

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	6
Demonstração do Resultado Abrangente	8
Demonstração do Fluxo de Caixa	9

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	11
DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	12
Demonstração do Valor Adicionado	13

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	14
Balanço Patrimonial Passivo	16
Demonstração do Resultado	18
Demonstração do Resultado Abrangente	21
Demonstração do Fluxo de Caixa	22

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	24
DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	25
Demonstração do Valor Adicionado	26

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.288.842.596
Preferenciais	280.088.314
Total	1.568.930.910
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	132.656.977	132.697.313
1.01	Ativo Circulante	22.613.368	23.322.221
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.321.665	3.245.738
1.01.01.01	Caixa	20.772	18.202
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.300.893	3.227.536
1.01.02	Aplicações Financeiras	6.805.834	6.787.137
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	6.805.834	6.787.137
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	6.805.834	6.787.137
1.01.03	Contas a Receber	279.163	468.429
1.01.03.01	Clientes	279.163	468.429
1.01.04	Estoques	337	272
1.01.04.01	Almoxarifado	337	272
1.01.06	Tributos a Recuperar	409.420	807.150
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	409.420	807.150
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	11.796.949	12.013.495
1.01.08.03	Outros	11.796.949	12.013.495
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	6.659.957	5.120.734
1.01.08.03.03	Remuneração de participações societárias	805.124	3.592.503
1.01.08.03.04	Impostos e Contribuições Sociais	1.030.637	309.033
1.01.08.03.07	Ativos Mantidos para Venda	925.564	1.546.250
1.01.08.03.08	Instrumentos Financeiros	0	138
1.01.08.03.10	Diversos	2.375.667	1.444.837
1.02	Ativo Não Circulante	110.043.609	109.375.092
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	30.760.860	33.461.851
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	335.514	374.601
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	30.425.346	33.087.250
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro - Concessões e Itaipu	1.974.901	1.905.607
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	14.025.582	18.282.460
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	4.460.711	4.168.575
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.818.586	1.222.393
1.02.01.10.07	Adiantamentos para futuro aumento de Capital	1.438.959	774.468
1.02.01.10.08	Direito de Ressarcimento	5.478.145	5.382.834
1.02.01.10.09	Outros	1.228.462	1.350.913
1.02.02	Investimentos	79.002.113	75.637.776
1.02.02.01	Participações Societárias	79.002.113	75.637.776
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	6.685.953	5.887.881
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	68.050.360	65.358.195
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	2.450.839	2.421.221
1.02.02.01.04	Outros Investimentos	1.814.961	1.970.479
1.02.03	Imobilizado	246.936	255.947
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	187.384	189.357
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	54.050	61.088
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	5.502	5.502
1.02.04	Intangível	33.700	19.518
1.02.04.01	Intangíveis	33.700	19.518

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1.02.04.01.02	Outros	33.700	19.518

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	132.656.977	132.697.313
2.01	Passivo Circulante	11.816.471	13.450.971
2.01.02	Fornecedores	486.551	494.133
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	486.551	494.133
2.01.03	Obrigações Fiscais	224.674	201.516
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	224.674	201.516
2.01.03.01.02	Tributos a Recolher	224.674	201.516
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	5.340.974	5.799.897
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	5.266.586	5.759.164
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	4.705.478	5.258.223
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	561.108	500.941
2.01.04.02	Debêntures	66.751	33.159
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	7.637	7.574
2.01.05	Outras Obrigações	4.526.719	5.940.840
2.01.05.02	Outros	4.526.719	5.940.840
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	27.163	2.559.429
2.01.05.02.04	Empréstimo Compulsório	62.269	15.156
2.01.05.02.05	Adiantamento de Clientes	949.466	614.171
2.01.05.02.07	Obrigações de Ressarcimento	1.912.817	1.796.753
2.01.05.02.08	Benefício Pós- Emprego	5.432	14.875
2.01.05.02.09	Passivo financeiro - Concessão de serviços Públicos	1.287.405	703.114
2.01.05.02.11	Obrigações Estimadas	173.981	147.106
2.01.05.02.12	Instrumentos Financeiros Derivativos	286	683
2.01.05.02.13	Diversos	107.900	89.553
2.01.06	Provisões	1.237.553	1.014.585
2.01.06.02	Outras Provisões	1.237.553	1.014.585
2.01.06.02.04	Provisões para Contingências	1.237.553	1.014.585
2.02	Passivo Não Circulante	44.978.859	48.339.541
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	25.657.701	27.582.106
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	20.586.544	22.515.109
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	9.423.131	14.775.200
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	11.163.413	7.739.909
2.02.01.02	Debêntures	5.020.954	5.011.069
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	50.203	55.928
2.02.02	Outras Obrigações	4.219.494	3.085.137
2.02.02.02	Outros	4.219.494	3.085.137
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	73.712	50.246
2.02.02.02.03	Empréstimo Compulsório	987.001	470.600
2.02.02.02.06	Benefício Pós-Emprego	822.512	822.512
2.02.02.02.10	Diversos	2.336.269	1.741.779
2.02.03	Tributos Diferidos	576.035	628.904
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	576.035	628.904
2.02.03.01.02	Imposto de Renda e Contribuição Social	576.035	628.904
2.02.04	Provisões	14.525.629	17.043.394
2.02.04.02	Outras Provisões	14.525.629	17.043.394
2.02.04.02.04	Provisões para Contingências	14.525.629	16.924.171

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.04.02.05	Provisões para Passivo a Descoberto em Controladas	0	119.223
2.03	Patrimônio Líquido	75.861.647	70.906.801
2.03.01	Capital Social Realizado	39.057.271	31.305.331
2.03.02	Reservas de Capital	13.867.170	21.619.110
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	3.384.310	3.384.310
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	7.751.940
2.03.02.07	Doações e Subvenções	7.077.354	7.077.355
2.03.02.08	Outras reservas de capital	3.405.506	3.405.505
2.03.04	Reservas de Lucros	23.887.181	23.887.181
2.03.04.01	Reserva Legal	1.369.270	1.369.270
2.03.04.02	Reserva Estatutária	12.269.728	12.269.728
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	7.956.294	7.956.294
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	2.291.889	2.291.889
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	4.959.163	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-5.909.138	-5.904.821

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

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	7.288	-15.113	3.977	241.544
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-19	-4.577	-2.922	-54.405
3.02.01	Energia comprada para revenda	-19	-4.577	-2.922	-54.405
3.03	Resultado Bruto	7.269	-19.690	1.055	187.139
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	388.886	5.600.043	709.300	2.628.697
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-1.123.245	-1.756.717	-734.958	-2.570.951
3.04.02.01	Pessoal, material e serviços	-127.428	-415.045	-160.865	-531.113
3.04.02.06	Depreciação	-3.179	-9.703	-3.358	-10.081
3.04.02.07	Amortização	-3	-8	0	0
3.04.02.08	Provisões Operacionais	-921.463	-1.111.520	-545.995	-1.857.769
3.04.02.10	Doações e Contribuições	-26.440	-75.769	-27.538	-85.867
3.04.02.13	Outras	-44.732	-144.672	2.798	-86.121
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	1.512.131	7.356.760	1.444.258	5.199.648
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	396.155	5.580.353	710.355	2.815.836
3.06	Resultado Financeiro	-311.172	-620.855	61.743	-102.404
3.06.01	Receitas Financeiras	1.569.066	7.667.980	2.172.526	5.447.192
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	332.180	1.115.374	562.881	1.633.008
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	88.516	753.582	221.505	367.576
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	0	1.385	2.180	2.306
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	220.608	500.620	147.163	723.428
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	899.795	5.158.498	1.230.615	2.233.891
3.06.01.06	Outras receitas financeiras	27.967	138.521	8.182	486.983
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.880.238	-8.288.835	-2.110.783	-5.549.596
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-283.167	-1.338.305	-561.985	-1.590.490
3.06.02.02	Encargos de arrendamento	-1.370	-4.238	-1.538	-4.733
3.06.02.03	Encargos sobre recursos de acionistas	-376	-23.467	-61.528	-180.604
3.06.02.04	Atualizações monetárias passivas	-325.889	-483.789	-197.782	-478.019
3.06.02.05	Variações cambiais passivas	-1.007.274	-5.502.398	-1.081.235	-2.072.605

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

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
3.06.02.06	Outras despesas financeiras	-262.162	-936.638	-206.715	-1.223.145
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	84.983	4.959.498	772.098	2.713.432
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	0	-121.056	-137.149
3.08.01	Corrente	0	0	-121.056	-137.149
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	84.983	4.959.498	651.042	2.576.283
3.10	Resultado Líquido de Operações Descontinuadas	0	0	0	5.037.140
3.10.01	Lucro/Prejuízo Líquido das Operações Descontinuadas	0	0	0	5.037.140
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	84.983	4.959.498	651.042	7.613.423
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,05450	3,18028	0,47205	5,52020
3.99.01.02	PNA	0,05994	3,49831	0,51925	6,07222
3.99.01.03	PNB	0,05994	3,49831	0,51925	6,07222
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,05367	3,13234	0,46817	5,47488
3.99.02.02	PNA	0,05904	3,44250	0,51499	6,02237
3.99.02.03	PNB	0,05904	3,44250	0,51499	6,02237

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

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	84.983	4.959.498	651.042	7.613.423
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-32.251	-4.317	22.549	122.865
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	-66.880	-155.497	57.032	303.151
4.02.02	IR/CSLL diferidos	22.739	52.869	-19.391	-103.071
4.02.03	Subsidiárias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	2.003	-41.089	0	0
4.02.04	Ajustes acumulados de conversão	8.236	80.502	16.610	14.480
4.02.06	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	-1.379	2.102	-94	-1.533
4.02.10	Participação no resultado abrangente das subsidiárias, coligadas e soc de controle compartilhado	3.030	56.796	-31.608	-90.162
4.03	Resultado Abrangente do Período	52.732	4.955.181	673.591	7.736.288

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

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	888.956	30.675
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-240.029	-656.942
6.01.01.01	Resultado antes do IR e da CSSL	4.959.498	2.713.432
6.01.01.02	Depreciação e amortização	9.711	10.080
6.01.01.03	Variações monetárias e cambiais líquidas	327.069	-406.695
6.01.01.04	Encargos financeiros	250.636	142.819
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial	-7.356.760	-5.199.648
6.01.01.06	Provisões (reversões) operacionais	1.111.520	1.857.768
6.01.01.07	Outras	458.297	225.302
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	1.139.447	-195.713
6.01.02.01	Clientes	1	20.440
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	-18.698	-653.220
6.01.02.03	Direito de Ressarcimento	-95.311	442.366
6.01.02.04	Almoxarifado	-65	-58
6.01.02.05	Ativo financeiro - Itaipu	514.997	440.203
6.01.02.06	Ativos mantidos para venda	294.249	3.655.616
6.01.02.07	Fornecedores	-58.257	-33.888
6.01.02.08	Arrendamentos financeiros	4.237	65.484
6.01.02.09	Obrigações estimadas	26.875	-5.994
6.01.02.10	Passivos associados a ativos mantidos para venda	0	-2.497.757
6.01.02.11	Outros ativos e passivos operacionais	471.419	-1.168.717
6.01.02.12	Créditos com controladas - CCD	0	2.406.622
6.01.02.13	Contas a pagar com controladas	0	-2.866.810
6.01.03	Outros	-10.462	883.330
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-631.163	-1.030.607
6.01.03.02	Recebimento de encargos financeiros	840.415	1.373.955
6.01.03.03	Pagamento de IR e CSLL	-188.159	-224.782
6.01.03.04	Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	3.578.347	1.956.883
6.01.03.05	Pagamento de previdência complementar	-9.443	-24.726
6.01.03.06	Pagamento de contingências judiciais	-2.871.787	-819.500
6.01.03.07	Cauções e depósitos vinculados	-728.672	-347.893
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	4.608.922	3.642.126
6.02.01	Concessão de empréstimos e financiamentos	0	-612.758
6.02.02	Recebimento de empréstimos e financiamentos	4.966.164	4.299.064
6.02.03	Aquisição de ativo imobilizado	0	-165
6.02.04	Aquisição de ativo intangível	-14.190	-53
6.02.05	Aquisição/aporte de capital em participação societária	0	-11.460
6.02.06	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-652.339	-447.760
6.02.07	Alienação de investimentos em participações societárias	309.287	415.258
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-5.495.308	-3.709.174
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos / debentures obtidas	5.193.319	5.000.000
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	-8.099.149	-8.671.179
6.03.03	Pagamento de remuneração aos acionistas	-2.579.579	-476
6.03.05	Pagamento de arrendamentos financeiros	-9.899	-37.519

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

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
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.570	-36.373
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	18.202	47.400
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	20.772	11.027

