

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	10
--------------------------------	----

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

DFs Consolidadas

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

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

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	20
--------------------------------	----

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

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

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	81
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	83
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	84
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2020
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)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	28.906.809	27.392.605
1.01	Ativo Circulante	8.691.121	6.236.347
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	38.697	1.312
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.522.751	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.514.477	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.274	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.698.648	1.357.566
1.01.03.01	Clientes	1.698.648	1.357.566
1.01.04	Estoques	83.884	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.348.551	823.348
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.348.551	823.348
1.01.07	Despesas Antecipadas	13.204	5.596
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.985.386	2.881.129
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	3.859.570	2.755.313
1.01.08.03.01	Serviços em curso	394.010	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	3.140.409	2.125.779
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	31.156	32.876
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	9.178	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	99.983	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	184.834	153.242
1.02	Ativo Não Circulante	20.215.688	21.156.258
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	12.905.377	13.734.833
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	208	202
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	12.905.169	13.734.631
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	11.458.120	12.233.748
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	200.788	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	699.982	695.538
1.02.01.10.07	Adiantamento a Investidas	0	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.835	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	25.622	20.503
1.02.02	Investimentos	5.981.881	6.082.759
1.02.03	Imobilizado	1.198.842	1.215.475
1.02.04	Intangível	129.588	123.191

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	28.906.809	27.392.605
2.01	Passivo Circulante	2.605.830	3.349.396
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	209.185	185.362
2.01.01.01	Obrigações Sociais	100.901	90.425
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	108.284	94.937
2.01.02	Fornecedores	288.789	413.209
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	288.789	413.209
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.362.977	788.010
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.347.571	763.478
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.165.040	716.038
2.01.03.01.02	Cofins	136.982	24.375
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	29.733	4.916
2.01.03.01.04	IRRF	15.262	17.763
2.01.03.01.05	Outros	554	386
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	10.044	18.894
2.01.03.02.01	ICMS	10.044	18.894
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.362	5.638
2.01.03.03.01	ISS	5.362	5.638
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	241.603	223.023
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	233.347	212.100
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	233.347	212.100
2.01.04.02	Debêntures	8.256	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	503.276	1.739.792
2.01.05.02	Outros	503.276	1.739.792
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	121	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	91.774	91.774
2.01.05.02.05	Benefício pós-emprego	134.776	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	143.065	105.700
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	50.176	153.334
2.01.05.02.11	Outros	83.364	92.688
2.02	Passivo Não Circulante	7.263.217	6.355.943
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.037.272	955.097
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	903.257	815.698
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	903.257	815.698
2.02.01.02	Debêntures	134.015	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.200.371	1.964.854
2.02.02.02	Outros	2.200.371	1.964.854
2.02.02.02.04	Benefício pós-emprego	1.128.192	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	71.273	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	564.423	436.066
2.02.02.02.07	Provisão Contrato oneroso	100.478	43.209
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	56.690	54.005
2.02.02.02.09	Outros	279.315	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	580.244	321.117
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	580.244	321.117
2.02.04	Provisões	3.445.330	3.114.875

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.445.330	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	74.711	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	143.384	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.227.235	2.924.089
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	0	115
2.03	Patrimônio Líquido	19.037.762	17.687.266
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	4.691.108	4.691.108
2.03.04.01	Reserva Legal	301.491	301.491
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	3.879.515	3.879.515
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	510.102	510.102
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.392.801	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.299	-1.673.994

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.663.780	5.560.863	1.585.674	3.806.082
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-420.537	-1.137.587	-474.905	-1.123.349
3.03	Resultado Bruto	1.243.243	4.423.276	1.110.769	2.682.733
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-737.657	-1.768.442	-491.327	-1.503.414
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-737.358	-1.752.041	-549.308	-1.621.303
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-299	-16.401	57.981	117.889
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	505.586	2.654.834	619.442	1.179.319
3.06	Resultado Financeiro	-144.327	-663.143	-8.817	689.358
3.06.01	Receitas Financeiras	121.019	282.714	45.999	821.492
3.06.02	Despesas Financeiras	-265.346	-945.857	-54.816	-132.134
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	361.259	1.991.691	610.625	1.868.677
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-219.251	-598.890	-247.619	-509.176
3.08.01	Corrente	-232.448	-446.272	-291.749	-835.678
3.08.02	Diferido	13.197	-152.618	44.130	326.502
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	142.008	1.392.801	363.006	1.359.501
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	142.008	1.392.801	363.006	1.359.501
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	2,54000	24,91000	-6,50000	-24,32000
3.99.01.02	PN	2,54000	24,91000	-6,50000	-24,32000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	2,54000	24,91000	-6,50000	-24,32000
3.99.02.02	PN	2,54000	24,91000	-6,50000	-24,32000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	142.008	1.392.801	363.006	1.359.501
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305	-16.848	-65.830
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	-49.917	-16.848	-65.830
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	142.008	1.350.496	346.158	1.293.671

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-63.923	-49.786
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.232.062	1.117.066
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de Renda e Contribuição Social	1.991.691	1.868.677
6.01.01.02	Depreciação e amortização	78.108	94.277
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-40.828	-27.311
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	16.401	-117.889
6.01.01.05	Provisão para contingências	352.029	288.943
6.01.01.06	Provisão para Crédito de Liquidação Duvidosa	179.755	84.830
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	67.667	46.864
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-13.655	-12.647
6.01.01.09	Remuneração do Ativo Financeiro	-1.602.701	-1.338.434
6.01.01.10	Encargos financeiros	60.368	70.012
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	-124	-124
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	-12.431	326.982
6.01.01.15	Resultado na alienação de investidas	0	-137.356
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	109.727	117.861
6.01.01.17	Provisão (reversão) contrato oneroso	57.269	-180.528
6.01.01.18	Provisão/reversão impairment	-11.214	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-633.200	-922.306
6.01.02.01	Clientes	-520.837	-393.597
6.01.02.02	Estoques	-6.091	1.414
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	93.712	-496.071
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-18.340	-33.099
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	42.105	-1.083
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	-34.129	3.645
6.01.02.07	Alienações em curso	8.521	5.344
6.01.02.08	Fornecedores	-124.420	-53.202
6.01.02.09	Obrigações estimadas	18.313	-42.617
6.01.02.10	Encargos setoriais	25.199	37.182
6.01.02.11	Provisão para contingências	-35.087	-24.688
6.01.02.12	Folha de pagamento	-97	0
6.01.02.13	Serviços em curso	-32.301	-7.229
6.01.02.14	Outros ativos e passivos operacionais	-49.748	81.695
6.01.03	Outros	-662.785	-244.546
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	0	-6.065
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outros	-23.862	-51.724
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-121.037	-134.736
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-486.712	0
6.01.03.05	Depósitos vinculados a litígios	-31.174	-52.021
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	1.292.148	392.683
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-48.933	-41.523
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do serviço público	1.753.039	1.398.500

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.02.03	Investimento em Participações Societárias Permanentes	0	-165.562
6.02.04	Aplicações em (resgate de) Títulos e valores mobiliários	-433.154	-797.853
6.02.05	Dividendos recebidos	27.196	28.543
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-29.422
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.190.840	-477.359
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	48.551	22.340
6.03.02	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-119.387	-328.080
6.03.03	Remuneração paga a acionistas	-1.252.820	-171.619
6.03.04	Debêntures	-19.141	0
6.03.05	Incorporação SPE - Financiamentos e empréstimos	151.957	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	37.385	-134.462
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.312	159.954
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	38.697	25.492

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.392.801	-42.305	1.350.496
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.392.801	0	1.392.801
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	1.392.801	-1.716.299	19.037.762

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(Reais)**

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	1.359.501	-65.830	1.293.671
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.359.501	0	1.359.501
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-65.830	-65.830
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-65.830	-65.830
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reservas de Incentivo Fiscal	0	0	19.563	0	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	1.359.501	-1.714.990	16.688.679

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
7.01	Receitas	6.281.389	4.472.082
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.826.987	3.765.694
7.01.02	Outras Receitas	2.410.090	719.574
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	11.146	12.930
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	2.398.944	706.644
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	224.067	71.644
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-179.755	-84.830
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.894.907	-1.777.040
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.894.907	-1.777.040
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.386.482	2.695.042
7.04	Retenções	-78.108	-94.277
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-78.108	-94.277
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	4.308.374	2.600.765
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-525.548	943.960
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-16.401	117.889
7.06.02	Receitas Financeiras	282.714	164.246
7.06.03	Outros	-791.861	661.825
7.06.03.01	Aluguéis	4.382	4.579
7.06.03.02	Receita/Despesa - RBSE FV	-796.243	657.246
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.782.826	3.544.725
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.782.826	3.544.725
7.08.01	Pessoal	637.352	664.767
7.08.01.01	Remuneração Direta	602.692	624.913
7.08.01.03	F.G.T.S.	32.936	37.689
7.08.01.04	Outros	1.724	2.165
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.724	2.165
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.587.835	1.352.480
7.08.02.01	Federais	1.511.919	1.278.234
7.08.02.02	Estaduais	70.475	73.672
7.08.02.03	Municipais	5.441	574
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	164.838	167.977
7.08.03.01	Juros	149.614	132.134
7.08.03.02	Aluguéis	8.898	10.328
7.08.03.03	Outras	6.326	25.515
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.392.801	1.359.501
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.392.801	1.359.501

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	29.020.618	27.726.098
1.01	Ativo Circulante	8.788.046	6.402.346
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	104.575	118.001
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.522.751	1.089.603
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.514.477	1.081.455
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.274	8.148
1.01.03	Contas a Receber	1.716.616	1.359.889
1.01.03.01	Clientes	1.716.616	1.359.889
1.01.04	Estoques	83.884	77.793
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.351.632	833.278
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.351.632	833.278
1.01.07	Despesas Antecipadas	13.223	6.289
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.995.365	2.917.493
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	125.816
1.01.08.03	Outros	3.869.549	2.791.677
1.01.08.03.01	Serviço em curso	394.010	361.709
1.01.08.03.02	Ativos da Concessão de Serviço Público	3.140.409	2.148.096
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	33.631	34.897
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	9.178	15.853
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	99.983	65.854
1.01.08.03.06	Outros créditos	192.338	165.268
1.02	Ativo Não Circulante	20.232.572	21.323.752
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	12.905.377	14.109.361
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	208	202
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	12.905.169	14.109.159
1.02.01.10.03	Ativos da Concessão de Serviço Público	11.458.120	12.599.345
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	200.788	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	699.982	704.469
1.02.01.10.07	Adiantamentos a investidas	0	66.200
1.02.01.10.08	Benefícios para reinvestimento	32.835	32.131
1.02.01.10.10	Outros créditos	25.622	20.503
1.02.02	Investimentos	5.174.362	5.127.176
1.02.03	Imobilizado	2.016.041	1.944.709
1.02.04	Intangível	136.792	142.506

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	29.020.618	27.726.098
2.01	Passivo Circulante	2.649.643	3.395.691
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	210.092	186.690
2.01.01.01	Obrigações Sociais	101.359	90.999
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	108.733	95.691
2.01.02	Fornecedores	326.975	423.773
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	326.975	423.773
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.364.429	790.177
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.348.971	765.479
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.165.690	716.138
2.01.03.01.02	Cofins	137.342	25.653
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	29.802	5.182
2.01.03.01.04	IRRF	15.552	18.024
2.01.03.01.05	Outros	585	482
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	10.051	18.958
2.01.03.02.01	ICMS	10.051	18.958
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	5.407	5.740
2.01.03.03.01	ISS	5.407	5.740
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	241.603	229.203
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	233.347	218.280
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	233.347	218.280
2.01.04.02	Debêntures	8.256	10.923
2.01.05	Outras Obrigações	506.544	1.748.945
2.01.05.02	Outros	506.544	1.748.945
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	121	1.175.647
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	91.774	91.774
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	134.776	120.649
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	143.065	105.700
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	50.176	153.743
2.01.05.02.11	Outros	86.632	101.432
2.01.06	Provisões	0	16.903
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	0	16.903
2.01.06.01.04	Provisões Cíveis	0	16.903
2.02	Passivo Não Circulante	7.311.752	6.622.478
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	1.037.272	1.103.938
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	903.257	964.539
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	903.257	964.539
2.02.01.02	Debêntures	134.015	139.399
2.02.02	Outras Obrigações	2.248.906	1.999.507
2.02.02.02	Outros	2.248.906	1.999.507
2.02.02.02.03	Tributos e contribuições sociais	0	34.653
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	1.128.192	1.149.134
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	71.273	113.048
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	564.423	436.066
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	100.478	43.209
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas a concessão	56.690	54.005

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.02.02.10	Outros	327.850	169.392
2.02.03	Tributos Diferidos	580.244	404.158
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	580.244	404.158
2.02.04	Provisões	3.445.330	3.114.875
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.445.330	3.114.875
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	74.711	61.336
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	143.384	129.335
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.227.235	2.924.204
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	19.059.223	17.707.929
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direiros constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	4.691.108	4.691.108
2.03.04.01	Reserva Legal	301.491	301.491
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	3.879.515	3.879.515
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	510.102	510.102
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.392.801	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.716.299	-1.673.994
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	21.461	20.663

