas controladores	59.601	168.056	227.657	337.822	6.819	344.641
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	651	-	651	43	-	43
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	1,07	3,01	4,07	6,04	0,12	6,16
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	1,07	3,01	4,07	6,04	0,12	6,16

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	31/03/2020			31/12/2019		31/03/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Contas a receber	3.430	-	-	3.024	-	-
	Dividendos	-	1.236.826	-	-	1.171.447	-
	Despesa financeira	-	-	-	-	-	(81.156)
		3.430	1.236.826	-	3.024	1.171.447	(81.156)
Furnas	Clientes	6.336	-	-	8.330	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	8.407	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(26.396)	-	-	-
		6.336	-	(26.396)	8.330	8.407	-
Eletrosul	Clientes	460	-	-	174	-	-
	Fornecedores	-	3.179	-	-	3.205	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(10.225)	-	-	-
		460	3.179	(10.225)	174	3.205	-
Eletronorte	Clientes	7.096	-	-	6.966	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	4.645	-
	Contas a receber	40	-	-	86	-	-
	Contas a Pagar	-	15	-	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(15.849)	-	-	-
		7.136	15	(15.849)	7.052	4.645	-
Eletronuclear	Clientes	1.445	-	-	1.429	-	-
		1.445	-	-	1.429	-	-
CGTEE	Clientes	-	-	-	266	-	-
		-	-	-	266	-	-
Fachesf	Despesas operacionais	-	-	(11.835)	-	-	-
	Contribuição normal	-	-	-	-	21.794	-
		-	-	(11.835)	-	21.794	-
STN	Contas a receber	309	-	-	346	-	-
	Partic. societária permanente	230.081	-	-	213.480	-	-
	Fornecedores	-	522	-	-	529	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	1.043	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	16.601	-	-	43.906
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(1.648)	-	-	-
		230.390	522	15.996	213.826	529	43.906
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	123.674	-	-	116.345	-	-
	Clientes	306	-	-	303	-	-
	Dividendos	6.675	-	-	6.675	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	7.329	-	-	5.804
		130.655	-	7.329	123.323	-	5.804
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	9.763	-	-	9.844	-	-
	Partic. societária permanente	1.411.157	-	-	1.420.422	-	-
	Fornecedores	-	47.691	-	-	13.592	-
	Energia comprada	-	-	(47.691)	-	-	-
	AFAC	72.200	-	-	66.200	-	-
Equivalência patrimonial	-	-	(9.265)	-	-	(30.400)	
		1.493.120	47.691	(56.956)	1.496.466	13.592	(30.400)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	783.919	-	-	755.531	-	-
	Fornecedores	-	2.005	-	-	993	-
	Equivalência patrimonial	-	-	28.388	-	-	6.063
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(4.772)	-	-	-
		783.919	2.005	23.616	755.531	993	6.063
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.638	-	-	7.701	-	-
	Dividendos	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(63)	-	-	6
		16.816	-	(63)	16.879	-	6
TDG	Partic. societária permanente	160.167	-	-	152.670	-	-
	Contas a receber	220	-	-	431	-	-
	Fornecedores	-	56	-	-	62	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	742	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(196)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	7.497	-	-	(16.834)
		160.387	56	8.043	153.101	62	(16.834)

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	31/03/2020			31/12/2019		31/03/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Norte Energia S.A.	Clientes	12.040	-	-	12.179	-	-
	Partic. societária permanente	2.096.162	-	-	2.110.038	-	-
	Energia comprada	-	-	(17.781)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(13.876)	-	-	22.763
		2.108.202	-	(31.657)	2.122.217	-	22.763
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	350.539	-	-	338.623	-	-
	Fornecedores	-	266	-	-	269	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	(10)
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(847)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	11.916	-	-	6.849
		350.539	266	11.069	338.623	269	6.839
VamCruz I	Ativos não circ. mantidos p/ venda	125.816	-	-	125.816	-	-
		125.816	-	-	125.816	-	-
Extremoz	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	22.438
		-	-	-	-	-	22.438
Cia. Energética SINOP S.A.	Partic. societária permanente	261.018	-	-	242.412	-	-
	Contas a Receber	559	-	-	557	-	-
	Energia Comprada	-	-	(751)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	18.606	-	-	(5.248)
		261.577	-	17.855	242.969	-	(5.248)
Amazonas G&T	Clientes	371	-	-	421	-	-
	Contas a pagar	-	70	-	-	72	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(222)	-	-	-
		371	70	(222)	421	72	-
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	428.563	-	-	428.340	-	-
	Clientes	43	-	-	39	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	223	-	-	(3.726)
	Receita Prestação de Serviços	-	-	18	-	-	-
		428.606	-	241	428.379	-	(3.726)
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	197.544	-	-	194.074	-	-
	Clientes	10	-	-	10	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	3.470	-	-	(791)
		197.554	-	3.470	194.084	-	(791)
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	102.510	-	-	99.341	-	-
	Clientes	6	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	3.169	-	-	213
		102.516	-	3.169	99.347	-	213

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.

Eletronorte

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

Notas Explicativas

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;

Vamcruz I Participações S.A.

- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;

Notas Explicativas

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 março de 2020 e 2019 está demonstrado a seguir:

	31/03/2020	31/03/2019
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	645	650
Encargos Sociais	323	261
Benefícios	124	99
Total	1.092	1.010

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

Notas Explicativas

43 - SEGUROS

Atualmente a Chesf possui três contratos de seguros cada um com período de duração de um ano e todos com início a partir de 30/04/2019, 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	6.346.132	8.017
- Riscos aeronáuticos	47.188	698
- Transporte	163.500	189
	6.556.820	8.904

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 AUDITADO)

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 março de 2020 e 2019 e dezembro de 2019:

	31/03/2020	31/03/2019
Remuneração de empregados (R\$)		
Maior remuneração de empregados	64.455,38	77.226,41
Menor remuneração de empregados	1.974,03	1.859,75
Remuneração média de empregados	11.272,43	11.148,70
Remuneração de dirigentes (R\$)		
Maior remuneração de administradores	56.444,87	75.847,55
Menor remuneração de administradores	4.595,75	4.595,75
Remuneração média de administradores	21.463,96	22.074,14

Notas Explicativas

45 – EVENTOS SUBSEQUENTES

- **Incorporação da TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.**

Após a obtenção de todas as anuências necessárias por parte dos órgãos reguladores, em 12/05/2020 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**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

Denis do Prado Netto
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 31 de março de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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 19.4 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 31 de março de 2020, excesso de passivos sobre ativos circulantes de R\$ 175.064 mil e R\$ 3.300.775 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 três meses findo em 31 de março 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, 28 de março de 2020

PricewaterhouseCoopers

Audidores 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 31 de março de 2020.

Recife, 28 de maio 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 28/05/2020 sobre as suas Informações Trimestrais do período findo em 31 de março de 2020.

Recife, 28 de maio 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