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	4.959.163	-4.317	4.954.846
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.959.498	0	4.959.498
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-335	-4.317	-4.652
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	2.102	2.102
5.05.02.05	Tributos s/ Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	80.502	80.502
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	52.869	52.869
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	-155.497	-155.497
5.05.02.09	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-335	15.707	15.372
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	4.959.163	-5.909.138	75.861.647

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	13.867.170	15.887.829	0	-5.517.424	55.542.906
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	13.867.170	15.887.829	0	-5.517.424	55.542.906
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	7.384.005	122.865	7.506.870
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	7.613.423	0	7.613.423
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-229.418	122.865	-106.553
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-1.533	-1.533
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	14.480	14.480
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	-103.071	-103.071
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	303.151	303.151
5.05.02.09	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-229.418	-90.162	-319.580
5.07	Saldos Finais	31.305.331	13.867.170	15.887.829	7.384.005	-5.394.559	63.049.776

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

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	-51.237	280.204
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	-51.237	280.204
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.418.317	2.797.352
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-302.220	-327.614
7.02.04	Outros	-1.116.097	3.124.966
7.02.04.01	Energia comprada para revenda	-4.577	-54.405
7.02.04.02	Provisões/Reversões operacionais	-1.111.520	3.179.371
7.03	Valor Adicionado Bruto	-1.469.554	3.077.556
7.04	Retenções	-9.711	-10.081
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-9.711	-10.081
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-1.479.265	3.067.475
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	9.382.453	10.646.840
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	7.356.760	5.199.648
7.06.02	Receitas Financeiras	2.025.693	5.447.192
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	7.903.188	13.714.315
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	7.903.188	13.714.315
7.08.01	Pessoal	237.780	273.692
7.08.01.04	Outros	237.780	273.692
7.08.01.04.01	Pessoal, encargos e honorários	237.780	261.739
7.08.01.04.02	Plano de aposentadoria e pensão	0	11.953
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-36.124	175.809
7.08.02.01	Federais	-36.124	175.809
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	2.742.034	5.651.391
7.08.03.01	Juros	2.646.548	5.549.596
7.08.03.02	Aluguéis	19.717	15.928
7.08.03.03	Outras	75.769	85.867
7.08.03.03.01	Doações e contribuições	0	85.867
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	4.959.498	7.613.423
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	4.959.498	7.613.423

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1	Ativo Total	181.582.941	177.466.715
1.01	Ativo Circulante	46.518.936	40.718.463
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	3.608.190	3.562.843
1.01.01.01	Caixa	307.297	335.307
1.01.01.02	Caixa Restrito	3.300.893	3.227.536
1.01.02	Aplicações Financeiras	11.866.153	10.426.370
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	11.866.153	10.426.370
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	11.866.153	10.426.370
1.01.03	Contas a Receber	7.086.727	6.397.342
1.01.03.01	Clientes	5.731.934	5.281.333
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	1.354.793	1.116.009
1.01.03.02.01	Ativo contratual de transmissão	1.354.793	1.116.009
1.01.04	Estoques	942.014	1.010.651
1.01.04.01	Almoxarifado	513.674	471.824
1.01.04.02	Estoque de combustível nuclear	428.340	538.827
1.01.06	Tributos a Recuperar	776.258	1.474.662
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	776.258	1.474.662
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	22.239.594	17.846.595
1.01.08.03	Outros	22.239.594	17.846.595
1.01.08.03.01	Financiamentos e Empréstimos	4.983.236	3.473.393
1.01.08.03.03	Remuneração de Participações Societárias	250.110	299.899
1.01.08.03.04	Direito de Ressarcimento	4.200	48.458
1.01.08.03.05	Impostos e Contribuições Sociais	3.589.478	2.382.899
1.01.08.03.06	Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	7.701.148	5.927.964
1.01.08.03.07	Instrumentos Financeiros Derivativos	174.386	140.543
1.01.08.03.08	Risco Hidrológico	3.132	13.590
1.01.08.03.09	Ativos Mantidos para Venda	2.893.073	3.543.519
1.01.08.03.10	Diversos	2.640.831	2.016.330
1.02	Ativo Não Circulante	135.064.005	136.748.252
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	72.059.746	73.664.418
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	335.863	407.071
1.02.01.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	335.863	407.071
1.02.01.04	Contas a Receber	202.498	285.351
1.02.01.04.01	Clientes	202.498	285.351
1.02.01.05	Estoques	1.121.470	840.550
1.02.01.05.02	Estoque de Combustível Nuclear	1.121.470	840.550
1.02.01.07	Tributos Diferidos	665.938	883.821
1.02.01.07.01	Tributos a Recuperar	241.066	265.981
1.02.01.07.02	Imposto de renda e contribuição social correntes	190.836	154.389
1.02.01.07.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	234.036	463.451
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	69.733.977	71.247.625
1.02.01.10.03	Ativo financeiro - Concessões e Itaipu	30.326.360	31.633.512
1.02.01.10.04	Financiamentos e Empréstimos	8.169.264	10.803.423
1.02.01.10.05	Cauções e Depósitos Vinculados	7.357.616	6.891.416
1.02.01.10.06	Fundo de Descomissionamento	1.818.586	1.222.393

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
1.02.01.10.07	Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital	1.540	181.257
1.02.01.10.08	Instrumentos Financeiros Derivativos	179.205	151.315
1.02.01.10.09	Direito de Ressarcimento	5.478.145	5.415.547
1.02.01.10.10	Ativo Contratual Transmissão	14.400.363	13.744.276
1.02.01.10.11	Risco Hidrológico	156.275	179.879
1.02.01.10.12	Outros	1.846.623	1.024.607
1.02.02	Investimentos	29.727.161	29.112.919
1.02.02.01	Participações Societárias	29.727.161	29.112.919
1.02.02.01.01	Participações em Coligadas	7.048.947	6.202.977
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	20.794.225	20.852.952
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	1.883.989	2.056.990
1.02.03	Imobilizado	32.633.789	33.315.874
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	23.648.763	23.850.714
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	1.184.335	1.611.488
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	7.800.691	7.853.672
1.02.04	Intangível	643.309	655.041
1.02.04.01	Intangíveis	643.309	655.041
1.02.04.01.02	Outros	643.309	655.041

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2	Passivo Total	181.582.941	177.466.715
2.01	Passivo Circulante	24.695.714	25.638.057
2.01.02	Fornecedores	2.579.083	3.095.469
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	2.275.456	2.703.202
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	303.627	392.267
2.01.03	Obrigações Fiscais	4.369.444	4.108.390
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	4.369.444	4.108.390
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.478.887	1.575.658
2.01.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	2.890.557	2.532.732
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	9.045.262	7.934.644
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	8.711.118	7.636.633
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	8.055.740	7.104.796
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	655.378	531.837
2.01.04.02	Debêntures	105.449	78.527
2.01.04.03	Financiamento por Arrendamento	228.695	219.484
2.01.05	Outras Obrigações	5.803.037	7.775.358
2.01.05.01	Passivos com Partes Relacionadas	40.196	3.913
2.01.05.01.04	Débitos com Outras Partes Relacionadas	40.196	3.913
2.01.05.02	Outros	5.762.841	7.771.445
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	29.666	2.575.216
2.01.05.02.04	Empréstimo compulsório	62.269	15.156
2.01.05.02.05	Adiantamento de clientes	1.023.541	683.602
2.01.05.02.07	Obrigações de ressarcimento	1.912.817	1.796.753
2.01.05.02.08	Previdência complementar	182.264	161.773
2.01.05.02.09	Encargos Setoriais	575.951	627.611
2.01.05.02.11	Instrumentos financeiros derivativos	286	683
2.01.05.02.14	Obrigações estimadas	1.513.135	1.331.257
2.01.05.02.15	Diversos	462.912	579.394
2.01.06	Provisões	1.237.553	1.031.488
2.01.06.02	Outras Provisões	1.237.553	1.031.488
2.01.06.02.04	Provisões para contingências	1.237.553	1.031.488
2.01.07	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados	1.661.335	1.692.708
2.01.07.01	Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda	1.661.335	1.692.708
2.01.07.01.01	Passivos associados a ativos mantidos para venda	1.661.335	1.692.708
2.02	Passivo Não Circulante	80.517.867	80.434.512
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	42.161.439	41.172.186
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	34.353.508	34.303.730
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	22.398.658	26.229.116
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	11.954.850	8.074.614
2.02.01.02	Debêntures	6.986.089	5.880.751
2.02.01.03	Financiamento por Arrendamento	821.842	987.705
2.02.02	Outras Obrigações	11.992.764	10.828.675
2.02.02.02	Outros	11.992.764	10.828.675
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	73.712	50.246
2.02.02.02.03	Empréstimo compulsório	987.001	470.600

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2020	Exercício Anterior 31/12/2019
2.02.02.02.06	Benefício Pós Emprego	4.307.343	4.353.406
2.02.02.02.07	Adiantamento de clientes	311.159	369.262
2.02.02.02.08	Concessões a pagar - Uso do Bem Público	64.100	68.555
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	10.014	5.000
2.02.02.02.11	Fornecedor	16.897	18.143
2.02.02.02.13	Encargos Setoriais	851.194	730.303
2.02.02.02.14	Contratos onerosos	497.670	361.934
2.02.02.02.15	Obrigação para desmobilização de ativos	3.231.162	3.129.379
2.02.02.02.17	Outros	1.642.512	1.271.847
2.02.03	Tributos Diferidos	4.047.495	4.218.713
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	4.047.495	4.218.713
2.02.03.01.01	Tributos a recolher	191.705	239.959
2.02.03.01.02	Imposto de renda e contribuição social	3.855.790	3.978.754
2.02.04	Provisões	22.316.169	24.214.938
2.02.04.02	Outras Provisões	22.316.169	24.214.938
2.02.04.02.04	Provisões contingências	22.312.563	24.214.938
2.02.04.02.06	Provisões para passivos a descoberto em controladas	3.606	0
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	76.369.360	71.394.146
2.03.01	Capital Social Realizado	39.057.271	31.305.331
2.03.02	Reservas de Capital	13.867.170	21.619.110
2.03.02.01	Ágio na Emissão de Ações	3.384.310	3.384.310
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	7.751.940
2.03.02.07	Doações e subvenções	7.077.354	7.077.355
2.03.02.08	Outras reservas	3.405.506	3.405.505
2.03.04	Reservas de Lucros	23.887.181	23.887.181
2.03.04.01	Reserva Legal	1.369.270	1.369.270
2.03.04.02	Reserva Estatutária	12.269.728	12.269.728
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	7.956.294	7.956.294
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	2.291.889	2.291.889
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	4.959.163	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-5.909.138	-5.904.821
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	507.713	487.345

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

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	7.431.216	25.484.442	7.320.265	20.386.498
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.830.815	-5.021.016	-1.867.749	-4.731.934
3.02.01	Energia comprada para revenda	-563.925	-1.570.469	-592.068	-1.492.958
3.02.02	Encargos sobre uso da rede elétrica	-509.678	-1.349.987	-447.220	-1.232.548
3.02.03	Combustível para produção de energia elétrica	-528.152	-1.524.080	-555.851	-1.466.758
3.02.04	Construção	-229.060	-576.480	-272.610	-539.670
3.03	Resultado Bruto	5.600.401	20.463.426	5.452.516	15.654.564
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-4.110.520	-9.315.917	-3.125.332	-9.913.199
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.491.462	-10.250.011	-3.613.734	-10.829.895
3.04.02.01	Pessoal, material e serviços	-1.630.361	-4.837.584	-1.732.454	-5.418.314
3.04.02.07	Depreciação	-442.607	-1.330.816	-412.001	-1.233.278
3.04.02.08	Amortização	-24.944	-68.593	-27.195	-78.648
3.04.02.09	Provisões operacionais	-2.001.902	-3.007.811	-1.092.040	-3.121.076
3.04.02.11	Doações e contribuições	-58.069	-137.790	-48.778	-151.658
3.04.02.13	Outras	-333.579	-867.417	-301.266	-826.921
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	25.042	71.110	237.404
3.04.04.01	Efeito na Alienação de Participações Societárias	0	25.042	71.110	237.404
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	380.942	909.052	417.292	679.292
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.489.881	11.147.509	2.327.184	5.741.365
3.06	Resultado Financeiro	-986.768	-3.826.669	-860.866	-771.494
3.06.01	Receitas Financeiras	1.461.232	7.627.152	2.123.233	7.556.411
3.06.01.01	Receitas de juros, comissões e taxas	238.201	720.892	261.137	802.014
3.06.01.02	Receitas de aplicações financeiras	136.693	962.700	309.714	619.277
3.06.01.03	Acréscimo moratório sobre energia elétrica	95.441	211.112	32.179	193.969
3.06.01.04	Atualizações monetárias ativas	0	549.668	0	552.054
3.06.01.05	Variações cambiais ativas	865.272	4.912.083	1.156.974	2.244.126
3.06.01.06	Ajuste a valor justo	0	33	150.208	2.333.839
3.06.01.08	Ganhos com derivativos	56.396	56.396	0	0