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.678.706	5.617.180	1.601.795	3.839.873
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-421.709	-1.139.603	-477.373	-1.129.792
3.03	Resultado Bruto	1.256.997	4.477.577	1.124.422	2.710.081
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-751.285	-1.820.620	-500.237	-1.516.053
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-752.056	-1.799.613	-556.254	-1.618.633
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	771	-21.007	56.017	102.580
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	505.712	2.656.957	624.185	1.194.028
3.06	Resultado Financeiro	-143.997	-663.742	-12.331	677.147
3.06.01	Receitas Financeiras	121.427	284.179	47.657	825.404
3.06.02	Despesas Financeiras	-265.424	-947.921	-59.988	-148.257
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	361.715	1.993.215	611.854	1.871.175
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-219.640	-599.616	-248.939	-511.788
3.08.01	Corrente	-232.837	-446.998	-263.736	-754.965
3.08.02	Diferido	13.197	-152.618	14.797	243.177
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	142.075	1.393.599	362.915	1.359.387
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	142.075	1.393.599	362.915	1.359.387
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	142.008	1.392.801	363.006	1.359.501
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	67	798	-91	-114
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.02	PN	2,54376	24,91376	42,14000	24,32000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	2,54376	24,91376	42,14000	24,32000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	142.075	1.393.599	362.915	1.359.387
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	-42.305	-16.848	-65.830
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	0	-49.917	-16.848	-65.830
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	0	7.612	0	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	142.075	1.351.294	346.067	1.293.557
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	142.008	1.350.496	346.158	1.293.671
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	67	798	-91	-114

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-10.020	-53.707
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.267.245	1.119.140
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	1.993.215	1.871.175
6.01.01.02	Depreciação e amortização	107.161	94.310
6.01.01.03	Variação monetária e cambial (líquidas)	-40.828	-27.311
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	21.007	-102.580
6.01.01.05	Provisão para contingências	352.029	288.943
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	179.755	84.830
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	67.667	46.864
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-13.655	-12.647
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-1.602.701	-1.364.488
6.01.01.10	Encargos financeiros	60.368	80.300
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	0	32.909
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária (TDA)	-124	-124
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	-12.431	326.982
6.01.01.15	Resultado na alienação de investidas	0	-137.356
6.01.01.16	Outras provisões - GAG Melhoria	109.727	117.861
6.01.01.17	Provisão (reversão) contrato oneroso	57.269	-180.528
6.01.01.18	Provisão/reversão impairment	-11.214	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-613.754	-927.193
6.01.02.01	Clientes	-538.610	-394.490
6.01.02.02	Estoques	-6.091	1.414
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	94.452	-495.729
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-18.183	-33.026
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	41.651	-1.736
6.01.02.06	Fachesf Saúde mais	-34.129	3.645
6.01.02.07	Alienações em curso	8.521	5.344
6.01.02.08	Fornecedores	-95.940	-53.049
6.01.02.09	Obrigações estimadas	18.202	-42.478
6.01.02.10	Encargos setoriais	25.199	36.884
6.01.02.11	Provisão para contingências	-35.087	-24.688
6.01.02.13	Serviços em curso	-32.301	-7.387
6.01.02.14	Folha de pagamento	-100	-18
6.01.02.16	Outros ativos e passivos operacionais	-41.338	78.121
6.01.03	Outros	-663.511	-245.654
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	0	-6.065
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-23.862	-51.724
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-121.037	-134.736
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígio	-31.174	-52.021
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-487.438	-1.108
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	1.187.434	379.778
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-173.517	-109.223
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do serviço público	1.753.039	1.400.591

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	1	-114.051
6.02.04	Aplicações em (resgates de) Títulos e valores mobiliários	-433.154	-797.853
6.02.05	Dividendos recebidos	27.196	28.543
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-6.000	-29.422
6.02.07	Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	19.869	1.193
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-1.190.840	-476.380
6.03.01	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	0	979
6.03.02	Financiamentos e empréstimos obtidos	48.551	22.340
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-119.387	-328.080
6.03.04	Debêntures	-19.141	0
6.03.05	Remuneração paga aos acionistas	-1.252.820	-171.619
6.03.06	Incorporação SPE- Financiamentos e empréstimos	151.957	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-13.426	-150.309
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	118.001	276.986
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	104.575	126.677

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	4.691.108	0	-1.673.994	17.687.266	20.663	17.707.929
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.392.801	-42.305	1.350.496	798	1.351.294
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.392.801	0	1.392.801	798	1.393.599
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	-42.305
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	4.691.108	1.392.801	-1.716.299	19.037.762	21.461	19.059.223

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(Reais)**

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	768	768
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	768	768
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.359.501	-65.830	1.293.671	-114	1.293.557
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.359.501	0	1.359.501	-114	1.359.387
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-65.830	-65.830	0	-65.830
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-65.830	-65.830	0	-65.830
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reservas de Incentivo Fiscal	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	1.359.501	-1.714.990	16.688.679	19.653	16.708.332

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
7.01	Receitas	6.340.856	4.511.443
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.886.556	3.775.628
7.01.02	Outras Receitas	2.409.988	749.001
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	11.044	16.303
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	2.398.944	732.698
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	224.067	71.644
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-179.755	-84.830
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.909.701	-1.774.090
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.909.701	-1.774.090
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.431.155	2.737.353
7.04	Retenções	-107.161	-94.310
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-107.161	-94.310
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	4.323.994	2.643.043
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	-528.666	932.756
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-21.007	102.580
7.06.02	Receitas Financeiras	284.202	168.351
7.06.03	Outros	-791.861	661.825
7.06.03.01	Aluguéis	4.382	4.579
7.06.03.02	Receita/Despesas - RBSE FV	-796.243	657.246
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.795.328	3.575.799
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.795.328	3.575.799
7.08.01	Pessoal	642.345	670.288
7.08.01.01	Remuneração Direta	607.685	630.434
7.08.01.03	F.G.T.S.	32.936	37.689
7.08.01.04	Outros	1.724	2.165
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.724	2.165
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.592.117	1.361.537
7.08.02.01	Federais	1.516.201	1.287.325
7.08.02.02	Estaduais	70.475	73.672
7.08.02.03	Municipais	5.441	540
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	167.267	184.587
7.08.03.01	Juros	151.678	148.257
7.08.03.02	Aluguéis	9.263	10.815
7.08.03.03	Outras	6.326	25.515
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.393.599	1.359.387
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.392.801	1.359.501
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	798	-114

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

A Companhia apresentou no período de janeiro a setembro de 2020 um lucro líquido de R\$ 1.393,6 milhões, 2,5% superior ao lucro líquido de R\$ 1.359,4 milhões no mesmo período de 2019.

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

	30/09/2020	30/09/2019	Variação (%)
RECEITA OPERACIONAL	6.525,0	4.600,9	41,8%
Fornecimento de energia elétrica	433,0	471,0	-8,1%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	2.027,6	1.687,3	20,2%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.105,9	1.184,5	-6,6%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	320,1	432,9	-26,1%
Receita de construção	224,1	71,6	213,0%
Remuneração do ativo da concessão	2.398,9	732,7	227,4%
Outras receitas operacionais	15,4	20,9	-26,3%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(907,8)	(761,0)	19,3%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	5.617,2	3.839,9	46,3%
CUSTOS OPERACIONAIS	(1.139,6)	(1.129,8)	0,9%
DESPESAS OPERACIONAIS	(1.799,7)	(1.618,6)	11,2%
Pessoal	(719,7)	(758,2)	-5,1%
Material	(20,8)	(29,9)	-30,4%
Serviço de terceiros	(175,7)	(172,6)	1,8%
Outros	(101,2)	74,5	-
Depreciação e amortização	(107,2)	(94,3)	13,7%
Provisões operacionais	(675,1)	(638,1)	5,8%
RESULTADO DO SERVIÇO	2.677,9	1.091,5	145,3%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(21,0)	102,6	0,0%
RESULTADO FINANCEIRO	(663,7)	677,1	-
Receitas financeiras	284,2	825,4	-65,6%
Despesas financeiras	(947,9)	(148,3)	539,2%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	1.993,2	1.871,2	6,5%
Contribuição social	(373,0)	(161,2)	131,4%
Imposto de renda	(226,6)	(350,6)	-35,4%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.393,6	1.359,4	2,5%

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a setembro de 2020, uma receita 41,8% superior ao apurado no mesmo período de 2019, passando de R\$ 4.600,9 milhões para R\$ 6.525,0 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou uma redução de 8,1%, passando de R\$ 471,0 milhões no período de janeiro a setembro de

Comentário do Desempenho

2019, para R\$ 433,0 milhões no mesmo período 2020, devido a redução de cerca de 64 MW médios no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até setembro/2020, em comparação com o mesmo período do ano anterior, em função de problema ocorrido nas plantas de dois consumidores industriais no estado de Alagoas e Bahia, a partir do mês de maio/2019 e março/2020 até setembro/2020, respectivamente. Por se tratar de contratos de reserva de potência, ressalta-se que essa redução afeta apenas o faturamento da parcela de energia. O faturamento da parcela de demanda manteve-se no mesmo patamar;

- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 20,2%, passando de R\$ 1.687,3 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 2.027,6 milhões no mesmo período de 2020, decorrente da realização de contratos de venda para o ano de 2020 (cerca de 80 MW médios), com preço médio de venda de R\$ 206/MWh contra o preço médio de cerca de R\$ 188/MWh no mesmo período de 2019;
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 26,1%, passando de R\$ 432,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 320,1 milhões, no mesmo período de 2020, em função do aumento de 80 MW médios na energia contratada (reflexo no suprimento), reduzindo a sobra de energia em relação ao mesmo período de 2019. Adicionalmente, houve redução do PLD médio de R\$ 211/MWh, em 2019, para R\$ 118/MWh, em 2020.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou redução de 6,6% passando de R\$ 1.184,5 milhões no período de janeiro a setembro de 2019 para R\$ 1.105,9 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do recebimento de rateio de antecipação maior, conforme Despacho Aneel 1.160/2020, relativo às medidas adotadas decorrentes da COVID-19; parcela variável menor, parcela de ajuste de ciclos anteriores menores, pois no ano há a apuração de duas Resoluções Homologatórias distintas, entrada em operação de obras novas em maior montante, já considerando o contrato da ETN (nov/2019) e TDG RAP integral (jun/20) e o reajuste tarifário anual.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 213,0%, passando de R\$ 71,6 milhões no período de janeiro a setembro de 2019 para R\$ 224,1 milhões no mesmo período de 2020, decorrente da margem de construção apurada pela mensuração do IFRS 15 sobre os custos de construção entre as datas comparadas, associado ao efeito da RTP dos contratos 6/2009, 7/2005 e 61/2001;
- A **receita financeira** apresentou aumento de 227,4% passando de R\$ 732,7 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 2.398,9 milhões, no mesmo período de 2020, decorrente do maior registro da remuneração incidente sobre o ativo financeiro em função da entrada de novos empreendimentos no decorrer do exercício de 2020, com destaque para autorizações do contrato 61.

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

CUSTO OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução das Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou aumento de 17,8%, passando de R\$ 230,4 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para

Comentário do Desempenho

R\$ 271,5 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente do acréscimo de energia comprada em cerca de 46,4 MW médios (no acumulado de setembro/2020), com preço médio de compra de R\$ 183/MWh, contra R\$ 187/MWh no mesmo período de 2019. Adicionalmente, houve reajuste dos contratos de compra (IPCA) em cerca de 4,3%.

- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 2,6%, passando de R\$ 575,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 591,0 milhões no mesmo período de 2020, decorrente do aumento do Encargo de Uso do Sistema de Transmissão no acumulado de 2020 em relação ao acumulado de 2019 é justificado, principalmente, pelos reajustes de cerca de 9% e 14% referente as resoluções homologatória ANEEL Nº 2586/2019 (ciclo 2019-2020) e Nº 2748/2020 (ciclo 2020-2021), respectivamente.
- **Custo de Construção:** apresentou redução de 14,3%, passando de R\$ 323,5 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 277,1 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 **peçoal** apresentaram queda de 5,1%, passando de R\$ 758,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 719,7 milhões no mesmo período de 2020, se deve principalmente a queda de gastos com a remuneração [-R\$ 21 milhões]; redução de gastos com horas extras, no valor de [-R\$ 11 milhões]; queda em outros adicionais de [-R\$ 2,5 milhões], queda em gastos com alimentação/educação/transporte [-R\$ 8 milhões]; em contrapartida, tivemos aumento em benefícios pós-emprego, ganho/perda atuarial e previdência privada [+R\$ 30 milhões];
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 1,8%, passando de R\$ 172,6 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 175,7 milhões no mesmo período de 2020, devido ao aumento dos gastos com serviços técnicos administrativos [R\$ 12,2 milhões], com destaque para serviços de consultoria jurídica; aumento nos gastos com contratação de mão-de-obra [R\$ 3,2 milhão]; em contrapartida tivemos queda em despesas com viagens, tais como passagens, hospedagem e diárias, no valor de [R\$ 10,2 milhões]; (ii) despesas com serviços de informática [R\$ 2,1 MM].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram um aumento de 5,8%, passando de R\$ 638,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 675,1 milhões no mesmo período de 2020, decorrente principalmente de: (i) aumento da provisão para contingência, [+R\$ 63 milhões], tendo como destaque a provisão GSF, [-R\$ 14 milhões], decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e queda na atualização do fator K [R\$ 76 milhões]; (ii) queda na provisão GAG melhoria, [-R\$ 8 milhões], decorrente da expectativa dos investimentos nas usinas renovadas; (iii) reversão de perdas em investimentos em SPes, sendo [-R\$ 12 milhões] em 2020 e [-R\$ 35 milhões] em 2019; (iv) provisão de contrato oneroso em 2020 [R\$57 milhões] e reversão de em 2019 [-R\$ 180 milhões]; (v) provisão caducidade no valor de [+R\$ 387 milhões] em 2019; (vi) reversão de impairment no valor de [R\$ 11,2 milhões].