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

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
3.06.01.09	Outras receitas financeiras	69.229	214.268	213.021	811.132
3.06.02	Despesas Financeiras	-2.448.000	-11.453.821	-2.984.099	-8.327.905
3.06.02.01	Encargos de dívidas	-586.594	-2.249.797	-852.780	-2.655.232
3.06.02.02	Encargos de arrendamento	-91.155	-276.974	-84.582	-256.519
3.06.02.03	Encargos sobre recursos de acionistas	65.639	-78.012	-91.681	-309.480
3.06.02.04	Variações cambiais passivas	-1.086.197	-5.932.490	-1.152.990	-2.180.067
3.06.02.05	Atualizações monetárias passivas	-191.467	-544.319	-70.997	-471.825
3.06.02.07	Ajuste a valor justo	-364.340	-1.729.946	-319.136	-707.673
3.06.02.08	Perdas com derivativos	107.451	0	-42.017	-67.076
3.06.02.09	Outras despesas financeiras	-301.337	-642.283	-369.916	-1.680.033
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	503.113	7.320.840	1.466.318	4.969.871
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-407.349	-2.320.887	-750.446	-2.382.851
3.08.01	Corrente	-962.302	-2.171.772	-901.323	-2.575.092
3.08.02	Diferido	554.953	-149.115	150.877	192.241
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	95.764	4.999.953	715.872	2.587.020
3.10	Resultado Líquido de Operações Descontinuadas	0	0	0	5.037.140
3.10.01	Lucro/Prejuízo Líquido das Operações Descontinuadas	0	0	0	5.037.140
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	95.764	4.999.953	715.872	7.624.160
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	84.983	4.959.498	651.042	7.613.423
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	10.781	40.455	64.830	10.737
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,05450	3,18028	0,47205	5,52020
3.99.01.02	PNA	0,05994	3,49831	0,51925	6,07222
3.99.01.03	PNB	0,05994	3,49831	0,51925	6,07222
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,05367	3,13234	0,46817	5,47488
3.99.02.02	PNA	0,05904	3,44250	0,51499	6,02237

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

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
3.99.02.03	PNB	0,05904	3,44250	0,51499	6,02237

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

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	95.764	4.999.953	715.872	7.624.160
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-32.251	-4.317	22.549	122.865
4.02.01	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	-65.336	-159.006	4.767	303.151
4.02.02	IR/CSLL diferidos	23.198	57.417	-1.620	-103.071
4.02.03	Ajustes acumulados de conversão	21.116	124.625	16.609	14.480
4.02.04	Ajuste de ganhos e perdas atuariais	0	-49.708	26.646	30.666
4.02.05	IR/CSLL diferidos	0	7.580	0	0
4.02.06	Ajuste de hedge de fluxo de caixa	-1.379	2.102	-94	-1.533
4.02.10	subsidiárias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	-9.850	12.673	-5.989	-120.828
4.02.11	IR/CSLL diferidos	0	0	-17.770	0
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	63.513	4.995.636	738.421	7.747.025
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	52.732	4.955.181	673.591	7.736.288
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	10.781	40.455	64.830	10.737

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

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	2.423.879	2.376.147
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	4.548.357	5.736.650
6.01.01.01	Resultado antes do IR e da CSSL	7.320.840	4.969.870
6.01.01.02	Depreciação e amortização	1.399.409	1.311.925
6.01.01.03	Variações monetárias e cambiais líquidas	1.015.058	26.900
6.01.01.04	Encargos financeiros	1.883.890	2.221.652
6.01.01.05	Receita financeira - ativos de concessão	-579.024	-581.937
6.01.01.06	Resultado da equivalência patrimonial	-909.052	-679.292
6.01.01.07	Resultado na alienação de participações societárias	-25.042	-237.404
6.01.01.08	Receita de construção	-1.233.909	-433.189
6.01.01.09	Receita RBSE	-6.725.532	-4.585.166
6.01.01.10	Provisões (reversões) operacionais	3.007.808	3.121.075
6.01.01.11	Participação de acionistas não controladores	-61.300	-16.243
6.01.01.12	Instrumentos financeiros - derivativos	-56.396	67.076
6.01.01.13	Outras	-488.393	551.383
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.674.486	-4.061.694
6.01.02.01	Clientes	-557.012	-1.446.390
6.01.02.02	Títulos e valores mobiliários	-1.407.662	-2.752.426
6.01.02.03	Direito de Ressarcimento	-18.340	882.341
6.01.02.04	Almoxarifado	-41.850	-19.892
6.01.02.05	Estoque de Combustível Nuclear	-170.433	119.079
6.01.02.06	Ativo financeiro - Itaipu	514.997	440.203
6.01.02.07	Ativos mantidos para venda	324.009	11.786.912
6.01.02.08	Risco Hidrológico	34.062	86.185
6.01.02.09	Fornecedores	-568.306	-738.478
6.01.02.10	Adiantamentos	-53.458	-54.849
6.01.02.11	Arrendamentos financeiros	253.178	547.282
6.01.02.12	Obrigações estimadas	122.333	-138.150
6.01.02.14	Encargos setoriais	69.231	53.369
6.01.02.15	Passivos associados a ativos mantidos para venda	-31.373	-8.594.227
6.01.02.16	Outros ativos e passivos Operacionais	-143.862	-4.232.653
6.01.03	Outros	-449.992	701.191
6.01.03.01	Pagamento de encargos financeiros	-1.798.450	-2.544.132
6.01.03.02	Recebimento de RAP e indenizações	6.659.951	5.511.735
6.01.03.03	Recebimento de encargos financeiros	523.603	915.023
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-2.376.481	-2.022.205
6.01.03.05	Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias	454.423	563.786
6.01.03.06	Pagamento de previdência complementar	-204.964	-205.190
6.01.03.07	Pagamento de contingências judiciais	-2.942.684	-902.011
6.01.03.08	Cauções e depósitos vinculados	-765.390	-235.818
6.01.03.09	Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais das operações descontinuadas	0	-379.997
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	2.346.815	2.673.109
6.02.01	Concessão de empréstimos e financiamentos	0	-24.907
6.02.02	Recebimento de empréstimos e financiamentos	3.131.801	3.661.485

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

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	Aquisição de ativo imobilizado	-842.815	-1.002.418
6.02.04	Aquisição de ativo intangível	-50.330	-24.736
6.02.05	Aquisição/aporte de capital em participações societárias	-45.569	-247.973
6.02.06	Concessão de adiantamento para futuro aumento de capital	-6.000	-99.283
6.02.07	Alienação de investimentos em participações societárias	311.586	431.258
6.02.09	Outros	-151.858	-26.654
6.02.10	Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento das operações descontinuadas	0	6.337
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-4.798.704	-5.143.806
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos / debentures obtidas	8.191.274	5.690.207
6.03.02	Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	-9.974.976	-10.806.146
6.03.03	Pagamento de remuneração aos acionistas	-2.590.935	-11.569
6.03.05	Pagamento de arrendamentos financeiros	-409.831	-411.768
6.03.08	Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento das operações descontinuadas	0	414.724
6.03.09	Outros	-14.236	-19.254
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-28.010	-94.550
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	335.307	583.352
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	307.297	488.802

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801	487.345	71.394.146
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	21.619.110	23.887.181	0	-5.904.821	70.906.801	487.345	71.394.146
5.04	Transações de Capital com os Sócios	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0	0	0
5.04.01	Aumentos de Capital	7.751.940	-7.751.940	0	0	0	0	0	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	4.959.163	-4.317	4.954.846	20.368	4.975.214
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.959.498	0	4.959.498	40.455	4.999.953
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-335	-4.317	-4.652	-20.087	-24.739
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	2.102	2.102	0	2.102
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	80.502	80.502	0	80.502
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	52.869	52.869	0	52.869
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	-155.497	-155.497	0	-155.497
5.05.02.10	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-335	15.707	15.372	-20.087	-4.715
5.07	Saldos Finais	39.057.271	13.867.170	23.887.181	4.959.163	-5.909.138	75.861.647	507.713	76.369.360

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	31.305.331	13.867.170	15.887.829	0	-5.517.424	55.542.906	466.042	56.008.948
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	31.305.331	13.867.170	15.887.829	0	-5.517.424	55.542.906	466.042	56.008.948
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	7.384.005	122.865	7.506.870	22.358	7.529.228
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	7.613.423	0	7.613.423	10.737	7.624.160
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	-229.418	122.865	-106.553	11.621	-94.932
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-1.533	-1.533	0	-1.533
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	14.480	14.480	0	14.480
5.05.02.07	IR/CS diferido s/ Outros resut. Abrangentes	0	0	0	0	-103.071	-103.071	0	-103.071
5.05.02.08	Instrumentos financeiros ao valor justo por meio de ORA	0	0	0	0	303.151	303.151	0	303.151
5.05.02.10	Ajuste de Controladas/ Coligadas	0	0	0	-229.418	-90.162	-319.580	11.621	-307.959
5.07	Saldos Finais	31.305.331	13.867.170	15.887.829	7.384.005	-5.394.559	63.049.776	488.400	63.538.176

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

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	29.450.839	26.739.318
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	28.770.202	26.489.791
7.01.02	Outras Receitas	680.637	249.527
7.01.02.01	Receita de Construção	1.233.909	431.927
7.01.02.02	PCLD - Consumidores e Revendedores	-553.272	-182.400
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-11.208.860	-7.510.529
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-4.311.183	-4.562.834
7.02.04	Outros	-6.897.677	-2.947.695
7.02.04.01	Encargos setoriais	-1.348.589	-1.358.766
7.02.04.02	Energia comprada para revenda	-1.570.469	-2.941.095
7.02.04.03	Combustível para produção de energia elétrica	-1.524.080	-1.492.156
7.02.04.04	Provisões/Reversões operacionais	-2.454.539	2.844.322
7.03	Valor Adicionado Bruto	18.241.979	19.228.789
7.04	Retenções	-1.399.409	-1.311.926
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.399.409	-1.311.926
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	16.842.570	17.916.863
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	3.104.811	7.885.230
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	909.052	679.292
7.06.02	Receitas Financeiras	2.170.717	6.968.534
7.06.03	Outros	25.042	237.404
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	19.947.381	25.802.093
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	19.947.381	25.802.093
7.08.01	Pessoal	3.226.921	3.806.129
7.08.01.04	Outros	3.226.921	3.806.129
7.08.01.04.01	Pessoal, encargos e honorários	3.102.997	3.531.425
7.08.01.04.02	Plano de aposentadoria e pensão	123.924	274.704
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	5.491.967	6.053.559
7.08.02.01	Federais	4.752.378	5.099.261
7.08.02.02	Estaduais	732.665	946.913
7.08.02.03	Municipais	6.924	7.385
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	6.228.540	8.318.245
7.08.03.01	Juros	5.997.386	8.077.429
7.08.03.02	Aluguéis	93.364	89.073
7.08.03.03	Outras	137.790	151.743
7.08.03.03.01	Doações e contribuições	0	151.743
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	4.999.953	7.624.160
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	4.959.498	7.613.423
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	40.455	10.737



CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S.A.
Eletrobras

Notas explicativas do período findo em 30 de setembro de 2020
(Em milhares de Reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Centrais Elétricas Brasileiras S.A. (“Eletrobras”, “Empresas Eletrobras” ou “Companhia”) é uma companhia de capital aberto, com sede em Brasília - DF, registrada na Comissão de Valores Mobiliários – CVM e na *Securities and Exchange Commission* – SEC, com ações negociadas nas bolsas de valores de São Paulo - B3, Madri - LATIBEX e Nova York - NYSE. A Companhia é uma sociedade de economia mista controlada pela União Federal (controladora final da Companhia).

A Companhia exerce a função de *holding*, gerindo investimentos em participações societárias, detendo o controle acionário direto e indireto em empresas de geração e transmissão de energia elétrica (vide nota 4), e ainda detém o controle acionário da Eletrobras Participações S.A. – Eletropar e participações diretas na Itaipu Binacional – Itaipu (em regime de controle conjunto nos termos do Tratado Internacional firmado entre os Governos do Brasil e do Paraguai), na Inambari Geração de Energia S.A. e na Rouar S.A. (em regime de controle conjunto com a estatal uruguaia Usina y Transmisiones Eléctricas de Uruguay – UTE), além de participações diretas e indiretas em 132 Sociedades de Propósito Específico (SPEs).

A Eletrobras é autorizada, diretamente ou por meio de suas subsidiárias ou controladas, a associar-se, com ou sem aporte de recursos, para constituição de consórcios empresariais ou participação em sociedades, com ou sem poder de controle, no exterior, que se destinem direta ou indiretamente à exploração da produção ou transmissão ou distribuição de energia elétrica.

A Companhia atua como agente de comercialização de energia elétrica da Itaipu Binacional e dos agentes participantes do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA.

A emissão destas informações financeiras intermediárias foi autorizada pela Diretoria Executiva, em 11 de novembro de 2020.

COVID-19 – Impactos para a Eletrobras

Atividades Operacionais

A Eletrobras vem seguindo as recomendações do Ministério da Saúde, 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 das Empresas Eletrobras tem desempenhado com êxito suas atividades e, não se observou impacto no desempenho operacional relacionados à pandemia da COVID-19.

Aspectos econômicos e financeiros

Os impactos ao setor elétrico brasileiro decorrentes da crise da COVID-19 no segmento de energia resultaram na redução de demanda, nos preços no Mercado de Curto Prazo, Preço de Liquidação de Diferenças – PLD e no Ambiente de Contratação Livre – ACL em contratos de mais curto prazo. Porém, a partir do final de setembro, tem se verificado a recuperação da carga, com os sinais de retomada da economia (setembro 3,8% de aumento com relação a 2019), bem como redução das afluições, principalmente no Sudeste/CO, Sul e Norte, o que tem elevado consideravelmente o PLD e os preços do ACL.

Para a Companhia, não houve incremento de inadimplência em nenhum dos segmentos. Para o terceiro

trimestre houve um pequeno impacto na receita de geração, atrelado à venda da parcela da energia que se encontrava descontratada, principalmente no Norte, porém parcialmente já previsto no planejamento anual e sazonal entre os trimestres.

A Companhia mantém o acompanhamento das receitas de Geração e Transmissão com o planejado e até o momento não houve evidências de perdas significativas, sejam operacionais ou financeiras.

- **Exposição Cambial**

Em decorrência da exposição consolidada passiva, principalmente de US\$ 906.591 e de EUR 50.698, no período findo em 30 de setembro de 2020, a Companhia foi impactada de forma negativa no montante de R\$ 1.020.407, devido à valorização das moedas estrangeiras perante o real. Todavia, quando se observa o fluxo de caixa, sobretudo no curto prazo, a posição consolidada demonstra que o perfil de desembolso dos passivos é mais alongado e concentrado que o dos ativos. Isto pode ser compreendido constatando que grande parte do desembolso dos passivos componentes do balanço é concernente à quitação da parcela remanescente do bônus, em montantes correspondentes a US\$ 625 milhões, US\$ 500 milhões e US\$ 750 milhões, vencendo respectivamente na forma de *bullets* em 2021, 2025 e 2030. Assim, observa-se que do total do passivo de US\$ 2,24 bilhões que compõe a exposição cambial de balanço, US\$ 1,88 bilhão, ou 84%, estão concentrados em três datas específicas, todas de longo prazo.

A Composição da exposição cambial de ativos e passivos atrelados à moeda estrangeira segue abaixo:

		CONSOLIDADO			
		30/09/2020		31/12/2019	
		Moeda Estrangeira	Reais	Moeda Estrangeira	Reais
	Empréstimos obtidos	(2.176.139)	(12.274.950)	(2.077.144)	(8.371.098)
USD	Empréstimos concedidos	972.642	5.486.381	1.450.154	5.845.135
	Ativo financeiro - Itaipu	296.906	1.674.754	451.654	1.820.481
	Exposição líquida - USD	(906.591)	(5.113.815)	(175.336)	(705.482)
EURO	Empréstimos obtidos	(50.698)	(335.279)	(51.966)	(235.353)
	Exposição líquida - EURO	(50.698)	(335.279)	(51.966)	(235.353)

- **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.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 3º TRIMESTRE DE 2020

2.1. – Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC) para a Eletronuclear

Em 17 de julho de 2020, o Conselho de Administração da Eletrobras aprovou a concessão de AFAC para a controlada Eletronuclear de cerca de R\$ 1.052 milhões e R\$ 2.447 milhões, em 2020 e 2021, respectivamente. Os montantes são destinados à aceleração do caminho crítico para retomada das obras de construção da Usina Nuclear de Angra 3. Maiores informações, vide nota 12.

2.2. – Usina Candiota III

Em 28 de julho de 2020, ocorreu um evento de falha no conjunto turbina/gerador da Usina Candiota III, sem registros aparentes de danos para os demais equipamentos. A administração avaliou os impactos e estima o retorno das atividades para segunda quinzena de novembro de 2020. Houve contratação para manutenção e recuperação da unidade geradora, e estima-se que após a recuperação a unidade geradora deverá voltar a operar em sua capacidade nominal. Neste trimestre houve um complemento no montante de R\$ 31.084 pela indisponibilidade. Maiores informações, vide nota 32.1.

2.3. – Pagamento de Dividendos da Eletrobras

Em 29 de julho de 2020, a Eletrobras aprovou o pagamento de Dividendos do exercício de 2019, tendo sido pago em 9 de setembro de 2020 no montante de R\$ 2.579 milhões, que inclui atualização monetária. Maiores detalhes, vide nota 24.

2.4. – Aprovação para alienação das SPEs Eólica Santa Vitória do Palmar Holding S.A., Hermenegildo I S.A., Hermenegildo II S.A., Hermenegildo e III S.A. e Chuí IX S.A.

Em 30 de julho de 2020, o Conselho de Administração aprovou as ofertas vinculantes realizadas pela Omega Geração S.A. para aquisição da totalidade da participação da Eletrobras nas SPEs: Eólica Santa Vitória do Palmar Holding S.A., Hermenegildo I S.A., Hermenegildo II S.A., Hermenegildo III S.A. e Chuí IX S.A. Maiores detalhes, vide nota 38.4.

2.5. – Usina Angra 2 – Eletronuclear

As inspeções realizadas durante a parada para manutenção e reabastecimento de combustível nuclear na Usina de Angra 2, que ocorreram em 22 de junho, detectaram nos elementos combustíveis carregados no último ciclo de operação, uma oxidação superficial inesperada no revestimento dos tubos que contém as pastilhas de urânio enriquecido, o que demandou rigorosos testes de inspeções para uma avaliação deste evento.

Em 17 de agosto de 2020, a Usina de Angra 2 foi reconectada ao SIN com funcionamento normal e em processo de elevação de potência. Para viabilizar o retorno da unidade à operação no menor tempo possível, a Eletronuclear decidiu trocar todos os 52 elementos combustíveis que apresentaram oxidação acima do normal.

Essa configuração do reator foi objeto de avaliação rigorosa por parte da Eletronuclear e pela empresa responsável pelo projeto da usina. Após essa análise, a nova disposição dos elementos combustíveis no núcleo foi submetida à aprovação do órgão regulador, a Comissão Nacional de Energia Nuclear (CNEN), que aprovou o Relatório do Projeto Nuclear e Termohidráulico, permitindo o retorno da unidade à operação.

Em decorrência do evento citado acima a Eletronuclear reconheceu neste trimestre uma redução de receita operacional, no período findo em 30 de setembro de 2020, no montante de R\$216,5 milhões.

2.6. – Alienação da SPE Manaus Transmissora de Energia S.A.

Em 3 de setembro de 2020, a Companhia concluiu a transferência da totalidade das ações que detinha da SPE Manaus Transmissora de Energia S.A. (MTE). Maiores informações, vide nota 38.2.

2.7. – Parque A do Complexo Eólico Casa Nova I

Em 15 de setembro de 2020, foi energizado, em fase de teste, o parque A do Complexo Eólico Casa Nova I (Parque A), da controlada Companhia Hidroelétrica do São Francisco (Chesf). Após a retomada das obras em 2019, foram investidos cerca de R\$ 39 milhões para conclusão do Parque A, que representará um incremento na receita anual da Chesf na ordem de R\$ 11 milhões.

NOTA 3 - CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Eletrobras, por meio das suas empresas controladas, controladas em conjunto e coligadas, detém diversas concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão ou participações em SPEs que também atuam nestes mesmos segmentos. Não houve alterações significativas para o período, em relação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2019, com exceção das concessões que tiveram seus controles acionários transferidos durante o primeiro semestre de 2020. Maiores detalhes, vide nota 38.

A Lei de nº14.052/2020, de setembro de 2020 alterou a Lei nº 13.203, de dezembro de 2015, estabelecendo novas condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica.

Pela Lei, as geradoras serão compensadas por meio de extensão de prazo de concessão, em suas respectivas proporções outorgadas, pelos motivos não hidrológicos presentes no GSF pós 2012. A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) terá o prazo de 90 dias para regulamentar os itens dispostos na Lei, a mesma abriu a consulta pública 56/2020, no período de 23 de setembro a 23 de outubro de 2020, e recebeu contribuições dos agentes do segmento de geração. A Companhia iniciou o processo de avaliação dos potenciais impactos da Lei em suas demonstrações financeiras para a data-base de 31 de dezembro de 2020. A definição dos efeitos somente poderá ser concluída após a regulamentação dessa matéria pela ANEEL.

Em 30 de setembro de 2020 foi sancionada a nova Lei de Segurança de Barragens (Lei nº 14.066). Ela não deverá trazer impactos relevantes nos procedimentos operacionais de segurança das barragens, visto que, neste quesito, a legislação não passou por alterações significativas, além do que a Política de Segurança de Barragens da Eletrobras já superava os requerimentos legais e regulatórios. É certo que a nova lei prevê novas demandas às geradoras, com impactos financeiros. Lembramos que as barragens por alteamento a montante não se aplicam às hidrelétricas.

A Companhia ainda não estimou formalmente os impactos financeiros decorrentes da nova lei, entretanto, estima que não deverão ser materiais.

NOTA 4 – PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As principais políticas e estimativas contábeis aplicadas na preparação destas informações financeiras intermediárias são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019. Por isso, essas informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

4.1 - Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia compreendem as informações financeiras intermediárias individuais da controladora, identificadas como Controladora, e as informações financeiras intermediárias consolidadas, identificadas como Consolidado, preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), aplicáveis à elaboração de Informações Financeiras Intermediárias - ITR. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela CVM, e as disposições contidas na legislação societária brasileira.

Como não existe diferença entre o patrimônio líquido consolidado e o resultado consolidado atribuíveis aos acionistas da controladora, constantes nas demonstrações financeiras consolidadas e o patrimônio líquido e resultado da controladora, constantes nas demonstrações financeiras intermediárias individuais, a Companhia optou por apresentar essas demonstrações financeiras individuais e consolidadas em um único conjunto, lado a lado.

4.2 - Base de preparação e mensuração

As informações financeiras, individuais e consolidadas, foram elaboradas substancialmente com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas na data das transações.

A preparação das informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, 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 políticas contábeis das empresas Eletrobras.

Essas informações financeiras intermediárias consolidadas incluem informações da Eletrobras e das seguintes controladas e participação em consórcio:

	30/09/2020		31/12/2019	
	Participação		Participação	
	Direta	Indireta	Direta	Indireta
Controladas				
Chuí IX (a)	99,99%	-	99,99%	-
Hermenegildo I (a)	99,99%	-	99,99%	-
Hermenegildo II (a)	99,99%	-	99,99%	-
Hermenegildo III (a)	99,99%	-	99,99%	-
Eletronuclear	99,91%	-	99,91%	-
Chesf	99,58%	-	99,58%	-
Furnas	99,56%	-	99,56%	-
Eletronorte	99,48%	-	99,48%	-
Eletropar	83,71%	-	83,71%	-
Santa Vitoria do Palmar (a)	78,00%	-	78,00%	-
CGT Eletrosul (b)	99,89%	-	99,99%	-
Eletrosul (b)	-	-	99,88%	-
Amazonas GT (c)	-	99,48%	100,00%	-
Geribatu I	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu II	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu III	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu IV	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu V	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu VI	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu VII	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu VIII	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu IX	-	100,00%	-	100,00%
Geribatu X	-	100,00%	-	100,00%
Paraíso Transmissora de Energia	-	100,00%	-	100,00%
Brasil Ventos Energia S.A.	-	100,00%	-	100,00%
Transenergia Goiás S.A.	-	99,99%	-	99,99%
Transmissora Sul Brasileira de Energia S/A	-	99,88%	-	99,88%
Chuí Holding (a)	-	78,00%	-	78,00%
Livramento Holding	-	78,00%	-	78,00%
Transmissora Delmiro Gouveia S.A. (TDG) (d)	-	-	-	100,00%
Complexo Eólico Pindaí I				
Angical 2 Energia S.A.	-	99,96%	-	99,96%
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%
Acauã Energia S.A.	-	99,93%	-	99,93%
Arapapá Energia S.A.	-	99,90%	-	99,90%
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%
Operações em conjunto (consórcios)				
Consórcio Cruzeiro do Sul	-	49,00%	-	49,00%

- (a) Empresas classificadas como mantidas para venda, vide nota 37;
- (b) Em 02 de janeiro de 2020 foi realizada a incorporação da Eletrosul pela CGTEE. A empresa resultante passou a ser denominada CGT Eletrosul - Companhia de Geração e Transmissão de Energia Elétrica do Sul do Brasil;
- (c) Em 16 de março de 2020, foram transferidas as ações da Amazonas GT para a Eletronorte, através da liquidação de contas a receber e a pagar entre partes relacionadas, tornando-se assim a Amazonas GT uma controlada indireta da Eletrobras; e
- (d) Em 12 de maio de 2020, a Assembleia Geral de Acionistas da Chesf aprovou a incorporação da SPE TDG.