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

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram redução de 65,6%, passando de R\$ 825,4 milhões no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 284,2 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de aumento dos resultados de aplicação financeira, no valor de R\$ 6,7 milhões; (ii) ao registro de aumento de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida, no valor de R\$ 83,0 milhões; e (iii) ao registro do ajuste a valor justo dos Ativos da Transmissão – RBSE, no valor de R\$ 657,2 milhões, em 2019 (sem comparativo em 2020).

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 539,2%, passando de R\$ 148,3 milhões, no período de janeiro a setembro de 2019, para R\$ 947,9 milhões, no mesmo período de 2020, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 77,3 milhões, em função da atualização dos dividendos a pagar referentes ao exercício de 2019; e (ii) registro do ajuste a valor justo dos Ativos da Transmissão – RBSE, no valor de R\$ 796,2 milhões, em 2020 (R\$ 25,5 milhões, em 2019) e redução dos encargos de dívidas em R\$ 19,9 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 10.350,4 MW (10.323,4 MW em 30/09/2019) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 130 (138 em 30/09/2019) subestações de potência e 21.218,7 (20.064,1 em 30/09/2019) km de linhas de alta tensão. Fazem parte ainda do sistema da Chesf, 15 subestações elevadoras das usinas.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.646,0 MW em 30/09/2019) e 203,0 MW (203,0 MW em 30/09/2019), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.596,6 km (3.911,0 km em 30/09/2019) de linhas de transmissão.

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

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

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

1.1 - COVID 19

Atividades Operacionais

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

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

Notas Explicativas

Aspectos econômicos e financeiros

Os impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19, até este momento, provavelmente estão resultando na redução de demanda (impactando GSF e preços no Mercado de Curto Prazo - MCP e Ambiente de Contratação Livre - ACL). Entretanto, não houve incremento de inadimplência relacionada à pandemia ou redução significativa das receitas planejadas.

No que diz respeito aos impactos da redução de mercado, observa-se que a partir do isolamento social imposto em meados do mês de março de 2020, o consumo no Brasil vem sendo reduzido se comparado ao observado em semanas anteriores ao comando de isolamento, com um forte decréscimo da carga média até o fim de junho, na ordem de 13 GW médios, e a partir de julho apresentando pequenas oscilações, motivados por variações de temperatura e pelo início de flexibilizações ao isolamento em alguns Estados Brasileiros.

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

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

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

• Perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa

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

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

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

• Avaliação atuarial dos planos de benefício pós-emprego

Em virtude do cenário econômico nas demonstrações financeiras do segundo trimestre 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. Entretanto para setembro de 2020 não houve alterações significativas que ensejassem novos cálculos de sensibilidade e aguardará para que seja realizada nova avaliação dos passivos atuariais com reflexo nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2020.

Notas Explicativas

- **Cumprimento de *covenants***

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

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

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

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

A Companhia tem convivido por alguns anos com seu valor de mercado abaixo do valor patrimonial, situação que é acentuada em momentos de crise, como a renovação das concessões pela Lei 12.783/2013, e o contrário ocorrendo em momentos de recuperação, como nos últimos 3 anos. Essa situação tem feito a Eletrobras testar ao menos anualmente, durante a última década, a totalidade das suas Unidades Geradoras de Caixa (UGC) corporativas.

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

A Companhia mesmo sem identificar impactos significativos em suas operações e receitas relacionadas à pandemia de COVID efetuou a análise e registro de recuperabilidade de alguns de seus ativos conforme divulgado na nota 21.

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 30/09/2020, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

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

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

Notas Explicativas

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 11/11/2020.

Em 2020, foi efetuada uma reclassificação nas informações comparativas dos ativos e passivos diferidos da controladora e consolidado, de modo a apresentá-los pelo valor líquido, de acordo com o requerido pelo CPC 32 – Tributos sobre o lucro, no montante de R\$ 1.258.550, conforme detalhamento a seguir:

Balanco Patrimonial em 31/12/2019 - Controladora			
	Originalmente apresentado	Ajustes	Saldos reapresentados
Ativo			
Circulante	6.236.347	-	6.236.347
Não Circulante	22.414.808	(1.258.550)	21.156.258
Total	28.651.155	(1.258.550)	27.392.605
Passivo e Patrimônio Líquido			
Circulante	3.349.396	-	3.349.396
Não Circulante	7.614.493	(1.258.550)	6.355.943
Patrimônio Líquido	17.687.266	-	17.687.266
Total	28.651.155	(1.258.550)	27.392.605

Balanco Patrimonial em 31/12/2019 - Consolidado			
	Originalmente apresentado	Ajustes	Saldos reapresentados
Ativo			
Circulante	6.402.346	-	6.402.346
Não Circulante	22.582.302	(1.258.550)	21.323.752
Total	28.984.648	(1.258.550)	27.726.098
Passivo e Patrimônio Líquido			
Circulante	3.395.691	-	3.395.691
Não Circulante	7.881.028	(1.258.550)	6.622.478
Patrimônio Líquido	17.707.929	-	17.707.929
Total	28.984.648	(1.258.550)	27.726.098

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.

Notas Explicativas**4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Caixa e depósitos bancários	6.209	1.312	8.810	41.841
Aplicações financeiras	32.488	-	95.765	76.160
Total	38.697	1.312	104.575	118.001

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 30/09/2020 e 31/12/2019:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado	
		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Aplicação financeira					
BB CP 50	3,51%	-	-	61.227	35.492
BB AUTOMATICO	1,87%	-	-	-	76
Caixa Econômica Federal Renda Fixa	Taxa DI	4.965	-	4.965	-
Banco Santander S.A. Renda Fixa CDB	Taxa DI	2.021 -	- -	2.021 2.050	-
Banco Safra S.A. TCM Renda fixa	1,67%	-	-	-	607
BNB FI Renda Fixa CDB/RDB	6,62% Taxa DI	25.502 -	- -	25.502 -	29.140 10.823
Banco Sul América TÍTULO DE CAPITALIZAÇÃO	5,00%	-	-	-	22
Total		32.488	-	95.765	76.160

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

	Controladora e Consolidado				
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/09/2020	31/12/2019
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	-	23
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Selic	52.680	172.670
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	132.471	281.262
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	-	-	33.565	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	38.555	15.781
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	831.534	372.565
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	172.023	5.661
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	144.277	137.549
CDB	Santander	-	-	-	18
Renda Fixa	Santander	-	-	-	1.974
Renda Fixa	CEF	-	-	-	3.300
Títulos da dívida agrária – TDA	-	Março/2021	TR + 3% a.a.	8.274	8.125
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	109.372	90.675
Total Circulante				1.522.751	1.089.603
Notas do Tesouro Nacional – NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	208	202
Total Não Circulante				208	202
Total				1.522.959	1.089.805

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

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

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

Notas Explicativas**6 - CLIENTES**

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

	Controladora					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	232.387	16.553	226.982	243.535	475.922	408.022
Fornecimento de energia	55.080	37.691	391.154	428.845	483.925	395.629
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	446.988	12.255	128.618	140.873	587.861	438.879
Comercialização na CCEE	910.938	-	-	-	910.938	709.647
Parcelamento	-	3.548	106.813	110.361	110.361	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(580)	(67.471)	(802.308)	(869.779)	(870.359)	(684.173)
Total Circulante	1.644.813	2.576	51.259	53.835	1.698.648	1.357.566
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	-	-	-	-	-	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	-	-	-	-	-	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.644.813	2.576	51.259	53.835	1.698.648	1.357.566

	Consolidado					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	235.200	16.553	226.982	243.535	478.735	408.217
Fornecimento de energia	55.080	37.691	391.154	428.845	483.925	395.629
Disponibilização do Sistema de Transmissão	446.988	12.255	128.618	140.873	587.861	439.271
Conexão ao sistema de transmissão	-	-	-	-	-	1.736
Comercialização na CCEE	926.093	-	-	-	926.093	709.647
Parcelamento	-	3.548	106.813	110.361	110.361	90.015
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(453)
(-)Provisão para perdas esperadas	(580)	(67.471)	(802.308)	(869.779)	(870.359)	(684.173)
Total Circulante	1.662.781	2.576	51.259	53.835	1.716.616	1.359.889
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	-	-	-	-	-	10.661
(-) Provisão de ajuste a valor presente	-	-	-	-	-	(2.935)
(-)Provisão para perdas esperadas	-	-	-	-	-	(7.726)
Total Não Circulante	-	-	-	-	-	-
Total	1.662.781	2.576	51.259	53.835	1.716.616	1.359.889

A variação no período se dá principalmente pelas movimentações ocorridas nas liquidações da CCEE, considerando a média de energia contratada e a variação do valor do PLD no período.

Notas Explicativas

6.1 - PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

	Controladora e Consolidado
Saldos em 31/12/2019	(691.899)
Constituição	(178.955)
Reversão	495
Saldos em 30/09/2020	(870.359)

7 - Valores a receber – Lei nº 12.783/2013

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

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

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

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

Modernizações e melhorias	30/09/2020	31/12/2019
Paulo Afonso I	92.612	92.612
Paulo Afonso II	107.093	107.093
Paulo Afonso III	66.259	66.259
Paulo Afonso IV	20.832	20.832
Apolônio Sales	38.250	38.250
Luiz Gonzaga	28.174	28.174
Xingó	15.150	15.150
Boa Esperança	98.759	98.759
Pedra	8.067	8.067
Funil	12.626	12.626
Total	487.822	487.822

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

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

Notas Explicativas

8 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

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

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 32.835, em 30/09/2020 (R\$ 32.131, em 31/12/2019).

9 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ/CSLL	1.273.825	782.882	1.276.000	790.760
IR Fonte	27.808	12.798	27.978	14.441
PIS/Pasep	4.620	3.318	4.750	3.396
Cofins	16.380	10.556	16.978	10.758
Outros	25.918	13.794	25.926	13.923
	1.348.551	823.348	1.351.632	833.278
<u>Não Circulante</u>				
PIS/Pasep	20.212	20.000	20.212	20.000
Cofins	180.542	178.654	180.542	178.654
ICMS	34	35	34	35
	200.788	198.689	200.788	198.689
Total	1.549.339	1.022.037	1.552.420	1.031.967

Notas Explicativas

10 – TRIBUTOS DIFERIDOS

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em tributos diferidos, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009 resultantes de diferenças temporárias dedutíveis e tributáveis, o montante de R\$ 580.244, em 30/09/2020 (R\$ 321.117, em 31/12/2019), conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Ativos fiscais diferidos				
Lançamentos do ORA	2.025.131	1.975.215	2.025.131	1.975.215
Diferenças temporárias	5.500.690	6.277.572	5.500.690	6.277.572
	7.525.821	8.252.787	7.525.821	8.252.787
Créditos Fiscais	1.147.688	1.258.550	1.147.688	1.258.550
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	470.364	515.799	470.364	515.799
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	677.324	742.751	677.324	742.751
Passivos fiscais diferidos				
Diferenças temporárias - RBSE	8.245.834	8.063.708	8.245.834	8.063.708
Ajustes decorrentes da ICPC 01	57.213	58.921	57.213	58.921
Diferenças temporárias	3.021.133	2.235.843	3.021.133	2.780.374
	11.324.180	10.358.472	11.324.180	10.903.003
Débitos Fiscais	1.727.932	1.579.667	1.727.932	1.662.708
. Imposto de renda sobre diferenças temporárias	725.467	647.660	725.467	701.992
. Contribuição social sobre diferenças temporárias	1.002.465	932.007	1.002.465	960.716
Ativos/Passivos fiscais diferidos líquidos	(580.244)	(321.117)	(580.244)	(404.158)

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

Os créditos fiscais relativos a Imposto de Renda - IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido - CSLL, provenientes de diferenças temporárias, 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), registro do CPC 47, serão utilizados de acordo com, 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, definição das tratativas tributárias pela Receita Federal, respectivamente.

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

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

Notas Explicativas**11 - ESTOQUES - ALMOXARIFADO**

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Material		
Almoxarifado	70.300	67.012
Destinado a alienação	8.697	5.894
Outros	4.272	4.272
	83.269	77.178
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	83.884	77.793

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

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Cauções e outros depósitos vinculados	31.156	32.876	33.631	34.897
	31.156	32.876	33.631	34.897
Não Circulante				
Depósitos vinculados a litígios	574.580	529.751	574.580	538.682
Cauções e outros depósitos vinculados	125.402	165.787	125.402	165.787
	699.982	695.538	699.982	704.469
Total	731.138	728.414	733.613	739.366

12.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Trabalhistas	173.694	163.951	173.694	163.951
Cíveis	263.941	246.277	263.941	255.208
Fiscais	136.945	119.523	136.945	119.523
Total	574.580	529.751	574.580	538.682

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 30/09/2020, R\$ 364.784 (R\$ 337.358, em 31/12/2019) estão diretamente relacionados às provisões relativas a processos trabalhistas, cíveis e fiscais, com risco de perda provável, demonstrados na nota 29.