A controlada CGT Eletrosul possui uma operação em conjunto, decorrente de uma participação de 49% no Consórcio Cruzeiro do Sul, que opera a UHE Governador Jayme Canet Junior, em Telêmaco Borba/Ortigueira (PR), em operação comercial desde 2012, pelo prazo de 30 anos. A CGT Eletrosul (e a Eletrobras, nas suas demonstrações consolidadas) tem direito a uma participação proporcional nas receitas e assume uma parcela proporcional das despesas da operação em conjunto.

4.3 - Adoção de novas normas e interpretações

Os normativos abaixo entraram em vigor em 1º de janeiro de 2020 e não apresentaram impacto e ou alterações significativas na apresentação dessas Demonstrações Financeiras intermediárias.

- Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro – (alteração ao CPC 00 - R2):

Esta alteração apresentou substancialmente novos conceitos acerca da apresentação, mensuração e divulgação das Demonstrações Financeiras, além de atualizar a definição de ativos e passivos, bem como os critérios de reconhecimento e desreconhecimento dos mesmos nas demonstrações financeiras.

- Definição de um negócio (alteração ao IFRS 3/CPC 15 - R1 – Combinação de negócios):

As alterações mais relevantes foram: 1) um “negócio” deve incluir *inputs* e processos relevantes que contribuam para a criação de *outputs*; 2) foi disponibilizada uma taxa que auxilia na análise de uma empresa que adquiriu um grupo de ativos e não um negócio; e 3) a definição de *outputs* passa a ter um enfoque na capacidade de geração de retorno por meio de serviços prestados a clientes.

- Definição de materialidade (alterações ao IAS 1 e IAS 8):

Esta alteração esclarece a definição de “material” e alinhar a definição usada na Estrutura Conceitual e as próprias normas. As alterações alinham a redação da definição em todas as normas do IFRS e outras publicações, inclui alguns requisitos de suporte do IAS 1 na definição para dar-lhe mais destaque e deixa clara a explicação que acompanha a definição de material.

NOTA 5 – CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E CAIXA RESTRITO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Caixa e Equivalentes de Caixa (a)				
Caixa e Bancos	20.767	18.185	77.995	183.917
Aplicações Financeiras	5	17	229.302	151.390
Total	20.772	18.202	307.297	335.307
Caixa Restrito (b)				
Comercialização - Itaipu	1.102.154	1.356.513	1.102.154	1.356.513
Comercialização - PROINFA	1.576.286	1.553.049	1.576.286	1.553.049
PROCEL	491.703	188.004	491.703	188.004
Conta Garantia - SPes	100.000	100.000	100.000	100.000
Recursos da RGR	30.750	29.970	30.750	29.970
Total	3.300.893	3.227.536	3.300.893	3.227.536
Total	3.321.665	3.245.738	3.608.190	3.562.843

a) As aplicações financeiras são de liquidez imediata, substancialmente com remuneração CDI/SELIC. Os saldos considerados como equivalentes de caixa são aplicações financeiras de curto prazo, de liquidez imediata, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor e mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e à gestão de caixa da Companhia. Nenhum título público encontra-se classificado como caixa e equivalentes de caixa.

b) Caixa restrito – São os recursos arrecadados pelos respectivos fundos que são utilizados exclusivamente para atender às suas disposições regulamentares, não estando disponíveis para a Companhia.

NOTA 6 – TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

A Resolução nº 3.284 do Banco Central do Brasil, estabelece que as aplicações das disponibilidades oriundas de receitas próprias das empresas públicas e das sociedades de economia mista, integrantes da Administração Federal Indireta, somente podem ser efetuadas em fundos de investimento extramercado administrados pela Caixa Econômica Federal (CEF) e pelo Banco do Brasil S.A. Logo, a Companhia e suas controladas aplicam seus recursos nos fundos extramercados lastreados em títulos públicos substancialmente de vencimento de longo prazo, cuja utilização contempla tanto o programa de investimento corporativo no curto prazo como também, a manutenção do caixa operacional da Companhia.

O detalhamento dos títulos e valores mobiliários, nos fundos nos quais a Companhia aplica seus recursos, se dá como se segue:

CONTROLADORA					
CIRCULANTE					
Titulos	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/09/2020	31/12/2019
LTN	Banco do Brasil	Após 90 dias	Prefixado	5.302.099	4.658.121
LTN	CEF	Após 90 dias	Prefixado	68.865	72.811
NTN- F	Banco do Brasil	Após 90 dias	Prefixado	1.092.820	435.948
Op. Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	341.873	1.615.818
Op. Compromissadas	CEF	-	-	177	4.438
Total Circulante				6.805.834	6.787.137

NÃO CIRCULANTE		
Titulos	30/09/2020	31/12/2019
Partes Beneficiárias (a)	333.434	372.841
Outros	2.080	1.760
Total Não Circulante	335.514	374.601

CONSOLIDADO					
CIRCULANTE					
Titulos Livres	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/09/2020	31/12/2019
LTN	Banco do Brasil	Após 90 dias	Prefixado	7.325.156	5.643.180
LTN	CEF	Após 90 dias	Prefixado	225.352	510.379
NTN- F	Banco do Brasil	Após 90 dias	Prefixado	1.404.518	504.418
LFT	CEF	Após 90 dias	Prefixado	52.680	172.670
Títulos de Renda Fixa	Banco do Brasil	-	Prefixado	1.441.948	1.018.235
Títulos de Renda Fixa	CEF	-	Prefixado	375.008	490.037
Op. Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	493.102	1.803.988
Op. Compromissadas	CEF	-	-	73.368	37.311
Outros	-	-	-	190.115	155.477
Subtotal				11.581.247	10.335.695
Títulos Restritos					
FESC (b)	Banco do Brasil	-	Prefixado	175.534	-
FEN (c)	CEF	-	Prefixado	109.372	90.675
Subtotal				284.906	90.675
Total Circulante				11.866.153	10.426.370

NÃO CIRCULANTE		
Titulos	30/09/2020	31/12/2019
Partes Beneficiárias (a)	333.434	372.841
Outros	2.429	34.230
Total Não Circulante	335.863	407.071

a) Partes Beneficiárias

Títulos adquiridos em decorrência da reestruturação do investimento da Companhia na controlada INVESTCO S.A. Estes ativos garantem rendimentos anuais equivalentes a 10% do lucro das empresas Lajeado Energia, Paulista Lajeado e CEB Lajeado, pagos juntamente com os dividendos, e serão resgatados no vencimento previsto para outubro de 2032, mediante sua conversão em ações preferenciais do capital social das referidas empresas. Esses títulos são ajustados a valor presente.

b) Fundo de Energia do Sudeste e Centro-Oeste (FESC)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182, de 03 de novembro de 2015, com o objetivo de prover recursos para a suprir as empresas eletrointensivas do Centro-Oeste e do Sudeste, o FESC permite que Furnas negocie energia elétrica a preços competitivos com as indústrias de ferroliga, de silício metálico, ou de magnésio, com ampliação dos investimentos em energia elétrica, especialmente nas Regiões Sudeste e Centro-Oeste. Furnas usará os recursos deste fundo para a aquisição/formação destas SPEs podendo sua participação acionária ser de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

c) Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

Fundo setorial, criado pela Medida Provisória nº 677/2015, convertida em Lei nº 13.182, de 03 de novembro de 2015. Os recursos revertidos para o fundo são calculados pela diferença entre o preço pago pelos grandes consumidores à Chesf 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 SPEs. A Chesf usará os recursos deste fundo para a aquisição/formação destas SPEs podendo sua participação acionária ser de até 49% do capital próprio dessas sociedades.

NOTA 7 – CLIENTES

	CONSOLIDADO					31/12/2019
	30/09/2020					
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Créditos Renegociados	Total	
Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	1.717.346	495.337	1.165.359	211.822	3.589.864	3.081.032
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	1.115.989	123.368	215.488	-	1.454.845	1.268.125
Uso da Rede Elétrica (c)	1.009.138	36.233	50.450	-	1.095.821	891.364
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão PROINFA	456.382	12.271	128.618	-	597.271	449.135
Parcelamento	279.163	-	-	-	279.163	453.528
(-) PECLD (d)	-	3.548	106.813	-	110.361	-
	(112.321)	(228.180)	(931.999)	(122.891)	(1.395.391)	(861.852)
	4.465.697	442.577	734.729	88.931	5.731.934	5.281.333
Não Circulante						
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	396	-	9.548	938.954	948.898	1.053.663
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	-	-	293.560	-	293.560	293.560
Uso da Rede Elétrica (c)	-	-	4.348	-	4.348	4.348
(-) PECLD (d)	-	-	(307.456)	(736.852)	(1.044.308)	(1.066.220)
	396	-	-	202.102	202.498	285.351
Total Clientes	4.466.093	442.577	734.729	291.033	5.934.432	5.566.684

a) Suprimento/Fornecimento de Energia

Créditos a receber decorrentes da venda de energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR) e no Ambiente de Contratação Livre.

b) Energia Elétrica de Curto prazo – CCEE

Créditos a receber decorrentes da liquidação das diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados e os montantes de geração ou consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes da CCEE.

c) Uso de Rede Elétrica

Créditos a receber decorrentes do uso da rede de transmissão pelos usuários conectados à rede.

d) Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD

As controladas constituem e mantêm provisões a partir de análise dos valores constantes das contas a receber vencidas e a vencer, analisando o histórico de perdas e da expectativa da Companhia com relação a perdas esperadas sobre os créditos, cujo montante é considerado pela Administração como suficiente para cobrir eventuais perdas esperadas na realização desses ativos a vencer e vencidos.

As movimentações na provisão nos períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 são as seguintes:

CONSOLIDADO		
	30/09/2020	30/09/2019
Saldo Inicial	1.928.072	1.701.729
(+) Constituição	704.683	187.633
(-) Reversão	(151.411)	(5.234)
(-) Baixa	(41.645)	(38.338)
Saldo Final	2.439.699	1.845.790

NOTA 8 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS A RECEBER

	Tx. Média		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Itaipu	6,97	7,04	5.486.381	5.843.724	5.486.381	5.843.724
CGT Eletrosul (a)	3,97	4,79	1.273.280	411.054	-	-
Furnas	5,73	6,14	1.492.267	2.510.010	-	-
Amazonas GT	3,77	6,50	2.380.451	2.470.505	-	-
Eletronuclear	5,43	7,01	1.772.331	1.822.991	-	-
Eletronorte	5,54	5,81	614.709	1.133.212	-	-
CEAL	4,38	7,28	1.502.769	1.564.724	1.502.769	1.564.724
Eletrosul (a)	-	5,00	-	778.691	-	-
Eletropaulo	2,78	6,96	1.000.819	1.314.107	1.000.819	1.314.107
Amazonas D	4,46	7,38	4.018.061	3.949.748	4.018.061	3.949.748
CEPISA	3,07	5,42	611.959	746.427	611.959	746.427
Boa Vista	3,06	5,49	150.867	160.309	150.867	160.309
Repasse RGR	5,00	5,00	1.039.489	1.101.161	1.039.489	1.101.161
Outras	-	-	231.116	229.174	231.115	229.259
(-) PECLD	-	-	(888.960)	(632.643)	(888.960)	(632.643)
Total			20.685.539	23.403.194	13.152.500	14.276.816

a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante	6.659.957	5.120.734	4.983.236	3.473.393
Encargos	323.796	293.481	241.834	215.929
Principal	6.336.161	4.827.253	4.741.402	3.257.464
Não Circulante	14.025.582	18.282.460	8.169.264	10.803.423
Total	20.685.539	23.403.194	13.152.500	14.276.816

Os financiamentos e empréstimos concedidos são efetuados com recursos próprios da Companhia e de recursos externos captados através de agências internacionais de desenvolvimento, instituições financeiras e decorrentes do lançamento de títulos no mercado financeiro nacional e internacional.