Notas Explicativas

12.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Caução contratual CEF - empréstimo	19.674	19.204	19.674	19.204
Caução Santander	11.480	13.670	11.480	13.670
Outros	2	2	2.477	2.023
	31.156	32.876	33.631	34.897
Não Circulante				
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	14.989	14.989	14.989	14.989
Caução contratual Bradesco	61.687	60.691	61.687	60.691
Caução contratual BNB	12.046	1.937	12.046	1.937
Carta de crédito BNB	20.530	47.020	20.530	47.020
Garantia contratual BB	-	25.000	-	25.000
	125.402	165.787	125.402	165.787
Total	156.558	198.663	159.033	200.684

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

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

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

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

13 – SERVIÇOS EM CURSO

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

Notas Explicativas

14 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

14.1 – Composição

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Ativos financeiros da concessão do serviço público	2.787.815	1.736.175
Ativo contratual da transmissão	352.594	389.604
	3.140.409	2.125.779
Não Circulante		
Ativos financeiros da concessão do serviço público	6.889.469	8.253.011
Ativo contratual da transmissão	4.568.651	3.980.737
	11.458.120	12.233.748
TOTAL	14.598.529	14.359.527

14.2 – Ativos financeiros e concessões de serviço público

	30/09/2020	31/12/2019
Concessão de transmissão - RBSE	9.432.864	9.735.770
Concessão de geração - concessões indenizáveis	244.420	253.416
	9.677.284	9.989.186
Circulante	2.787.815	1.736.175
Não Circulante	6.889.469	8.253.011

Os ativos de Concessões de Geração Indenizáveis e RBSE, no montante de R\$ 9.677.284 em 30/09/2020 (R\$ 9.989.186 em 31/12/2019), referem-se aos ativos das instalações da Rede Básica existentes em 31/05/2000, não depreciados e que, portanto, são devidos às concessionárias que renovaram suas concessões à luz da Lei nº 12.783/2013.

Revisão Tarifária

Conforme divulgado nas demonstrações financeiras trimestrais de junho de 2020, a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL aprovou de forma provisória as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013 da Companhia. Consequentemente aprovou a nova Receita Anual Permitida (“RAP”) destas concessões para o ciclo tarifário 2020-2021 e seus efeitos foram refletidos nas informações trimestrais referente ao 2ITR 2020 que resultou em um impacto positivo na receita operacional de R\$ 1.176.143.

Considerando que o processo de fiscalização em custo pela Aneel das concessões detentoras da RBSE das controladas CHESF e Eletronorte ainda não finalizou os ativos poderão sofrer alteração quando da finalização da fiscalização e homologação final desta revisão tarifária.

Em 30/09/2020, a movimentação dos ativos referentes à concessões de geração indenizáveis e RBSE é demonstrada a seguir:

Notas Explicativas

- **Concessões de geração indenizáveis**

Controladora e Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	253.416
Amortização	(8.996)
Saldo em 30 de setembro de 2020	244.420
Circulante	11.996
Não Circulante	232.424

- **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)	(1.729.303)	-	(1.729.303)
Atualização	2.222.640	-	2.222.640
Ajuste Fair Value	(796.243)	-	(796.243)
Transferência	2.445.149	(2.445.149)	-
Saldo em 30/09/2020	9.432.864	-	9.432.864
Circulante	2.775.819	-	2.775.819
Não circulante	6.657.045	-	6.657.045

O fluxo de caixa líquido estimado (não descontado) estimado do ativo da RBSE é apresentado abaixo:

	Parcela Econômica	Parcela Financeira	Parcela de Ajuste	Total
2020	243.959	358.988	116.631	719.578
2021	975.836	1.435.953	466.523	2.878.312
2022	975.836	1.435.953	466.523	2.878.312
2023	487.919	1.435.953	233.261	2.157.133
2024	-	1.435.953	-	1.435.953
2025	-	717.976	-	717.976
Total	2.683.550	6.820.776	1.282.938	10.787.264

14.3 – Ativo contratual de transmissão

As concessões de transmissão da Companhia são classificadas como ativos contratuais, exceto pelos ativos associados à RBSE que são classificados como ativo financeiro.

Revisão tarifária

Através da resolução homologatória nº 2.725, de 14 de julho de 2020 a Aneel estabeleceu as novas receitas anuais permitidas pela disponibilização das instalações de serviço público de transmissão de energia para o ciclo 2020-2021, incluindo as receitas correspondentes à Revisão Tarifária Periódica – RTP de 03 concessões da Companhia (contrato 06/2009, 07/2005 e contrato 061/2001). Desta forma, a Companhia, considerando as novas receitas anuais permitidas para os contratos que sofreram RTP mensurou e registrou os efeitos advindos desta revisão no montante de R\$ 40.434 nas receitas operacionais do terceiro trimestre de 2020.

Notas Explicativas

Em 30/09/2020 a movimentação do ativo contratual de transmissão é demonstrada a seguir:

Controladora e Consolidado	
Saldo em 31 de dezembro de 2019	4.370.341
Adição - Receita de construção	224.067
Receita Financeira contratual	176.304
Amortização	(238.807)
Incorporação SPE	389.340
Saldo em 30 de setembro de 2020	4.921.245
Circulante	352.594
Não Circulante	4.568.651

Abaixo seguem os componentes dos ativos contratuais:

	30/09/2020	31/12/2019
Ativo Contratual - RAP	4.211.932	3.683.345
Ativo Contratual - Indenização	709.313	686.996
	4.921.245	4.370.341

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.

15 - DIVIDENDOS A RECEBER

Correspondem aos dividendos a receber das SPEs conforme quadro abaixo:

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Energética Águas da Pedra S.A.	-	6.675
Total	9.178	15.853

No período, a SPE Energética Águas da Pedra S.A., efetuou pagamento de dividendos.

16 - FACHESF SAÚDE MAIS

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Fachesf Saúde Mais	99.983	65.854
Total	99.983	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**17 - ADIANTAMENTOS A CONTROLADAS EM CONJUNTO (AFAC)****17.1 - Composição:**

<u>Não Circulante</u>	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Energia Sustentável do Brasil S.A.	-	66.200
Total	-	66.200

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

Controladora e Consolidado				
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Capitalizações	Saldo em 30/09/2020
Energia Sustentável do Brasil S.A.	66.200	6.000	(72.200)	-
Total	66.200	6.000	(72.200)	-

18 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

SPEs	30/09/2020	31/12/2019
Vamcruz I Participações S.A.	125.816	125.816
Total	125.816	125.816

19 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
Adiantamentos a empregados	40.274	21.934	40.274	22.145
Ressarcimento CFURH	17.585	8.793	17.585	8.793
Alienações em curso	6.920	9.502	6.920	9.502
Desativações em curso	11.070	11.546	11.070	11.546
Alienações de bens e direitos	1.639	1.639	1.639	1.639
Adiantamentos a fornecedores	19.830	19.673	20.157	20.084
Serviços prestados a terceiros	32.642	34.753	32.642	34.753
Subsídios e redução tarifária equilibrada	20.563	21.899	20.563	21.899
Bens e direitos destinados a alienação	10.971	10.971	10.971	10.971
Outros	23.340	12.532	30.517	23.936
	184.834	153.242	192.338	165.268
<u>Não Circulante</u>				
FGTS - Conta-Empresa	5.208	4.991	5.208	4.991
Outros	20.414	15.512	20.414	15.512
	25.622	20.503	25.622	20.503
Total	210.456	173.745	217.960	185.771

No período, a principal variação é devida a adiantamentos a empregados.

Notas Explicativas

20 - INVESTIMENTOS

20.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Participações societárias permanentes				
Controladas	807.519	955.583	-	-
Controladas em conjunto	5.646.689	5.634.135	5.646.689	5.634.135
Coligadas	138.546	116.345	138.546	116.345
Outras participações	479	479	479	479
(-) Provisão para perdas em investimentos	(614.655)	(627.086)	(614.655)	(627.086)
Total participações societárias	5.978.578	6.079.456	5.171.059	5.123.873
Outros investimentos				
Bens e direitos para uso futuro	2.212	2.212	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091	1.091
Total outros investimentos	3.303	3.303	3.303	3.303
Total	5.981.881	6.082.759	5.174.362	5.127.176

20.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	30/09/2020	31/12/2019
Controladas		
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%
Controladas em conjunto		
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%
Coligada		
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	24,50%

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

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

Notas Explicativas

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

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

20.3 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES

	31/12/2019	Capitalização de AFAC	Dividendos	Resultado de participação societária	Provisão/ Reversão	Outros	30/09/2020
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial							
Controladas							
· Complexo Eólico Pindaí I	508.333	-	-	(5.131)	-	-	503.202
· Complexo Eólico Pindaí II	195.088	-	-	5.862	-	-	200.950
· Complexo Eólico Pindaí III	99.492	-	-	3.875	-	-	103.367
· TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A. (*)	152.670	-	-	(4.082)	-	(148.588)	-
Controladas em conjunto							
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	213.480	-	(12.274)	42.338	-	-	243.544
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.831.060	72.200	-	(34.270)	-	-	1.868.990
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	755.531	-	-	(6.420)	-	-	749.111
· Manaus Construtora Ltda.	7.701	-	-	30	-	-	7.731
· Norte Energia S.A.	2.110.038	-	-	(79.525)	-	-	2.030.513
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	373.363	-	(8.246)	22.953	-	-	388.070
· Companhia Energética SINOP S.A.	342.962	-	-	15.768	-	-	358.730
Coligada							
· Energética Águas da Pedra S.A.	116.345	-	-	22.201	-	-	138.546
Avaliadas ao custo							
· Outras participações	479	-	-	-	-	-	479
Sub-total	6.706.542	72.200	(20.520)	(16.401)	-	(148.588)	6.593.233
Provisão para perdas em investimentos							
· Complexo Eólico Pindaí I	(79.993)	-	-	-	-	-	(79.993)
· Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	-	-	-	-	(1.014)
· Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	-	-	-	-	(151)
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(410.638)	-	-	-	-	-	(410.638)
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(34.740)	-	-	-	-	-	(34.740)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(100.550)	-	-	-	12.431	-	(88.119)
Sub-total	(627.086)	-	-	-	12.431	-	(614.655)
Total	6.079.456	72.200	(20.520)	(16.401)	12.431	(148.588)	5.978.578

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

Notas Explicativas

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

Balanco Patrimonial

INVESTIDAS	2020								2019							
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO			
	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante		Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos							Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos					
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	54.224	-	510.236	564.460	30.941	30.074	503.445	564.460	66.467	-	456.000	522.467	13.887	-	508.580	522.467
- Complexo Eólico Pindaí II	27.096	-	191.836	218.932	6.585	11.340	201.007	218.932	18.129	-	180.384	198.513	3.580	-	194.933	198.513
- Complexo Eólico Pindaí III	15.605	-	122.331	137.936	6.292	7.121	124.523	137.936	9.943	-	112.080	122.023	2.169	-	119.854	122.023
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	72.871	373.134	114	446.119	37.063	260.469	148.587	446.119	71.250	374.528	85	445.863	26.658	266.535	152.670	445.863
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	210.958	459.461	31.484	701.903	22.832	182.041	497.030	701.903	236.282	481.145	32.011	749.438	73.253	240.510	435.675	749.438
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	893.636	1.595.899	18.626.384	21.115.919	855.722	10.915.249	9.344.948	21.115.919	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.	914.056	5.395.612	16.512	6.326.180	487.272	2.781.315	3.057.593	6.326.180	774.396	5.457.108	19.080	6.250.584	334.778	2.832.009	3.083.798	6.250.584
- Manaus Construtora Ltda.	60.870	27.711	-	88.581	1.870	47.066	39.645	88.581	30.426	58.548	-	88.974	2.418	47.067	39.489	88.974
- Norte Energia S.A.	1.640.876	556.560	42.453.083	44.650.519	1.816.598	29.330.844	13.503.077	44.650.519	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.	126.550	1.041.580	2.627	1.170.757	56.356	322.420	791.981	1.170.757	117.714	1.068.564	2.974	1.189.252	56.211	371.072	761.969	1.189.252
- Companhia Energética SINOP S.A.	273.705	471.286	2.235.190	2.980.181	99.080	1.416.898	1.464.203	2.980.181	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.	167.768	26.066	636.164	829.998	64.457	200.053	565.488	829.998	111.396	28.372	656.075	795.843	95.088	225.882	474.873	795.843
Total	4.458.215	9.947.309	64.825.961	79.231.485	3.485.068	45.504.890	30.241.527	79.231.485	3.463.345	10.148.718	66.090.881	79.702.944	6.003.530	43.305.507	30.393.907	79.702.943

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/08/2020, exceto, Energia Sustentável do Brasil S.A., Norte Energia S.A., Interligação Elétrica do Madeira S.A., Interligação Elétrica Garanhuns S.A., Companhia Energética SINOP S.A. e Energética Águas da Pedra S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/09/2020.

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	26.143	(30.109)	(3.966)	(955)	(4.921)	(209)	-	(5.130)	1.855	(7.870)	(6.015)	(4.678)	(10.693)	-	-	(10.693)
- Complexo Eólico Pindaí II	18.956	(13.024)	5.932	269	6.201	(336)	-	5.865	1.032	(4.560)	(3.528)	269	(3.259)	-	-	(3.259)
- Complexo Eólico Pindaí III	11.218	(6.455)	4.763	86	4.849	(181)	-	4.668	2.581	(3.353)	(772)	150	(622)	-	-	(622)
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A. (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	28.323	12.010	40.333	(7.953)	32.380	(3.423)	811	29.768
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	38.795	(46.519)	(7.724)	(1.859)	(9.583)	2.254	-	(7.329)	43.976	(53.863)	(9.887)	(3.617)	(13.504)	(6.466)	-	(19.970)
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	109.497	(15.979)	93.518	(1.782)	91.736	(18.434)	13.104	86.406	83.022	56.882	139.904	(5.864)	134.040	(24.006)	13.540	123.574
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.983.544	(1.642.837)	340.707	(597.277)	(256.570)	85.219	-	(171.351)	1.902.316	(1.760.978)	141.338	(762.622)	(621.284)	216.478	-	(404.806)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	377.729	(152.667)	225.062	(278.399)	(53.337)	27.132	-	(26.205)	437.008	(65.530)	371.478	(108.052)	263.426	(73.812)	-	189.614
- Manaus Construtora Ltda.	7	(794)	(787)	1.329	542	(386)	-	156	-	(141)	(141)	1.065	924	(155)	-	769
- Norte Energia S.A.	3.247.467	(2.509.387)	738.079	(1.363.904)	(625.825)	95.658	-	(530.167)	3.338.232	(1.806.841)	1.531.391	(1.294.690)	236.701	183.973	-	420.674
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	73.589	(10.608)	62.981	(8.828)	54.153	(11.575)	4.264	46.842	69.607	(13.162)	56.445	(10.913)	45.532	13.121	2.263	60.916
- Companhia Energética SINOP S.A.	199.769	(57.068)	142.701	(83.440)	59.261	5.098	-	64.359	174.318	(348.839)	(174.521)	3.742	(170.779)	58.078	-	(112.701)
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	196.643	(77.500)	119.143	(11.219)	107.924	(17.309)	-	90.615	210.406	(92.407)	117.999	(16.896)	101.103	(16.075)	-	85.028
Total	6.283.357	(4.562.947)	1.720.409	(2.345.979)	(625.570)	166.931	17.368	(441.271)	6.292.676	(4.088.652)	2.204.024	(2.210.059)	(6.035)	347.713	16.614	358.292

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/08/2020, exceto Energia Sustentável do Brasil S.A., Norte Energia S.A., Interligação Elétrica do Madeira S.A., Interligação Elétrica Garanhuns S.A., Companhia Energética SINOP S.A. e Energética Águas da Pedra S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/09/2020.

(*) A SPE foi incorporada em novembro/2019.

Notas Explicativas

21- IMOBILIZADO

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

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

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

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

21.1 - Movimentação

	Controladora					30/09/2020
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Provisão/ Reversão	
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>						
Em serviço	2.122	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(73)	-	(170)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(73)	-	1.952
<u>Geração</u>						
Em serviço	2.128.090	-	(67)	-	-	2.128.023
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(33.173)	-	(1.386.794)
Em curso	412.672	19.659	87	-	-	432.418
Impairment	(586.417)	-	-	-	11.214	(575.203)
Total Geração	600.673	19.659	71	(33.173)	11.214	598.444
<u>Administração</u>						
Em serviço	1.240.497	-	(3.612)	-	-	1.236.885
Depreciação	(865.547)	-	3.565	(33.721)	-	(895.703)
Em curso	237.827	19.437	-	-	-	257.264
Total Administração	612.777	19.437	(47)	(33.721)	-	598.446
Total	1.215.475	39.096	24	(66.967)	11.214	1.198.842

Notas Explicativas

	Consolidado						
	31/12/2019	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/ serviço	Provisão/ Reversão	30/09/2020
<u>IFRS 16 - CPC 06</u>							
Em serviço	2.122	-	-	-	-	-	2.122
Depreciação	(97)	-	-	(73)	-	-	(170)
Total IFRS 16	2.025	-	-	(73)	-	-	1.952
<u>Geração</u>							
Em serviço	2.128.090	7.000	(67)	-	785.064	-	2.920.087
Depreciação	(1.353.672)	-	51	(61.925)	-	-	(1.415.546)
Em curso	1.141.320	129.640	87	-	(785.064)	-	485.983
Impairment	(586.417)	-	-	-	-	11.214	(575.203)
Total Geração	1.329.321	136.640	71	(61.925)	-	11.214	1.415.321
<u>Administração</u>							
Em serviço	1.241.450	160	(4.060)	-	-	-	1.237.550
Depreciação	(865.967)	23	3.626	(33.781)	-	-	(896.099)
Em curso	237.880	19.437	-	-	-	-	257.317
Total Administração	613.363	19.620	(434)	(33.781)	-	-	598.768
Total	1.944.709	156.260	(363)	(95.779)	-	11.214	2.016.041

21.2 - Taxas anuais de depreciação

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

21.3 – Teste de recuperabilidade de ativos - Impairment

A administração da Companhia avaliou em setembro/2020 e fará anualmente, ou sempre que alguma circunstância assim determinar, a recuperabilidade dos ativos de longa duração, principalmente o Imobilizado mantido e utilizado nas suas operações, com o objetivo de identificar eventuais deteriorações desses ativos ou grupos de ativos, que levem à sua não recuperação plena, em consonância com o Pronunciamento Técnico CPC 01(R1) – redução ao valor recuperável de ativos (IAS 36).

No processo de avaliação são identificadas as circunstâncias que possam exigir a aplicação de testes de recuperabilidade dos ativos a fim de ser determinado o montante de eventuais perdas, tomando

Notas Explicativas

como unidade geradora de caixa para a atividade de geração, cada usina, dada as características operacionais de gestão e operação da Companhia.

O montante recuperável é o maior valor entre o valor justo menos os custos na venda ou o valor em uso. Na avaliação do valor em uso, os fluxos de caixa futuros estimados são descontados a valor presente pela taxa de desconto que reflita uma avaliação atual de mercado do valor da moeda no tempo e os riscos específicos do ativo para o qual a estimativa de fluxos de caixa futuros não foi ajustada.

Se o montante recuperável de um ativo, ou unidade geradora de caixa, calculado for menor que seu valor contábil, o valor contábil do ativo, ou unidade geradora de caixa, é reduzido ao seu valor recuperável, com a perda por redução ao valor recuperável reconhecida no resultado.

A administração da Companhia, amparada em seus contratos de concessão e nas regras aplicadas para indenização de ativos definidas pela Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783, de 11/01/2013, considerou a reversão do ativo líquido residual ao final da concessão do serviço público de energia elétrica, tomando por base o menor valor entre valor contábil residual e o Valor Novo de Reposição. Considerou, também, a depreciação levando em consideração o tempo de vida útil dos bens e não o prazo da concessão, tendo em vista a condição de indenização prevista nos contratos.

Neste período, a Companhia realizou teste de *impairment*, para suas unidades geradoras de caixa, utilizando o critério do fluxo de caixa descontado a uma taxa de 6,11% (6,75% para o período de fruição de benefício fiscal) para os empreendimentos de geração não renovados.

A partir deste teste a Companhia reconheceu no seu resultado uma reversão de provisão para perda relativa ao valor não recuperável dos ativos de geração no montante de R\$ 11.214 (provisão de R\$ 74.977, em 2019), conforme demonstrado abaixo:

UGC - Impairment	Ano do fim da concessão	Ativo Imobilizado (na data do teste)	Taxa de Desconto	Impairment em 2020	Impairment em 2019
Geração					
Casa Nova A	2036	190.304	6,11%	53.130	-
Casa Nova II	2036	155.931	6,11%	(32.662)	(30.569)
Casa Nova III	2036	139.554	6,11%	(25.730)	(21.177)
UTE Camaçari	2027	247.050	6,11%	16.476	(23.231)
Total		732.839		11.214	(74.977)

22 – INTANGÍVEL

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

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

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Controladora			
		31/12/2019	Adições	Amortização	30/09/2020
Geração					
Em serviço		21.452	21	-	21.473
Total geração		21.452	21	-	21.473
Administração					
Em serviço	20,0%	125.408	-	-	125.408
Amortização		(104.468)	-	(3.440)	(107.908)
Em curso		80.799	9.816	-	90.615
Total administração		101.739	9.816	(3.440)	108.115
TOTAL		123.191	9.837	(3.440)	129.588

Notas Explicativas

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado				
		31/12/2019	Adições	Amortização	Baixas	30/09/2020
IFRS 16 - CPC 06						
Em serviço		-	7.418	-	-	7.418
Total		-	7.418	-	-	7.418
Geração						
Em serviço		21.452	21	-	(275)	21.198
Total geração		21.452	21	-	(275)	21.198
Administração						
Em serviço	20,0%	125.475	53	-	(50)	125.478
Amortização		(104.470)	-	(3.447)	-	(107.917)
Em curso		100.049	9.816	-	(19.250)	90.615
Total administração		121.054	9.869	(3.447)	(19.300)	108.176
TOTAL		142.506	17.308	(3.447)	(19.575)	136.792

23 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Materiais e serviços	235.846	353.096	274.032	353.096
Encargos de uso da rede elétrica:				
Eletronorte	6.233	4.645	6.233	4.645
Eletrosul	3.169	3.205	3.169	3.205
Furnas	10.594	8.407	10.594	8.407
Outros	32.947	43.856	32.947	54.420
Total	288.789	413.209	326.975	423.773

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

24 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

24.1 – Composição

	Controladora e Consolidado									
	30/09/2020					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	-	21.473	21.473	420.789	442.262	3.137	27.872	31.009	224.547	255.556
Caixa Econômica Federal	84	50.000	50.084	-	50.084	368	50.000	50.368	37.500	87.868
BNDES	171	67.569	67.740	348.622	416.362	1.267	67.279	68.546	375.064	443.610
Banco Safra	33.339	60.711	94.050	133.846	227.896	23.517	21.413	44.930	178.587	223.517
Total	33.594	199.753	233.347	903.257	1.136.604	28.294	183.806	212.100	815.698	1.027.798

Notas Explicativas

• Banco do Nordeste

Em 2018 foi contratado junto ao Banco do Nordeste financiamento de R\$ 155.000, voltado para reforços e melhorias de transmissão, com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE). Em novembro de 2019 ocorreu o primeiro desembolso, no valor de R\$ 73.200 e, em setembro de 2020, o segundo, no valor de R\$ 48.551. Restando um saldo a desembolsar de R\$ 33.249.

Do valor contratado, R\$ 115.799 (desbolsados R\$ 90.879) são vinculados aos empreendimentos situados em municípios classificados como prioritários pelo Banco; e R\$ 40.019 (desbolsados R\$ 30.872), para empreendimentos situados em outros municípios.

As taxas destes montantes também são classificadas conforme a localização dos municípios sendo, respectivamente, 2,7382% a.a. (municípios prioritários) e 3,3467% a.a. para os demais, ambas com bônus de adimplência de 15% e multiplicadas pelo Fator de Atualização Monetária (FAM), conforme metodologia definida no art. 2º da Resolução CMN nº 4.622, de 02 de janeiro de 2018.

Este contrato será amortizado em 132 (cento e trinta e duas) parcelas mensais e está garantido por cessão fiduciária de conta-reserva, vinculação e centralização de recebíveis, cessão fiduciária e vinculação de direitos creditórios. O saldo de principal e encargos atual deste contrato é de R\$ 73.289.

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 143.249.

24.2- Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
2021	38.541	186.720
2022	150.653	141.717
2023	143.359	133.538
2024	95.560	84.784
Após 2024	475.144	268.939
Total Não Circulante	903.257	815.698

24.3- Mutações dos financiamentos e empréstimos

	Controladora e Consolidado			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2018	11.277	544.444	555.721	942.480
Ingressos	-	-	-	98.540
Provisão de Encargos	88.951	-	88.951	-
Varição 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
Ingressos	-	-	-	48.551
Incorporação SPE	-	-	-	151.957
Encargos transferidos para longo prazo	(22.385)	-	(22.385)	22.385
Provisão de Encargos	51.547	-	51.547	-
Transferências	-	135.334	135.334	(135.334)
Amortizações/pagamentos	(23.862)	(119.387)	(143.249)	-
Saldo em 30/09/2020	33.594	199.753	233.347	903.257

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

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
IPCA	124.178	73.481
CDI	277.980	328.632
TJLP	304.568	305.352
Sem indexador	429.878	320.333
Total	1.136.604	1.027.798
Principal	1.103.010	999.504
Encargos	33.594	28.294
Total	1.136.604	1.027.798

Notas Explicativas

24.5 - Garantias

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

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 30/09/2020 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2020	2021	2022	
TDG (**)	BNB (FNE)	SPE	100,0%	60.743	49.649	49.649	47.067	44.531	30/03/2031
TDG (**)	BNB (FNE)	SPE	100,0%	119.073	105.498	105.498	101.817	97.189	30/10/2032
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	66.222	65.237	66.597	67.256	15/06/2032
Total				237.636	221.369	220.384	215.481	208.976	

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

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

Notas Explicativas

25 – DEBÊNTURES

25.1 - Composição

Controladora e Consolidado				
	Taxa de Juros	Vencimento	30/09/2020	
			Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	8.256	134.015

25.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Controladora e Consolidado			
Ano	Principal	Custos de transação	Total
2021	11.277	(53)	11.224
2022	20.055	(690)	19.365
2023	23.697	(903)	22.794
2024	22.932	(956)	21.976
Após 2024	64.126	(5.470)	58.656
Total	142.087	(8.072)	134.015

25.3 – Mutações das debêntures:

	Controladora e Consolidado
Saldo em 31/12/2019	150.322
Provisão de Juros e Variação Monetária	10.731
Pagamento de juros	(10.755)
Amortização de principal	(8.386)
Custos de transação apropriado	359
Saldo em 30/09/2020	142.271

Notas Explicativas**26 – OBRIGAÇÕES FISCAIS**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<u>Circulante</u>				
IRPJ	631.993	445.987	632.383	445.976
CSLL	533.047	270.051	533.307	270.162
Cofins	136.982	24.375	137.342	25.653
ICMS	10.044	18.894	10.051	18.958
PIS/Pasep	29.733	4.916	29.802	5.182
IRRF	15.262	17.763	15.552	18.024
ISS	5.362	5.638	5.407	5.740
Outros	554	386	585	482
	1.362.977	788.010	1.364.429	790.177
<u>Não Circulante</u>				
Cofins	-	-	-	28.467
PIS/Pasep	-	-	-	6.186
	-	-	-	34.653
Total	1.362.977	788.010	1.364.429	824.830