Todos os financiamentos e empréstimos concedidos estão respaldados por contratos formais firmados com as mutuárias. Os recebimentos destes valores, em sua maioria, estão previstos em parcelas mensais, amortizáveis em um prazo médio de 10 anos, sendo a taxa média de juros, ponderada pelo saldo da carteira de 5,55% ao ano.

A controladora é credora de um empréstimo com Itaipu com cláusula de atualização cambial que representa 42% do total da carteira consolidada (41% em 31 de dezembro de 2019); os demais financiamentos e empréstimos preveem atualização com base em índices que representam o nível de preços internos no Brasil.

A controladora possui um empréstimo com a Amazonas Distribuidora de Energia no montante de R\$ 4 bilhões que representam substancialmente os recebíveis não capitalizados no processo de alienação do controle societário. Esses contratos foram renegociados com cláusula de carência de até 3 anos para amortização do principal. Durante esta carência há o recebimento de juros. Adicionalmente, a renegociação considerou o prazo que se encerra em janeiro de 2021 para apresentação de garantias reais que deverão ser previamente apreciadas e aprovadas pela Administração da Eletrobras.

Além dos financiamentos acima citados, a Eletrobras, até 30 de abril de 2017, foi responsável pela gestão da Reserva Global de Reversão (RGR), fundo setorial, tendo sido responsável pela concessão de financiamentos, com a utilização desses recursos, para implementação de diversos programas setoriais. A partir de maio de 2017, com a edição da Lei 13.360/2016, houve a assunção pela CCEE dessa atividade. Entretanto, ainda existem financiamentos realizados antes desta data, devidos por terceiros, geridos pela Eletrobras.

De acordo com o Decreto 9.022/2017, que regula a lei acima citada, a Eletrobras não é garantidora dessas operações tomadas por terceiros, porém, é responsável pela gestão contratual dos contratos de financiamento com recursos da RGR celebrados até 17 de novembro de 2016, que deverão ser repassados à RGR, no prazo de até cinco dias, contados da data do pagamento efetivo pelo agente devedor.

8.1 – Repasse RGR

Com o processo de alienação das distribuidoras concluído, a transferência da gestão dos recursos da RGR para a CCEE conforme a Lei 13.360/2016 e alinhado ao que dispõe o Decreto nº 9.022/2017, a partir de junho de 2019, a Companhia revisou a forma de apresentar os montantes captados e repassados a terceiros, com recursos da RGR, de modo a apresentar mais adequadamente os recursos de responsabilidade da Eletrobras daqueles empréstimos e financiamentos que não constituem dívida da Eletrobras e deverão ser quitados por terceiros junto à RGR, sendo a Eletrobras responsável apenas pela gestão contratual desses empréstimos. Desta forma, os valores de 30 de setembro de 2020 referentes aos recebíveis de empréstimos e financiamentos concedidos com recursos da RGR para terceiros foram segregados dos demais recebíveis da Eletrobras e possuem passivos equivalentes (vide nota 19).

CONTROLADORA E CONSOLIDADO					
Repasse RGR	30/09/2020			Total	31/12/2019
	Encargos	Circulante	Não circulante		Total
Amazonas D	19.455	59.523	9.129	88.107	97.931
ELMA	11.343	3.143	-	14.486	13.791
Global	146.108	44.100	-	190.208	180.647
CELPA	16.138	6.795	656.437	679.370	685.072
CEMIG	-	3.822	6.118	9.940	19.100
COELCE	-	6.013	3.737	9.750	14.298
Outros	1.605	14.258	31.765	47.628	90.322
	194.649	137.654	707.186	1.039.489	1.101.161
Passivo					
RGR CCEE	194.649	137.654	707.186	1.039.489	1.101.161

8.2 - Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD Empréstimos a receber

As movimentações na provisão dos financiamentos e empréstimos concedidos da Companhia para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 são as seguintes:

CONTROLADORA E CONSOLIDADO		
	30/09/2020	30/09/2019
Saldo inicial	632.643	307.655
(+) Complemento	333.114	368.683
(-) Reversões	(76.797)	(564.176)
Saldo final	888.960	112.162

Tal volume de provisão é julgado suficiente pela administração da Companhia para fazer face a perdas esperadas nestes ativos, com base em análise do comportamento da carteira. A constituição e a reversão da PECLD foram registradas no resultado do período como Provisões Operacionais.

NOTA 9 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Os valores apresentados referem-se a dividendos e juros sobre o capital próprio a receber, líquidos de Imposto de Renda Retido na Fonte, quando aplicável, decorrente de investimentos de caráter permanente mantidos pela Companhia.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Controladas				
Eletronorte	672.781	1.344.233	-	-
Chesf	-	1.170.627	-	-
Furnas	-	759.926	-	-
CGT Eletrosul (a)	-	110.775	-	-
Eletrosul (a)	-	40.664	-	-
Coligadas				
CTEEP	-	32.324	-	32.928
CEEE Geração	33.964	30.040	33.964	30.040
Chapecoense	-	-	-	29.090
Lajeado Energia	39.106	23.975	39.106	23.975
CEB Lajeado	8.495	18.707	8.495	18.707
Transenergia São Paulo	-	-	15.066	17.271
Paulista Lajeado	17.050	16.221	17.050	16.221
Belo Monte Transmissora	-	-	27.620	13.810
Enerpeixe	-	-	21.769	12.236
Goiás Transmissão	-	-	10.198	11.668
EMAE	-	10.999	-	11.175
Manaus Construtora	-	-	23.299	9.178
TSLE	-	-	4.153	8.065
EAPSA	-	-	-	6.675
Retiro Baixo Energético	-	-	-	6.357
Paranaíba Transmissora de Energia	-	-	3.010	5.985
MGE Transmissão	-	-	5.616	5.616
Transenergia Renovável	-	-	-	4.492
Outros	33.728	34.012	40.764	36.410
	805.124	3.592.503	250.110	299.899

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

NOTA 10 – TRIBUTOS A RECUPERAR E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

10.1 - Tributos a recuperar

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Ativo circulante				
IRRF	402.347	767.055	590.959	1.083.278
PIS/PASEP/COFINS compensáveis	7.073	40.095	101.591	203.541
ICMS a recuperar	-	-	6.144	128.329
Outros	-	-	77.564	59.514
	<u>409.420</u>	<u>807.150</u>	<u>776.258</u>	<u>1.474.662</u>
Ativo não circulante				
ICMS a recuperar	-	-	40.236	38.231
PIS/COFINS a recuperar	-	-	180.542	178.655
IR/CS	-	-	190.836	154.389
Outros	-	-	20.288	49.095
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>431.902</u>	<u>420.370</u>

10.2 - Imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Ativo circulante				
Antecipações/ Saldo Negativo de IRPJ e CSLL	1.030.637	309.033	3.589.478	2.382.899
Ativo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	-	-	234.036	463.451
Passivo não circulante				
IRPJ e CSLL Diferidos	576.035	628.904	3.855.790	3.978.754

No terceiro trimestre de 2020, não ocorreram antecipações de (pagamentos) IRPJ e CSLL, dado que não foi apurado imposto devido sobre o resultado tributável na controladora. Adicionalmente, pelo fato de que o exercício social de 2019 encerrou com prejuízo fiscal, as antecipações (pagamentos) de IRPJ e CSLL realizadas e o saldo de IRRF acumulado em 2019 (tabela do item 10.1), acima, foram transferidos para rubrica de "saldo negativo de IRPJ e CSLL" (crédito tributário), conforme tabela acima, que poderá ser utilizado nos recolhimentos de tributos administrados pela Receita Federal, ao longo dos próximos cinco anos.

10.3 - Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	Impostos diferidos por controladas					
	30/09/2020			31/12/2019		
	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)	Ativo	Passivo	Efeito Líquido ativo (passivo)
Ativo diferido						
Eletrobrasil	1.829.646	(1.625.570)	204.076	2.039.253	(1.596.809)	442.445
CGT Eletrosul (a)	1.091.596	(1.061.636)	29.960	-	-	-
Amazonas GT	-	-	-	21.006	-	21.006
Total	<u>2.921.242</u>	<u>(2.687.206)</u>	<u>234.036</u>	<u>2.060.259</u>	<u>(1.596.809)</u>	<u>463.451</u>
Passivo diferido						
Eletrosul (a)	-	-	-	546.089	(895.263)	(349.174)
Eletrobras	-	(576.035)	(576.035)	-	(628.904)	(628.904)
Furnas	2.725.342	(5.418.440)	(2.693.098)	2.541.558	(5.126.228)	(2.584.670)
Chesf	1.147.688	(1.727.932)	(580.244)	1.258.550	(1.662.708)	(404.159)
Eletropar	-	(6.413)	(6.413)	-	(11.847)	(11.847)
Eletro nuclear	846.011	(846.011)	-	777.235	(777.235)	-
Total	<u>4.719.041</u>	<u>(8.574.831)</u>	<u>(3.855.790)</u>	<u>5.123.432</u>	<u>(9.102.185)</u>	<u>(3.978.754)</u>
TOTAL	<u>7.640.283</u>	<u>(11.262.037)</u>		<u>7.183.691</u>	<u>(10.698.994)</u>	

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

	Impostos diferidos			
	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Impostos diferidos ativos				
Créd. Tributário s/ Prejuízo Fiscal e Base Negativa	-	-	615.890	743.924
Provisões Operacionais	-	-	2.414.701	2.693.087
Ajuste da Lei 11.638/2007- RTT (IFRS)	-	-	396.918	521.867
Provisão para Contingências	-	-	1.928.402	1.530.541
Provisão de créditos de liquidação duvidosa	-	-	1.163.969	1.052.746
Provisão para perdas em investimentos	-	-	219.173	219.173
GAG Melhoria	-	-	58.360	32.194
Outros	-	-	842.870	390.159
Total Ativo	-	-	7.640.283	7.183.691
Impostos diferidos passivos				
Remuneração de Rede Básica de Sistemas Existentes	-	-	8.340.833	7.806.665
Débito tributário	-	-	546.444	546.444
Instrumentos Financeiros VJORA	576.035	628.904	581.403	638.821
Depreciação acelerada	-	-	250.819	225.806
AVP sobre Desmobilização de Ativo	-	-	777.325	742.720
Outros	-	-	765.213	738.538
Total Passivo	576.035	628.904	11.262.037	10.698.994

Em relação ao ativo tributário diferido derivado de prejuízo fiscal e de base negativa de contribuição social, esse é reconhecido nas demonstrações financeiras quando há histórico de lucro tributável e projeção que demonstre a existência de lucros tributáveis futuros. De acordo com tais premissas, os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras são resultantes de nossa melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelo prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social de cada entidade.

A controlada Eletronorte possui ativo diferido derivado de prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, cuja realização por exercício futuro é como segue:

	30/09/2020
2020	15.206
2021	119.966
2022	155.841
2023	176.678
2024	148.199
	<u>615.890</u>

Adicionalmente, algumas controladas da Companhia não possuem perspectiva de lucro tributável futuro e, desta forma, possuem crédito tributário diferido de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social não registrados nas demonstrações financeiras no valor de R\$ 4.816.452 em 30 de setembro de 2020 (R\$ 2.771.985 em 31 de dezembro de 2019). Em função da operação de incorporação da CGTEE e Eletrosul, o crédito tributário derivado de prejuízo fiscal e de base negativa de CSLL no valor de R\$ 1.554.086 poderá vir a ser reconhecido caso sejam identificadas evidências de resultado tributário futuro.