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

27 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
<u>Obrigações Sociais</u>				
INSS	43.274	26.834	43.524	27.108
FGTS	18.514	29.504	18.548	29.536
Contribuições sociais	37.553	32.684	37.727	32.952
Outros	1.560	1.403	1.560	1.403
	100.901	90.425	101.359	90.999
<u>Obrigações Trabalhistas</u>				
Folha de pagamento	5.020	5.117	5.020	5.144
Férias	37.848	51.318	38.090	51.698
Gratificação de férias	30.859	38.502	30.940	38.590
13º Salário	34.557	-	34.683	259
	108.284	94.937	108.733	95.691
Total	209.185	185.362	210.092	186.690

Notas Explicativas**28 – ENCARGOS SETORIAIS**

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Pesquisa e Desenvolvimento	7.425	107.824	7.425	108.156
Encargos do consumidor a recolher	7.717	24.446	7.717	24.523
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	35.034	21.064	35.034	21.064
	50.176	153.334	50.176	153.743
Não Circulante				
Pesquisa e Desenvolvimento	564.423	436.066	564.423	436.066
	564.423	436.066	564.423	436.066
Total	614.599	589.400	614.599	589.809

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

29 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS

	Controladora				
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Incorporação SPE	Provisão em 30/09/2020
Trabalhistas	129.335	40.818	(26.769)	-	143.384
Cíveis	2.924.089	297.343	(7.825)	13.513	3.227.120
Ambientais	115	-	-	-	115
Fiscais	61.336	13.868	(493)	-	74.711
Total	3.114.875	352.029	(35.087)	13.513	3.445.330

	Consolidado			
	Provisão em 31/12/2019	Adições (reversões)	Baixas	Provisão em 30/09/2020
Trabalhistas	129.335	40.818	(26.769)	143.384
Cíveis	2.940.992	293.953	(7.825)	3.227.120
Ambientais	115	-	-	115
Fiscais	61.336	13.868	(493)	74.711
Total	3.131.778	348.639	(35.087)	3.445.330

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\$ 151.821 referente a provisão de GSF (provisão de R\$ 166.106 em 2019).

No período, destaca-se a seguinte ação com risco de perda possível:

- 1) Processo 0002226-70.2017.8.25.0014 (Comarca de Canindé do São Francisco) – Ação movida pelo Município de Canindé do São Francisco, requerendo o DVA devido em face de valor recebido da União Federal pela Chesf, pertinente a indenização referente à Usina de Xingó. O Município de Canindé do São Francisco pleiteia basicamente: (a) que o Estado de Sergipe proceda a inclusão no Valor Adicionado do ano base de 2013 do montante de R\$ 2.925.318.050,00, recalculando o IPM em razão do complexo hidroelétrico Usina de Xingó, da mesma forma aos anos subsequentes, para efeito na participação do rateio de ICMS no ano de 2017, com trespasse dos dados ao TCE/SE para republicação do Ato Deliberativo n.º 884/2016, sob pena de multa diária de R\$100.000,00 (cem mil reais); e b) que o Estado de Sergipe compelido a, no prazo de 48 horas, juntar aos autos o mapa de apuração do valor adicionado do ICMS do Município Autor, referente aos exercícios 2013,

Notas Explicativas

2014, 2015 e 2016, destacando-se se houve, na composição do valor do IPM respectivo, a inclusão dos valores percebidos pela CHESF a título de antecipação, na forma do item "a" acima. (c) reconhecer a relação jurídico-tributária decorrente da antecipação de receita realizada pela União Federal em favor da Chesf, como elemento fiscal tributável, atestando a sua inclusão do valor do ICMS devido e ao produto de distribuição afeto ao VAF – Valor Adicionado do Município de Canindé de São Francisco; (d) sejam compelidos todos os Réus a procederem os ajustes contábeis e financeiros necessários à inclusão no Valor Adicionado do ano base de 2013 do montante de R\$ 2.925.318.050,00, recalculando o IPM e participação do rateio de ICMS, em razão do complexo hidroelétrico Usina de Xingó para todos os anos subsequentes, condenando-os a ressarcirem o Requerente aos valores suprimidos indevidamente desde 2013, em montante a ser apurado por perícia contábil realizada nos autos. A União Federal, quando citada ainda no âmbito da Justiça Federal, alegou a sua ilegitimidade passiva e requereu a exclusão da lide. A Chesf apresentou defesa. O juízo federal indeferiu a tutela de urgência do município, tendo sido essa decisão atacada por agravo de instrumento, e mantida pelo E. TRF da 5.ª Região. O pedido de ilegitimidade passiva da União foi acolhido, tendo os autos sido remetidos para a Comarca de Canindé do São Francisco – SE. Na Comarca de Canindé do São Francisco – SE, o MM. Juízo proferiu despacho requerendo às partes que procedessem com a especificação de provas. Em 31/03/2018 a Chesf havia peticionado, requerendo a produção de prova pericial contábil, a ser realizada por especialista em contabilidade do setor elétrico. Aos 30/04/2018, o Município Requereu a suspensão do feito. Em 01/05/2018, houve a juntada de contestação por parte do Estado de Sergipe. Aos 24/05/2018, despacho do juízo intimando o Município para oferecer réplica à contestação, bem como para que a Chesf e o Estado de Sergipe se manifestem em 15 (quinze) dias após a réplica, caso haja juntada de documentos. Aos 26/06/2018, oferecimento de réplica por parte do Município. Em 12/09/2018, a União Federal peticiona manifestando interesse no feito, tendo sido o Município intimado a se manifestar sobre o ingresso da União aos 02/10/2018. Em 31/12/2018 o processo encontra-se aguardando despacho do Juiz de Direito, se vai acolher ou não o pedido. O juízo estadual determinou a suspensão do feito enquanto não sobreviesse decisão da Justiça Federal sobre a competência. Pedido acolhido e o processo foi encaminhado para a Justiça Federal. Em 10/07/2019 sobreveio decisão da Justiça Federal determinando novamente a remessa dos autos para a Justiça Estadual. Dessa decisão foram interpostos agravos de instrumento pela Chesf e pela União aos 12/09/2019. Em 10/03/2020 foram julgados os agravos de instrumento, reconhecendo a competência da Justiça Federal para o processamento do feito. Aos, 28/08/2020, sobreveio sentença, corrigindo o valor da causa para R\$ 52.970.536,71 (cinquenta e dois milhões, novecentos e setenta mil, quinhentos e trinta e seis reais e setenta e um centavos) e julgando improcedente o pedido do Município de Canindé do São Francisco. A sentença está sujeita ao duplo grau obrigatório de jurisdição.

Com base na avaliação de seus procuradores jurídicos, a administração classificou o risco de perda desta ação como "possível", no montante estimado de R\$ 52.970.

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

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Trabalhistas	131.294	134.435
Ambientais	103.323	5.561
Cíveis e fiscais	6.381.806	9.297.519
Total	6.616.423	9.437.515

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

A variação ocorrida em contingências cíveis e fiscais decorre principalmente do processo 0002226-70.2017.8.25.0014 (Comarca de Canindé do São Francisco), mencionado acima.

Notas Explicativas

30 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

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

Descrição	30/09/2020	31/12/2019
Planos previdenciários	1.416.576	1.425.211
Seguro de vida	31.066	29.246
Ajuste atuarial	(184.674)	(184.674)
Total	1.262.968	1.269.783
Circulante	134.776	120.649
Não circulante	1.128.192	1.149.134

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

31 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Provisão plano de saúde	143.065	105.700
	143.065	105.700
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	71.273	113.048
	71.273	113.048
TOTAL	214.338	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.

Notas Explicativas

31.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

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

32 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2020 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado deste teste, foram realizadas as seguintes provisões:

	Controladora e Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019
Jirau	100.478	39.150
Linha de transmissão - Eunápolis/Teixeira de Freitas	-	4.059
Total	100.478	43.209

A variação no contrato oneroso da comercialização da compra de energia de Jirau foi decorrente de testes realizados no período à taxa de desconto de 6,11% e os períodos de vigência dos respectivos contratos.

33 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786	63.786
Contribuição a Fachesf	7.839	7.470	7.839	7.470
Cauções em garantia	4.143	3.791	4.143	3.791
Acordo Chesf/Senai	1.628	1.569	1.628	1.569
Outros	5.968	16.072	9.236	24.816
	83.364	92.688	86.632	101.432
Não Circulante				
Outras Provisões - GAG Melhoria	256.949	147.222	256.949	147.222
Provisão E.S.S	15.114	15.114	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	5.208	4.991	5.208	4.991
Outros	2.044	2.065	50.579	2.065
	279.315	169.392	327.850	169.392
Total	362.679	262.080	414.482	270.824

Notas Explicativas

34 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

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

34.1 – Compra de energia (não revisado)

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

Posições compradas		2020/2021	2022/2023	2024/2025	A partir de 2026 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	2.988.875	1.945.918	1.937.840	8.952.954
	Preço médio (R\$)	196,27	220,10	220,38	219,61

34.2 – Venda de energia (não revisado)

Posições vendidas		2020/2021	2022/2023	2024/2025	A partir de 2026 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	9.888.955	10.024.493	10.023.842	43.492.258
	Preço médio (R\$)	146,24	151,01	151,45	151,56

34.3 - Compromissos com aportes em SPEs

SPE	2020	2021
Energia Sustentável do Brasil S.A.	-	50.301
Companhia Energética Sinop S.A.	19.600	-
Complexo Eólico Pindaí I	21.000	-
Total	40.600	50.301

34.4 – Imobilizado

	2020	2021/2022	2023/2024	Após 2024
ANDRITZ CONSTRUÇÕES E MONTAGENS	398	127.636	41.038	1.270
SETOL CONSTRUCOES BRASILEIRAS LTDA	92.190	-	-	-
ASSEMBLY INSTALACOES ELETRICAS LTDA	54.887	4.021	-	-
SIEMENS LTDA	14.899	28.157	-	-
NOVA ENGEVIX ENGENHARIA	8.242	13.434	-	-
ENERGIA EMPREENDIMENTOS LTDA	4.668	16.532	-	-
ICC SERVIÇOS ESPECIALIZADOS	14.978	-	-	-
ABB LTDA	148	2.249	-	-
Total	190.410	192.029	41.038	1.270

Notas Explicativas

35 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

35.1 - Capital Social

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

30/09/2020						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

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

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

35.2 - Reservas de Capital

	30/09/2020	31/12/2019
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	4.916.199	4.916.199

35.3 - Reservas de Lucros

	30/09/2020	31/12/2019
Legal	301.491	301.491
Incentivos fiscais	510.102	510.102
Reserva especial de dividendos não distribuídos	3.879.515	3.879.515
	4.691.108	4.691.108

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

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

Notas Explicativas

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

36 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	147.260	432.976	153.799	468.340
Operação e manutenção de usinas e suprimento	709.270	1.985.232	597.868	1.687.296
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	118.009	302.889	333.286	432.866
Outras receitas operacionais	1.091	3.115	1.289	3.512
	975.630	2.724.212	1.086.242	2.592.014
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	501.653	1.105.890	461.290	1.177.192
Receita de construção	69.009	224.067	62.000	71.644
Remuneração do ativo da concessão	471.208	2.398.944	236.271	706.644
Outras receitas operacionais	4.347	12.413	5.139	13.997
	1.046.217	3.741.314	764.700	1.969.477
	2.021.847	6.465.526	1.850.942	4.561.491
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(16.769)	(33.626)	(12.933)	(27.756)
Pesquisa e Desenvolvimento	(18.456)	(46.014)	(15.196)	(41.593)
Outros encargos CCEE	(41)	(170)	(24)	(73)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(18.557)	(55.873)	(18.526)	(51.315)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(47.954)	(120.165)	(27.526)	(78.264)
Proinfa	(9.693)	(28.411)	(13.311)	(40.723)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.382)	(15.341)	(4.491)	(14.251)
ICMS sobre energia elétrica	(24.006)	(69.371)	(24.171)	(73.672)
ISS	(105)	(355)	(182)	(574)
PIS/Pasep	(38.546)	(92.775)	(26.562)	(76.201)
Cofins	(177.558)	(442.562)	(122.346)	(350.987)
	(358.067)	(904.663)	(265.268)	(755.409)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.663.780	5.560.863	1.585.674	3.806.082

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	120.684	432.976	154.279	471.001
Operação e manutenção de usinas e suprimento	751.614	2.027.576	597.868	1.687.296
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	118.054	320.114	333.286	432.866
Outras receitas operacionais	1.091	3.013	4.628	6.885
	991.443	2.783.679	1.090.061	2.598.048
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	501.653	1.105.890	464.653	1.184.465
Receita de construção	69.009	224.067	62.000	71.644
Remuneração do ativo financeiro	471.208	2.398.944	247.844	732.698
Outras receitas operacionais	4.347	12.413	5.139	13.997
	1.046.217	3.741.314	779.636	2.002.804
	2.037.660	6.524.993	1.869.697	4.600.852
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(16.769)	(33.626)	(13.371)	(28.738)
Pesquisa e Desenvolvimento	(18.456)	(46.014)	(15.342)	(41.921)
Outros encargos CCEE	(41)	(170)	(24)	(73)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(18.557)	(55.873)	(18.526)	(51.315)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(47.954)	(120.165)	(27.526)	(78.264)
Proinfa	(9.693)	(28.411)	(13.311)	(40.723)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.382)	(15.341)	(4.558)	(14.402)
ICMS sobre energia elétrica	(24.006)	(69.371)	(24.171)	(73.672)
ISS	(105)	(355)	(182)	(574)
PIS/Pasep	(38.700)	(93.337)	(26.803)	(76.932)
Cofins	(178.291)	(445.150)	(124.088)	(354.365)
	(358.954)	(907.813)	(267.902)	(760.979)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.678.706	5.617.180	1.601.795	3.839.873

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

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

Notas Explicativas

37 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

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

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
Energia elétrica comprada para revenda	88.371	269.537	90.563	223.941
Encargos de uso da rede de transmissão	215.075	590.963	205.830	575.910
Custo de construção	117.091	277.087	178.512	323.498
Pessoal	222.292	714.728	210.058	752.662
Material	9.884	19.893	16.301	29.830
Serviço de terceiros	64.458	166.087	61.623	165.110
Depreciação e amortização	25.746	78.108	31.426	94.277
Provisão (reversão) contrato oneroso	57.269	57.269	-	(180.528)
Arrendamentos e aluguéis	3.189	8.898	3.426	10.328
Tributos	2.154	9.671	656	9.159
Provisões para contingências	210.518	352.029	171.664	288.943
Provisão (reversão) impairment	(11.214)	(11.214)	-	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	65.720	179.755	20.889	84.830
Provisão para perdas em investimentos	-	(12.431)	(25.073)	326.982
Outras provisões - GAG melhoria	34.281	109.727	38.316	117.861
Resultado de equivalência patrimonial	299	16.401	(57.981)	(117.889)
Ganho alienação de investimentos	-	-	-	(137.356)
Outros	53.061	79.521	20.022	59.205
Total	1.158.194	2.906.029	966.232	2.626.763

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
Energia elétrica comprada para revenda	89.543	271.553	93.031	230.384
Encargos de uso da rede de transmissão	215.075	590.963	205.830	575.910
Custo de construção	117.091	277.087	178.512	323.498
Pessoal	224.067	719.721	212.271	758.183
Material	9.987	20.804	16.319	29.927
Serviço de terceiros	66.573	175.723	65.271	172.646
Depreciação e amortização	35.248	107.161	31.440	94.310
Provisão (reversão) contrato oneroso	57.269	57.269	-	(180.528)
Arrendamentos e aluguéis	3.259	9.263	3.569	10.815
Tributos	2.261	10.054	966	9.875
Provisões para contingências	210.518	352.029	171.664	288.943
Provisão (reversão) impairment	(11.214)	(11.214)	-	-
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	65.720	179.755	20.889	84.830
Provisão para perdas em investimentos	-	(12.431)	(25.073)	326.982
Outras provisões - GAG melhoria	34.281	109.727	38.316	117.861
Resultado de equivalência patrimonial	(771)	21.007	(56.017)	(102.580)
Ganho alienação de investimentos	-	-	-	(137.356)
Outros	54.087	81.752	20.622	42.145
Total	1.172.994	2.960.223	977.610	2.645.845

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para contingências no montante de R\$ 352.029 em função, principalmente de provisão GSF (R\$ 151.821) decorrente do movimento da hidrologia entre os períodos comparados, e atualização do fator K (R\$ 144.397); (ii) registro de provisão GAG melhorias no montante de R\$ 109.727, decorrente da situação hidrológica entre os períodos comparados; (iii) registro de provisão para créditos de liquidação duvidosa no montante de R\$ 179.755, em função, principalmente, de atualização do contas a receber; (iv) registro de receita/despesa com alienação de SPEs no montante de R\$ 137.356 em 2019.

Notas Explicativas

38 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em	Período de 9 meses findo em	Período de 3 meses findo em	Período de 9 meses findo em
	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2019
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	8.291	51.629	16.966	41.827
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	86.442	176.721	26.320	93.692
Outras variações monetárias ativas	19.692	43.531	2.017	26.486
Atualização ativo financeiro - RBSE	-	-	-	657.246
Outras receitas financeiras	6.594	10.833	696	2.241
	121.019	282.714	45.999	821.492
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(19.662)	(60.368)	(20.601)	(70.012)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(1.815)	(2.703)	(27)	825
Atualização ativo financeiro - RBSE	(238.245)	(796.243)	(25.456)	(25.456)
Juros sobre remuneração aos acionistas	(3.069)	(77.294)	-	(13.022)
Outras despesas financeiras	(2.555)	(9.249)	(8.732)	(24.469)
	(265.346)	(945.857)	(54.816)	(132.134)
Total	(144.327)	(663.143)	(8.817)	689.358

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em	Período de 9 meses findo em	Período de 3 meses findo em	Período de 9 meses findo em
	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2019
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	8.513	52.551	18.704	45.932
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	86.442	176.721	26.320	93.692
Outras variações monetárias ativas	19.692	43.531	2.017	26.486
Atualização ativo financeiro - RBSE	-	-	-	657.246
Outras receitas financeiras	6.786	11.399	696	2.241
PIS/Pasep e Cofins	(6)	(23)	(80)	(193)
	121.427	284.179	47.657	825.404
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(19.662)	(60.368)	(23.923)	(80.300)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(1.815)	(2.703)	(27)	825
Atualização ativo financeiro - RBSE	(238.245)	(796.243)	(25.456)	(25.456)
Juros sobre remuneração aos acionistas	(3.069)	(77.294)	-	(13.022)
Outras despesas financeiras	(2.633)	(11.313)	(10.582)	(30.304)
	(265.424)	(947.921)	(59.988)	(148.257)
Total	(143.997)	(663.742)	(12.331)	677.147

A principal movimentação do período corresponde a: (i) registro dos juros sobre remuneração aos acionistas, no valor de R\$ 74.225, em decorrência do expressivo valor a pagar de dividendos referentes ao exercício de 2019; (ii) registro de despesa de RBSE, no valor de R\$ 796.243 em 2020, e receita de R\$ 657.246 em 2019.

Notas Explicativas

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

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	361.259	1.991.691	610.625	1.868.677
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(122.828)	(677.175)	(207.613)	(635.350)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(286.139)	(442.354)	(171.510)	248.970
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	(5.880)	(5.880)	131.504	(122.796)
Incentivo fiscal	195.596	526.519	-	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	(219.251)	(598.890)	(247.619)	(509.176)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(232.448)	(446.272)	(263.541)	(754.668)
Contribuição Social	(115.319)	(262.073)	(91.164)	(225.061)
Imposto de Renda	(117.129)	(184.199)	(172.377)	(529.607)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13.197	(152.618)	15.922	245.492
Contribuição Social	(12.876)	(110.734)	18.192	64.983
Imposto de Renda	26.073	(41.884)	(2.270)	180.509
Imposto de renda do período e contribuição social	(219.251)	(598.890)	(247.619)	(509.176)

	Consolidado			
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020	Período de 9 meses findo em 30/09/2020	Período de 3 meses findo em 30/09/2019	Período de 9 meses findo em 30/09/2019
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	361.715	1.993.215	611.854	1.871.175
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(122.983)	(677.693)	(208.031)	(636.200)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(286.373)	(442.562)	(171.510)	248.970
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	(5.880)	(5.880)	130.602	(124.558)
Incentivo fiscal	195.596	526.519	-	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	(219.640)	(599.616)	(248.939)	(511.788)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(232.837)	(446.998)	(263.736)	(754.965)
Contribuição Social	(115.483)	(262.334)	(91.359)	(225.358)
Imposto de Renda	(117.354)	(184.664)	(172.377)	(529.607)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13.197	(152.618)	14.797	243.177
Contribuição Social	(12.876)	(110.734)	17.825	64.227
Imposto de Renda	26.073	(41.884)	(3.028)	178.950
Imposto de renda do período e contribuição social	(219.640)	(599.616)	(248.939)	(511.788)

Notas Explicativas

40 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

40.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/09/2020 e 31/12/2019.

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Ativos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Clientes	1.698.648	1.357.566	1.716.616	1.359.889
Ativo da concessão de serviço público	5.165.665	4.623.757	5.165.665	5.011.671
Títulos e valores mobiliários	8.482	8.350	8.482	8.350
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	156.558	198.663	159.033	200.684
Valor justo por meio de resultado				
Caixa e equivalentes de caixa	38.697	1.312	104.575	118.001
Ativos de transmissão - RBSE	9.432.864	9.735.770	9.432.864	9.735.770
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes				
Investimentos (Participações societárias)	125.816	125.816	125.816	125.816
Total Ativos financeiros	17.114.552	16.539.056	17.200.873	17.048.003
Passivos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Financiamentos e empréstimos	1.136.604	1.027.798	1.136.604	1.182.819
Fornecedores	288.789	413.209	326.975	423.773
Debêntures	142.271	150.322	142.271	150.322
Total Passivos financeiros	1.567.664	1.591.329	1.605.850	1.756.914

40.2 – GESTÃO DE RISCO

40.2.1 – Riscos financeiros

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

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

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

Risco de taxa de juros

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

Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Passivos				
TJLP	304.568	305.352	304.568	305.352
CDI	277.980	328.632	277.980	328.632
IPCA	266.449	223.803	266.449	223.803
Total	848.997	857.787	848.997	857.787
Passivo líquido exposto	848.997	857.787	848.997	857.787

Risco de preço

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

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

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

Risco de crédito

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

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

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

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

Risco de liquidez

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

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

Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de setembro de 2020						
Fornecedores	288.789	288.789	288.789	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.136.604	1.623.023	280.257	221.241	536.596	584.929
Debêntures	142.271	142.271	8.256	30.589	44.770	58.656
Obrigações estimadas	140.817	140.817	140.817	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2019						
Fornecedores	413.209	413.209	413.209	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.027.798	1.319.891	240.219	244.091	507.918	327.663
Debêntures	150.322	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	122.504	127.765	127.765	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de setembro de 2020						
Fornecedores	326.975	326.975	326.975	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.136.604	1.623.023	280.257	221.241	536.596	584.929
Debêntures	142.271	142.271	8.256	30.589	44.770	58.656
Obrigações estimadas	141.440	123.499	123.499	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2019						
Fornecedores	423.773	423.773	423.773	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.182.819	1.319.891	240.219	244.091	507.918	327.663
Debêntures	150.322	156.086	8.256	37.195	46.629	64.006
Obrigações estimadas	123.499	123.499	123.499	-	-	-

40.3- GESTÃO DE CAPITAL

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

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

Os índices de alavancagem financeira em 30/09/2020 e 31/12/2019 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Financiamentos e empréstimos e debêntures	1.278.875	1.178.120	1.278.875	1.333.141
(-)Caixa e equivalentes de caixa e TVM	1.561.656	1.091.117	1.627.534	1.207.806
Dívida líquida	(282.781)	87.003	(348.659)	125.335
Patrimônio líquido	19.037.762	17.687.266	19.059.223	17.707.929
Total do capital	18.754.981	17.774.269	18.710.564	17.833.264
Índice de alavancagem financeira	-1,5%	0,5%	-1,9%	0,7%

Notas Explicativas

40.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

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

Para o Ativo da transmissão – RBSE a classificação da hierarquia é de nível três, pois os fatores relevantes para a avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. O resultado no período foi perda de R\$ 877.794 (ganho de R\$ 657.246 em 30/09/2019). As premissas adotadas estão divulgadas na nota 14.

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

	Controladora			
	30/09/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.405.105	-	-	1.405.105
Aplicações financeiras	32.488	-	-	32.488
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.432.864	9.432.864
Total	1.437.593	-	9.432.864	10.870.457
	31/12/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	985.488	-	-
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.735.770	9.735.770
Total	985.488	-	9.735.770	10.721.258

	Consolidado			
	30/09/2020			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	1.405.105	-	-	1.405.105
Aplicações financeiras	95.765	-	-	95.765
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.432.864	9.432.864
Total	1.500.870	-	9.432.864	10.933.734
	31/12/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	Títulos e valores mobiliários	985.488	-	-
Aplicações financeiras	76.160	-	-	76.160
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	9.735.770	9.735.770
Total	1.061.648	-	9.735.770	10.797.418

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

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

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

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

Notas Explicativas

40.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

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

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

Depreciação dos índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/09/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)
Passivos							
TJLP	(304.568)	4,91	3,68	2,46	(319.522)	(315.776)	(312.060)
IPCA	(266.449)	1,94	1,46	0,97	(271.618)	(270.339)	(269.034)
CDI	(277.980)	1,90	1,43	0,95	(283.262)	(281.955)	(280.621)
Efeito líquido	(848.997)				(874.402)	(868.070)	(861.715)

Apreciação dos Índices

	Controladora e Consolidado						
	Saldo em 30/09/2020	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+50%)
Passivos							
TJLP	(304.568)	4,91	6,14	7,37	(319.522)	(323.268)	(327.015)
IPCA	(266.449)	1,94	2,43	2,91	(271.618)	(272.924)	(274.203)
CDI	(277.980)	1,90	2,38	2,85	(283.262)	(284.596)	(285.902)
Efeito líquido	(848.997)				(874.402)	(880.788)	(887.120)