10.4 - Imposto de renda e contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Ajuste ganhos e perdas atuariais	-	-	-	-	-	7.580	-	-
Remensuração do valor justo de instrumentos financeiros por meio de ORA	22.739	52.869	(19.391)	(103.071)	23.198	57.417	(1.620)	(103.071)
Participação no resultado abrangente das subsidiárias, coligadas e sociedades de controle compartilhado	-	-	-	-	-	-	(17.770)	-
Total do imposto de renda e da contribuição social reconhecidos em outros resultados abrangentes	22.739	52.869	(19.391)	(103.071)	23.198	64.997	(19.390)	(103.071)



Eletrobras

NOTA 11 – DIREITOS E OBRIGAÇÕES DE RESSARCIMENTO

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Ativo circulante				
CCC	-	-	4.200	48.458
	-	-	4.200	48.458
Ativo não circulante				
CCC	6.895.235	9.063.900	6.895.235	9.096.614
Provisão CCC - PECLD (a)	(1.417.090)	(3.681.066)	(1.417.090)	(3.681.067)
	5.478.145	5.382.834	5.478.145	5.415.547
Total de direitos de ressarcimento	5.478.145	5.382.834	5.482.345	5.464.005
Passivo circulante				
PROINFA (b)	1.912.817	1.796.753	1.912.817	1.796.753
Total de obrigação de ressarcimento	1.912.817	1.796.753	1.912.817	1.796.753

a) Provisão CCC – PECLD: Com base nos resultados das fiscalizações realizadas pela ANEEL a Companhia efetuou baixa definitiva no montante de R\$ 2.282.037 referente aos ativos da CCC que estavam provisionados, sem impactos no resultado no período findo em 30 de setembro de 2020.

b) PROINFA: as operações de comercialização de energia elétrica no âmbito PROINFA geraram um saldo líquido positivo de R\$ 116.064 no período findo em 30 de setembro de 2020 (R\$ 832.485 positivo no período findo em 30 de setembro de 2019), não produzindo efeito no resultado líquido do período da Companhia, sendo este valor incluído na rubrica Obrigações de Ressarcimento.

NOTA 12 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

A Companhia e suas controladas apresentam no ativo não circulante, valores correspondentes a AFAC nas seguintes investidas, conforme movimentação abaixo:

	CONTROLADORA			
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Atualização monetária	Saldo em 30/09/2020
Eletronuclear (a)	700.000	521.000	10.034	1.231.034
CGT Eletrosul (b)	12.764	131.339	716	144.819
Furnas	61.704	-	1.402	63.106
Total	774.468	652.339	12.152	1.438.959

(a) Em outubro de 2020 foi aprovado capitalização do AFAC, maiores detalhes na nota 40.3.

(b) A CGTEE alterou sua denominação social para CGT Eletrosul em 2020.

	CONTROLADORA				
	Saldo em 31/12/2018	Adições	Atualização monetária	Transferência	Saldo em 30/09/2019
CGTEE	1.069.774	246.544	52.160	-	1.368.478
Eletronuclear	-	250.116	-	-	250.116
Furnas	58.241	-	2.710	-	60.951
Hermenegildo III	11.834	-	-	-	11.834
Outros investimentos	883	-	-	(883)	-
Total	1.140.732	496.660	54.870	(883)	1.691.379

NOTA 13 – INVESTIMENTOS

Avaliados por Equivalência Patrimonial

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Controladas				
Fumas	23.886.001	21.462.772	-	-
Chesf	18.957.802	17.612.978	-	-
Eletrosul (a)	-	6.023.072	-	-
Eletronorte	16.063.177	17.777.911	-	-
Eletropar	167.204	147.674	-	-
Eletronuclear	2.213.785	2.000.283	-	-
CGT Eletrosul (a)	6.762.391	333.505	-	-
	68.050.360	65.358.195	-	-

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Controlada em conjunto				
Norte Energia	2.030.513	2.110.038	6.765.674	7.030.651
Energia Sustentável do Brasil	-	-	3.737.981	3.662.120
Belo Monte Transmissora	-	-	1.729.498	1.701.956
Madeira Energia	-	-	1.244.400	1.595.099
Interligação Elétrica do Madeira	-	-	1.498.221	1.511.061
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	-	-	944.445	890.833
Teles Pires Participações	-	-	749.257	753.865
Companhia Energética Sinop	-	-	717.460	704.110
Empresa de Energia São Manoel	-	-	639.859	657.106
Mata de Santa Genebra	-	-	614.670	570.803
Chapecoense Geração	-	-	505.666	409.864
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	-	-	388.070	373.363
Enerpeixe	-	-	235.576	254.272
Transmissora Sul Litorânea de Energia	-	-	215.761	214.643
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	-	-	243.544	213.480
Goiás Transmissão S.A.	-	-	213.920	204.859
Paranaíba Transmissora de Energia	-	-	207.330	193.968
Transenergia Renovável	-	-	153.800	146.387
Retiro Baixo Energética	-	-	157.031	144.796
MGE Transmissão S.A.	-	-	136.046	139.176
Transnorte Energia	-	-	135.107	134.778
Rouar S.A.	138.110	109.643	138.110	109.643
Triângulo Mineiro Transmissora	-	-	118.723	112.865
Vale do São Bartolomeu	-	-	62.563	60.305
Outros	282.216	201.721	648.622	508.839
	2.450.839	2.421.402	22.201.334	22.298.842

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Coligadas				
CTEEP	4.105.134	3.613.866	4.181.568	3.681.099
Lajeado Energia	106.154	67.230	106.154	67.230
CEB Lajeado	61.736	63.047	61.736	63.047
Paulista Lajeado	32.957	29.967	32.957	29.967
Energética Águas da Pedra S.A.	-	-	271.331	233.604
Outros	2.380.153	2.113.771	2.395.201	2.128.030
	6.686.134	5.887.881	7.048.947	6.202.977
SUBTOTAL	77.187.333	73.667.478	29.250.281	28.501.819
Provisão para perdas em investimentos	(181)	(181)	(1.407.109)	(1.445.890)
TOTAL	77.187.152	73.667.297	27.843.172	27.055.929

Mensurados a valor justo

	VALOR		CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	PATRIMONIAL (a)					
	30/09/2020		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
AES Tietê	188.336		464.357	509.019	464.357	509.019
Coelce	52.340		291.219	301.218	291.219	301.218
Energisa S.A.	389.337		345.458	449.718	345.458	449.718
Cesp	122.284		219.431	214.488	219.431	214.488
Celipa	15.059		79.581	81.376	79.581	81.376
Celesc	144.069		219.013	213.556	219.013	213.556
CELPE	10.365		30.509	30.225	30.509	30.225
Energisa MT	2.845		11.960	12.796	11.960	12.796
COPEL	44.247		88.479	105.776	88.479	105.776
CGEEP	3.924		19.706	20.982	19.706	20.982
CEB	11.861		32.691	18.439	32.691	18.439
Outros	14.516		12.557	12.886	81.585	99.397
	<u>999.183</u>		<u>1.814.961</u>	<u>1.970.479</u>	<u>1.883.989</u>	<u>2.056.990</u>

(a) Valor patrimonial conforme participação da Eletrobras do capital social das empresas.

13.1 - Provisões para perdas em investimentos

	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019
Energia Sustentável do Brasil	821.276	821.276
Companhia Energética Sinop	188.669	201.100
Empresa de Energia São Manoel	166.803	128.694
Transnorte Energia S.A.	94.805	94.805
Belo Monte Transmissora	89.200	80.312
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	34.740	34.740
Madeira Energia	2.997	76.168
Outros	8.619	8.795
	<u>1.407.109</u>	<u>1.445.890</u>

13.2 - Mutação dos investimentos

Segue abaixo a movimentação dos investimentos mais relevantes da Companhia:

Controladas e coligadas	CONTROLADORA								Saldo em 30/09/2020
	Saldo em 31/12/2019	Ganhos/ Perda de capital	Outros Resultados Abrangentes	Incorporação	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Transferência acionária	
Fumas	21.462.772	-	-	-	-	(375.654)	2.798.883	-	23.886.001
Chesf	17.612.978	-	(42.127)	-	-	-	1.386.951	-	18.957.802
Eletrosul (a)	6.023.072	-	-	(6.023.072)	-	-	-	-	-
Eletronorte (b)	17.777.911	-	-	-	-	-	1.390.333	(3.105.067)	16.063.177
CGT Eletrosul (a)	333.505	(4.123)	166	6.023.072	-	40.670	369.101	-	6.762.391
Eletronuclear	2.000.283	-	-	-	-	-	213.502	-	2.213.785
Eletropar	147.674	-	(8.709)	-	-	-	28.239	-	167.204
Norte Energia	2.110.038	-	-	-	-	-	(79.525)	-	2.030.513
Rouar S.A.	109.643	-	44.124	-	-	(18.622)	2.965	-	138.110
CTEEP	3.613.866	-	7.793	-	-	(88.409)	571.884	-	4.105.134
Lajeado Energia	67.230	-	23	-	-	(12.679)	51.580	-	106.154
CEB Lajeado	63.047	-	6	-	-	(13.659)	12.342	-	61.736
Paulista Lajeado	29.967	-	-	-	-	-	2.990	-	32.957
Outros	2.315.492	-	89.761	-	(3.477)	(21.759)	282.352	-	2.662.369
Total de Investimentos	73.667.478	(4.123)	91.037	-	(3.477)	(490.112)	7.031.597	(3.105.067)	77.187.333

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

(b) O controle da Amazonas GT foi transferido para a controlada Eletronorte.

Controladas e coligadas	CONTROLADORA						Saldo em 30/09/2019
	Saldo em 31/12/2018	Outros Resultados Abrangentes	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial		
Furnas	20.754.919	(27.879)	(125.298)	(439.779)	1.447.990		21.609.952
Chesf	15.310.867	(65.554)	-	-	1.373.272		16.618.585
Eletrosul	6.019.757	-	-	(86.934)	335.322		6.268.146
Eletronorte	17.324.305	-	(168.340)	-	1.342.370		18.498.335
Eletronuclear	2.300.626	19.377	-	-	12.947		2.332.950
Eletropar	156.902	(46.339)	52.265	(18.191)	(2.048)		142.589
Norte Energia	2.036.157	-	-	-	85.619		2.121.776
Rouar	124.448	(1.368)	-	-	63		123.143
CTEEP	3.951.302	1.490	(363.685)	(131.016)	415.234		3.873.325
Lajeado Energia	79.923	(14)	17.381	(66.715)	28.970		59.545
CEB Lajeado	52.804	-	-	(11.221)	21.802		63.385
Paulista Lajeado	30.241	-	-	(7.259)	4.414		27.396
Outros	2.341.272	11.911	(68.027)	(118.980)	299.943		2.466.119
Total de Investimentos	70.483.523	(108.376)	(655.705)	(880.095)	5.365.900		74.205.246

Controladas, coligadas e controladas em conjunto	CONSOLIDADO								
	Saldo em 31/12/2019	Integralização de capital/Baixa	Baixa	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2020
Norte Energia	7.030.651	-	-	-	-	-	-	(264.977)	6.765.674
CTEEP	3.681.099	-	-	7.938	-	-	(90.057)	582.588	4.181.568
Energia Sustentável do Brasil	3.662.120	-	-	-	144.400	-	-	(68.539)	3.737.981
Belo Monte Transmissora	1.701.956	-	-	-	-	111	-	27.431	1.729.498
Madeira Energia	1.595.099	-	-	-	-	-	-	(350.699)	1.244.400
Interligação Elétrica do Madeira	1.511.061	-	-	-	-	-	-	(12.840)	1.498.221
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	890.833	-	-	-	-	-	-	53.612	944.445
Teles Pires Participações	753.865	19.962	-	-	-	-	-	(24.570)	749.257
Companhia Energética Sinop	704.110	-	-	-	-	-	-	13.350	717.460
Empresa de Energia São Manoel	657.106	-	-	-	-	-	-	(17.247)	639.859
Mata de Santa Genebra	570.803	25.250	-	-	-	-	-	18.617	614.670
Chapecoense Geração	409.864	-	-	-	-	-	-	95.802	505.666
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	373.363	-	-	-	-	-	(8.246)	22.953	388.070
Enerpeixe	254.272	-	-	-	-	-	(21.770)	3.074	235.576
Energética Águas da Pedra S.A.	233.604	-	-	-	-	-	(6.675)	44.402	271.331
Transmissora Sul Litorânea de Energia	214.643	-	-	-	-	-	-	1.118	215.761
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	213.480	-	-	-	-	-	(12.274)	42.338	243.544
Goiás Transmissão S.A.	204.859	-	-	-	-	-	-	9.061	213.920
Paranaíba Transmissora de Energia	193.968	-	-	-	-	-	-	13.362	207.330
Rouar S.A.	109.643	-	-	44.124	-	-	(18.622)	2.965	138.110
Transnorte Energia	134.778	-	-	-	-	-	-	329	135.107
MGE Transmissão S.A.	139.176	-	-	-	-	-	-	(3.130)	136.046
Transenergia Renovável	146.387	-	-	-	-	-	(1.388)	8.801	153.800
Retiro Baixo Energética	144.796	-	-	-	-	-	-	12.235	157.031
Triângulo Mineiro Transmissora	112.865	-	-	-	-	-	-	5.858	118.723
Vale do São Bartolomeu	60.305	357	-	-	-	-	-	1.901	62.563
Lajeado Energia	67.230	-	-	23	-	-	(12.679)	51.580	106.154
CEB Lajeado	63.047	-	-	6	-	-	(13.659)	12.342	61.736
Paulista Lajeado	29.967	-	-	-	-	-	-	2.990	32.957
Outros	2.636.869	-	(1.244)	89.761	52.642	605	(44.477)	309.667	3.043.823
Total de Investimentos	28.501.819	45.569	(1.244)	141.852	197.042	716	(229.847)	594.374	29.250.281