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

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

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020			Período de 9 meses findo em 30/09/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	785.878	877.902	1.663.780	2.247.643	3.313.220	5.560.863
CUSTO OPERACIONAL	(315.977)	(104.560)	(420.537)	(891.210)	(246.377)	(1.137.587)
LUCRO BRUTO	469.901	773.342	1.243.243	1.356.433	3.066.843	4.423.276
DESPESAS OPERACIONAIS	(483.386)	(253.972)	(737.358)	(995.659)	(756.382)	(1.752.041)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(13.485)	519.370	505.885	360.774	2.310.461	2.671.235
RESULTADO FINANCEIRO	76.224	(220.551)	(144.327)	86.860	(750.003)	(663.143)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	62.739	298.819	361.558	447.634	1.560.458	2.008.092
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(38.383)	38.084	(299)	(71.219)	54.818	(16.401)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	24.356	336.903	361.259	376.415	1.615.276	1.991.691
Imposto de renda e contribuição social	(141.792)	(90.656)	(232.448)	(272.225)	(174.047)	(446.272)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.434	4.763	13.197	(91.950)	(60.668)	(152.618)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(109.002)	251.010	142.008	12.240	1.380.561	1.392.801
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,95)	4,49	2,54	0,22	24,69	24,91
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,95)	4,49	2,54	0,22	24,69	24,91

Notas Explicativas

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2019			Período de 9 meses findo em 30/09/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	951.486	634.188	1.585.674	2.207.887	1.598.195	3.806.082
CUSTO OPERACIONAL	(304.889)	(170.016)	(474.905)	(822.427)	(300.922)	(1.123.349)
LUCRO BRUTO	646.597	464.172	1.110.769	1.385.460	1.297.273	2.682.733
DESPEAS OPERACIONAIS	(315.725)	(233.583)	(549.308)	(691.398)	(929.905)	(1.621.303)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	330.872	230.589	561.461	694.062	367.368	1.061.430
RESULTADO FINANCEIRO	19.886	(28.703)	(8.817)	69.701	619.657	689.358
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	350.758	201.886	552.644	763.763	987.025	1.750.788
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	8.583	49.398	57.981	723	117.166	117.889
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	359.341	251.284	610.625	764.486	1.104.191	1.868.677
Imposto de renda e contribuição social	190	(263.731)	(263.541)	844	(755.512)	(754.668)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(14.242)	30.164	15.922	(144.370)	389.862	245.492
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	345.289	17.717	363.006	620.960	738.541	1.359.501
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	6,18	0,32	6,49	11,11	13,21	24,32
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	6,18	0,32	6,49	11,11	13,21	24,32

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2020			Período de 9 meses findo em 30/09/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	800.804	877.902	1.678.706	2.303.960	3.313.220	5.617.180
CUSTO OPERACIONAL	(317.149)	(104.560)	(421.709)	(893.226)	(246.377)	(1.139.603)
LUCRO BRUTO	483.655	773.342	1.256.997	1.410.734	3.066.843	4.477.577
DESPEAS OPERACIONAIS	(498.084)	(253.972)	(752.056)	(1.043.231)	(756.382)	(1.799.613)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	(14.429)	519.370	504.941	367.503	2.310.461	2.677.964
RESULTADO FINANCEIRO	76.554	(220.551)	(143.997)	86.261	(750.003)	(663.742)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	62.125	298.819	360.944	453.764	1.560.458	2.014.222
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(37.313)	38.084	771	(75.825)	54.818	(21.007)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	24.812	336.903	361.715	377.939	1.615.276	1.993.215
Imposto de renda e contribuição social	(142.181)	(90.656)	(232.837)	(272.951)	(174.047)	(446.998)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8.434	4.763	13.197	(91.950)	(60.668)	(152.618)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(108.935)	251.010	142.075	13.038	1.380.561	1.393.599
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(109.002)	251.010	142.008	12.240	1.380.561	1.392.801
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	67	-	67	798	-	798
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,95)	4,49	2,54	0,22	24,69	24,91
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,95)	4,49	2,54	0,22	24,69	24,91

Notas Explicativas

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/09/2019			Período de 9 meses findo em 30/09/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	954.940	646.855	1.601.795	2.213.355	1.626.518	3.839.873
CUSTO OPERACIONAL	(307.357)	(170.016)	(477.373)	(828.870)	(300.922)	(1.129.792)
LUCRO BRUTO	647.583	476.839	1.124.422	1.384.485	1.325.596	2.710.081
DESPESAS OPERACIONAIS	(319.287)	(236.967)	(556.254)	(700.738)	(917.895)	(1.618.633)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	328.296	239.872	568.168	683.747	407.701	1.091.448
RESULTADO FINANCEIRO	18.483	(30.814)	(12.331)	65.443	611.704	677.147
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	346.779	209.058	555.837	749.190	1.019.405	1.768.595
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	12.471	43.546	56.017	15.182	87.398	102.580
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	359.250	252.604	611.854	764.372	1.106.803	1.871.175
Imposto de renda e contribuição social	190	(263.926)	(263.736)	844	(755.809)	(754.965)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(14.242)	29.039	14.797	(144.370)	387.547	243.177
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	345.198	17.717	362.915	620.846	738.541	1.359.387
Resultado atribuível aos acionistas controladores	345.289	17.717	363.006	620.960	738.541	1.359.501
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	(91)	-	(91)	(114)	-	(114)
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	6,17	0,32	6,49	11,11	13,21	24,32
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	6,17	0,32	6,49	11,11	13,21	24,32

Notas Explicativas

42 – PARTES RELACIONADAS

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

Empresas	Natureza de Operação	30/09/2020			31/12/2019		30/09/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Contas a receber	777	-	-	3.024	-	-
	Contas a pagar	-	1.316	-	-	-	-
	Dividendos	-	-	-	-	1.171.447	-
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(3.082)	-	-	-
		777	1.316	(3.082)	3.024	1.171.447	-
Furnas	Clientes	8.672	-	-	8.330	-	-
	Fornecedores	-	10.594	-	-	8.407	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(85.894)	-	-	(79.402)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(162)	-	-	-
		8.672	10.594	(86.056)	8.330	8.407	(79.402)
CGTE Eletrosul	Clientes	552	-	-	-	-	-
	Fornecedores	-	3.169	-	-	-	-
	Energia Comprada	-	-	(821)	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(30.416)	-	-	-
	Despesa Financeira	-	-	(53)	-	-	-
		552	3.169	(31.290)	-	-	-
Eletrosul	Clientes	-	-	-	174	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	3.205	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	-	-	-	(34.586)
		-	-	-	174	3.205	(34.586)
Eletronorte	Clientes	8.530	-	-	6.966	-	-
	Fornecedores	-	6.233	-	-	4.645	-
	Contas a receber	-	-	-	86	-	-
	Energia Comprada	-	-	(16.904)	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(52.194)	-	-	(48.480)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(340)	-	-	-
		8.530	6.233	(69.438)	7.052	4.645	(48.480)
Eletronuclear	Clientes	1.584	-	-	1.429	-	-
		1.584	-	-	1.429	-	-
CGTEE	Clientes	-	-	-	266	-	-
		-	-	-	266	-	-
Fachesf	Despesas atuariais	-	-	(17.842)	-	-	(71.878)
	Contribuição normal	-	11.960	-	-	21.794	-
	Receitas financeiras	-	-	80	-	-	-
		-	11.960	(17.762)	-	21.794	(71.878)
STN	Contas a receber	344	-	-	346	-	-
	Partic. societária permanente	243.544	-	-	213.480	-	-
	Fornecedores	-	401	-	-	529	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	3.214	-	-	3.001
	Equivalência patrimonial	-	-	42.338	-	-	60.551
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(4.601)	-	-	(5.796)
		243.888	401	40.951	213.826	529	57.756
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	138.546	-	-	116.345	-	-
	Clientes	371	-	-	303	-	-
	Dividendos	-	-	-	6.675	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	22.201	-	-	20.832
		138.917	-	22.201	123.323	-	20.832
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	11.915	-	-	9.844	-	-
	Partic. societária permanente	1.458.352	-	-	1.420.422	-	-
	Fornecedores	-	19.176	-	-	13.592	-
	Energia comprada	-	-	(156.588)	-	-	(112.906)
	AFAC	-	-	-	66.200	-	-
Equivalência patrimonial	-	-	(34.270)	-	-	(80.961)	
		1.470.267	19.176	(190.858)	1.496.466	13.592	(193.867)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	749.111	-	-	755.531	-	-
	Fornecedores	-	2.114	-	-	993	-
	Dividendos	-	-	-	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(6.420)	-	-	46.455
	Despesa financeira	-	-	(7)	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(14.558)	-	-	(15.695)
		749.111	2.114	(20.985)	755.531	993	30.760

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/09/2020			31/12/2019		30/09/2019
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.731	-	-	7.701	-	-
	Dividendos	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	30	-	-	151
		16.909	-	30	16.879	-	151
TDG	Partic. societária permanente	-	-	-	152.670	-	-
	Contas a receber	-	-	-	431	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	62	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(322)	-	-	(767)
	Equivalência patrimonial	-	-	(4.082)	-	-	(9.786)
	-	-	(4.404)	153.101	62	(10.553)	
Norte Energia S.A.	Clientes	14.733	-	-	12.179	-	-
	Partic. societária permanente	2.030.513	-	-	2.110.038	-	-
	Energia comprada	-	-	(22.885)	-	-	(12.107)
	Receita financeira	-	-	204	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(79.525)	-	-	63.101
	2.045.246	-	(102.206)	2.122.217	-	50.994	
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	353.330	-	-	338.623	-	-
	Fornecedores	-	273	-	-	269	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(2.561)	-	-	(2.763)
	Equivalência patrimonial	-	-	22.953	-	-	29.849
	353.330	273	20.392	338.623	269	27.086	
VamCruz I	Ativos não circ. mantidos p/ venda	125.816	-	-	125.816	-	-
		125.816	-	-	125.816	-	-
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	-	-	-	(1.458)
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	29.768
		-	-	-	-	-	28.310
Cia. Energética SINOP S.A.	Clientes	682	-	-	-	-	-
	Partic. societária permanente	270.611	-	-	242.412	-	-
	Fornecedores	-	385	-	-	-	-
	Contas a Receber	-	-	-	557	-	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	-
	Energia Comprada	-	-	(3.441)	-	-	(2.193)
	Equivalência patrimonial	-	-	15.768	-	-	(27.612)
	271.293	385	12.327	242.969	-	(29.805)	
Amazonas G&T	Clientes	455	-	-	421	-	-
	Contas a pagar	-	-	-	-	72	-
	Fornecedores	-	95	-	-	-	-
	Receita Financeira	-	-	2	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(738)	-	-	(826)
	Outras Desp. Operacionais	-	-	(192)	-	-	-
	455	95	(928)	421	72	(826)	
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	423.209	-	-	428.340	-	-
	Clientes	56	-	-	39	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(5.131)	-	-	(10.686)
	Receita Prestação de Serviços	-	-	53	-	-	-
		423.265	-	(5.078)	428.379	-	(10.686)
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	199.936	-	-	194.074	-	-
	Clientes	11	-	-	10	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	5.862	-	-	(3.257)
		199.947	-	5.862	194.084	-	(3.257)
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	103.216	-	-	99.341	-	-
	Clientes	11	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	3.875	-	-	(516)
		103.227	-	3.875	99.347	-	(516)

Notas Explicativas

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;
- Contratos de compra de energia;
- Empregados cedidos.

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

CGTEE

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Fachesf

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

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

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

Energética Águas da Pedra S.A.

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

Energia Sustentável do Brasil S.A.

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

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

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

Notas Explicativas

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;

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. - Corrução 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. - Papaqiao 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.

Notas Explicativas

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 setembro de 2020 e 2019 está demonstrado a seguir:

	30/09/2020	30/09/2019
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	2.535	2.165
Encargos Sociais	666	609
Benefícios	217	221
Total	3.418	2.995

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

43 – SEGUROS (NÃO REVISADO)

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

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

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

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

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

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

Notas Explicativas

44 - REMUNERAÇÃO DOS EMPREGADOS E ADMINISTRADORES (NÃO REVISADO)

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

	30/09/2020	30/09/2019
Remuneração de empregados (R\$)		
Maior remuneração de empregados	64.455,38	61.781,13
Menor remuneração de empregados	1.935,32	1.906,71
Remuneração média de empregados	11.261,56	10.815,48
Remuneração de dirigentes (R\$)		
Maior remuneração de administradores	55.100,93	65.724,59
Menor remuneração de administradores	4.595,75	4.595,75
Remuneração média de administradores	21.343,90	22.093,43

44 – EVENTOS SUBSEQUENTES

44.1 – Aquisição de participação acionária de SPE

Em 13/10/2020, foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia a aquisição da participação acionária da Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico (“SPE”) dos Complexos Pindaí I, II e III, e a posterior incorporação das SPEs pela Companhia.

44.2 – Adesão ao Acordo de Leniência

A Companhia assinou em outubro de 2020 o termo de adesão ao Acordo de Leniência Camargo Corrêa, no valor de R\$ 28.900, que serão recebidos em 24 parcelas anuais.

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

Wilson Pinto Ferreira Junior
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Renê Sanda
Conselheiro

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Conselheira

Robstaine Alves Saraiva
Conselheiro

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

Felipe Baptista da Silva
Conselheiro

Henrique Alves Santos
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Econômico-Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Engenharia e Construção

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Adriano Soares da Costa
Diretor de Gestão Corporativa

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

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

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas

Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco (“Companhia” ou “Chesf”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como o resumo das principais práticas contábeis e as demais notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Ênfase

Conforme nota nº 20.4 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a Norte Energia S.A., investida na qual a Companhia participa com 15%, apresentava, em 30 de setembro de 2020, excesso de passivos sobre ativos circulantes de R\$ 175.722. 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 nove meses findo em 30 de setembro 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, 11 de novembro de 2020

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes

CRC 2SP000160/O-5

Vinícius Ferreira Britto Rêgo

Contador CRC 1BA024501/O-9

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

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

Recife, 11 de novembro 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 11/11/2020 sobre as suas Informações Trimestrais do período findo em 30 de setembro de 2020.

Recife, 11 de novembro 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