Controladas, coligadas e controladas em conjunto	CONSOLIDADO							
	Saldo em 31/12/2018	Integralização de capital/Baixa	Outros Resultados Abrangentes	Capitalização de AFAC	Ajustes de investidas	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2019
Norte Energia	6.863.523	-	-	-	-	-	206.238	7.069.761
CTEEP	4.024.671	-	1.518	-	(363.685)	(133.456)	414.364	3.943.411
Energia Sustentável do Brasil	3.363.219	-	-	337.200	-	-	(161.922)	3.538.497
Madeira Energia	2.004.915	-	-	-	-	-	(342.921)	1.661.994
Belo Monte Transmissora	1.603.211	-	-	-	(14.755)	25.005	82.542	1.696.003
Interligação Elétrica do Madeira	1.377.984	-	-	-	-	-	92.910	1.470.894
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	1.082.843	-	-	-	(208.593)	(15.589)	57.968	916.629
Teles Pires Participações	727.840	35.250	-	-	-	-	(24.422)	738.668
Empresa de Energia São Manoel	644.735	3.000	-	-	-	-	(23.641)	624.094
Companhia Energética Sinop S.A.	479.280	230.269	-	-	-	-	(55.224)	654.325
Mata de Santa Genebra	482.329	64.871	-	-	-	-	(50.919)	496.281
Chapcoense Geração	395.841	-	-	-	-	(79.371)	88.220	404.690
Rouar S.A	124.448	-	(1.368)	-	-	-	63	123.143
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	342.776	-	-	-	-	(4.606)	29.849	368.019
Enerpeixe	260.599	(32.000)	-	-	-	(8.035)	33.513	254.077
Energética Águas da Pedra S.A.	218.301	-	-	-	-	(11.525)	46.399	253.175
Transmissora Sul Litorânea de Energia	233.594	-	-	-	-	194	(18.741)	215.047
Goiás Transmissão S.A.	188.574	-	-	-	-	-	18.144	206.718
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	165.749	-	-	-	-	(16.044)	60.551	210.256
Transnorte Energia S.A.	139.814	-	-	-	(73)	-	(4.776)	134.965
MGE Transmissão S.A.	127.583	-	-	-	-	-	9.965	137.548
Transenergia Renovável	143.185	-	-	-	-	(6.860)	16.107	152.432
Retiro Baixo Energética	134.277	-	-	-	-	-	8.570	142.847
Paranaíba Transmissora	184.358	-	-	-	-	-	7.982	192.340
Vale do São Bartolomeu	51.173	-	-	-	(1)	-	3.169	54.341
Triângulo Mineiro Transmissora	91.698	-	-	-	-	-	28.957	120.655
CEB Lajeado	52.804	-	-	-	-	(11.221)	21.802	63.385
Lajeado Energia	79.923	-	(14)	-	17.381	(66.715)	28.970	59.545
Paulista Lajeado	30.241	-	-	-	-	(7.259)	4.414	27.396
Outros	2.690.954	-	11.911	13.005	(82.147)	(139.804)	334.343	2.828.262
Total de Investimentos	28.310.442	301.390	12.046	350.205	(651.873)	(475.286)	912.475	28.759.398

13.3 - Informações do valor de mercado das investidas avaliadas pelo método de equivalência patrimonial que possuem cotação em bolsa de valores

Empresas de capital aberto	Participação	Valor Justo (a)	
		30/09/2020	31/12/2019
<u>Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial</u>			
CTEEP	36,04%	5.185.082	5.389.526
EQUATORIAL MARANHÃO D.	33,55%	2.395.300	2.624.872
CEEE-GT	32,59%	1.213.456	1.268.004
EMAE	40,62%	530.809	532.395
CEEE-D	32,59%	316.343	315.467

(a) Baseado na cotação das ações na data-base.

13.4 - Sociedades de Propósito Específico

Ao longo dos últimos anos, as Empresas Eletrobras firmaram investimentos em parcerias com a iniciativa privada, onde a Companhia figura como acionista não controlador. Estes empreendimentos têm como objeto a atuação nas áreas de geração e transmissão de energia elétrica, cujos valores aportados estão classificados na rubrica de Investimentos.

Em 2018, a Companhia iniciou procedimentos para o desinvestimento de SPEs conforme seu Plano Diretor de Negócios e realizou transações com suas controladas para viabilizar a transferência de ações de algumas SPEs de geração e transmissão que posteriormente foram alienadas. No final do ano de 2018 e ao longo dos anos de 2019 e 2020 essas SPEs foram alienadas conforme divulgado na nota 38.

13.5 - Ações em garantia

Tendo em vista que a Companhia possui diversos processos no âmbito do Poder Judiciário, onde figura como ré (vide nota 26), são oferecidos em garantia, nos recursos dessas ações judiciais, participações societárias, conforme abaixo:

Participações societárias	30/09/2020		
	Valor do Investimento	Percentual de bloqueio	Investimento bloqueado
CTEEP	4.105.134	88,36%	3.627.296
Equatorial Maranhão D.	1.083.667	92,03%	997.299
CEEE - GT	882.984	95,72%	845.192
EMAE	413.504	100,00%	413.504
AES Tiete	464.357	95,27%	442.393
Energisa S.A.	345.458	74,95%	258.921
COELCE	291.219	80,57%	234.635
CESP	219.431	97,29%	213.484
CELESC	219.013	57,82%	126.633
CEB	32.691	99,97%	32.680
CELPA	79.581	100,00%	79.581
CELPE	30.509	100,00%	30.509
Energisa MT	11.960	100,00%	11.960
Total	8.179.508		7.314.087

13.6 - Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Controladas

- Eletronuclear – tem por principal objetivo a construção e operação de usinas nucleares, a geração de energia elétrica delas decorrentes e a realização de serviços de engenharia e correlatos no estado do Rio de Janeiro. A controlada apresenta em 30 de setembro de 2020 um capital circulante líquido negativo de R\$ 599.527 (R\$ 674.316 negativo em 31 de dezembro de 2019).
- Amazonas GT – tem por principal objetivo a geração e transmissão de energia elétrica. A controlada apresenta em 30 de setembro de 2020 um capital circulante líquido negativo de R\$ 366.867 (R\$ 212.217 negativo em 31 de dezembro de 2019).

Coligadas

- c) A Companhia também detém participações, através de suas controladas, nas SPEs Norte Energia S.A., Teles Pires Participações S.A. e Enerpeixe S.A que apresentam em 30 de setembro de 2020 um capital circulante líquido negativo nos respectivos montantes de R\$ 175.722, R\$ 40.894 e R\$ 240.140 (R\$ 3.309.499, R\$ 163.912 e R\$ 190.832 respectivamente em 31 de dezembro de 2019).

NOTA 14 – IMOBILIZADO

Os itens do ativo imobilizado referem-se substancialmente à infraestrutura para geração de energia elétrica de concessões não prorrogadas e ativos corporativos. São compostos, majoritariamente, por: terrenos, edificações, máquinas e equipamentos, veículos, móveis e utensílios e servidões. As adições de valor mais expressivo são referentes a aquisições de máquinas e equipamentos das controladas Furnas, Chesf e Eletronuclear.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

	CONSOLIDADO				
	Saldo em 31/12/2019	Adições	Transferência	Baixas	Saldo em 30/09/2020
Geração / Comercialização					
Em serviço	49.829.307	104.745	1.250.934	(205.253)	50.979.733
Depreciação acumulada	(27.021.067)	(1.144.677)	(5.888)	(33.515)	(28.205.147)
Em curso	15.259.968	779.090	(1.244.430)	(104.734)	14.689.894
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (Impairment) (1)	(6.847.099)	(153.612)	-	210.862	(6.789.849)
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(725.404)	-	24	4.042	(721.338)
	30.495.705	(414.454)	640	(128.598)	29.953.293
Administração					
Em serviço	2.505.241	1.852	8.430	(24.885)	2.490.638
Depreciação acumulada	(1.576.154)	(67.671)	(1.101)	20.286	(1.624.640)
Em curso	635.787	73.249	(14.055)	(2.941)	692.040
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	-	(15.240)	(24)	-	(15.264)
	1.564.874	(7.810)	(6.750)	(7.540)	1.542.774
Arrendamento					
Em serviço	2.132.371	897	-	(18.840)	2.114.428
Depreciação acumulada	(877.076)	(99.630)	-	-	(976.706)
	1.255.295	(98.733)	-	(18.840)	1.137.722
TOTAL	33.315.874	(520.997)	(6.110)	(154.978)	32.633.789

(1) Maiores detalhes podem ser observados na nota 17.

	CONSOLIDADO					
	Saldo em 31/12/2018	Adoção inicial IFRS 16	Adições	Transferência	Baixas	Saldo em 30/09/2019
Geração / Comercialização						
Em serviço	47.517.007	-	197.057	358.684	(46.146)	48.026.602
Depreciação acumulada	(25.547.961)	-	(1.038.334)	(13.886)	72.116	(26.528.065)
Em curso	15.387.242	-	965.396	(471.730)	(3.030)	15.877.878
Provisão p/ valor recuperação ativos (impairment)	(6.920.862)	-	-	-	-	(6.920.862)
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(526.248)	-	(196.076)	5.052	-	(717.272)
	29.909.178	-	(71.957)	(121.880)	22.940	29.738.281
Administração						
Em serviço	2.446.802	-	(2.258)	37.419	(6.126)	2.475.837
Depreciação acumulada	(1.536.672)	-	(97.180)	12.691	(28.950)	(1.650.111)
Em curso	566.693	-	39.319	-	(546)	605.466
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(8.329)	-	37	-	-	(8.292)
	1.468.494	-	(60.082)	50.110	(35.622)	1.422.900
Arrendamento (a)						
Em serviço	1.730.922	340.225	37.495	-	(111.289)	1.997.353
Depreciação acumulada	(738.202)	-	(102.070)	-	-	(840.272)
	992.720	340.225	(64.575)	-	(111.289)	1.157.081
TOTAL	32.370.392	340.225	(196.614)	(71.770)	(123.971)	32.318.262

(a) Os saldos de arrendamento até 31 de dezembro de 2018 referiam-se apenas aos contratos dos Produtores Independentes Energia (PIEs) da Controlada Amazonas GT, a partir de 1º de janeiro de 2019, com a aplicação do CPC 06 (R2) / IFRS 16, novos contratos foram enquadrados como arrendamentos sendo estes referentes a imóveis, terrenos, veículos e equipamentos.

Taxa média de depreciação:

CONSOLIDADO			
	Taxa média de depreciação	Depreciação acumulada	
		30/09/2020	31/12/2019
Geração			
Hidráulica	2,28%	19.029.391	17.559.436
Nuclear	3,26%	6.287.879	5.848.344
Térmica	3,23%	3.556.687	4.218.591
Eólica	4,40%	285.496	254.904
Transmissão	2,99%	22.400	16.868
		29.181.853	27.898.143
Administração	5,61%	1.624.640	1.576.154
Total		30.806.493	29.474.297

NOTA 15 – ATIVOS FINANCEIROS E CONCESSÕES DE SERVIÇO PÚBLICO

	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019
Concessões de Transmissão		
RBSE (a)	35.255.371	34.288.071
Concessões de Geração		
Concessões Indenizáveis (a)	2.084.641	2.070.912
Ativo Financeiro Itaipu (b)	687.496	1.202.493
Total	38.027.508	37.561.476
Circulante	7.701.148	5.927.964
Não Circulante	30.326.360	31.633.512
Total	38.027.508	37.561.476

a) Concessões de Geração Indenizáveis e RBSE

As rubricas de concessões indenizáveis e RBSE, referem-se aos ativos das instalações da Rede Básica existentes em 31 de maio de 2000, não depreciados e que, portanto, são devidos às concessionárias que renovaram suas concessões à luz da Lei nº12.783/2013.

a.1) Revisão Tarifária

Conforme divulgado nas demonstrações financeiras trimestrais de junho de 2020 a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL aprovou e homologou de forma definitiva as revisões tarifárias das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei 12.783/2013 das controladas Furnas e CGT Eletrosul e homologou a RAP provisória para as controladas Eletronorte e Chesf. Consequentemente aprovou a nova RAP destas concessões para o ciclo tarifário 2020-2021 e seus efeitos foram refletidos no resultado do 2º trimestre de 2020 que resultou em um impacto positivo na receita operacional de R\$ 4.668.893 que segue abaixo sumarizado por controlada:

Efeito da revisão tarifária na RBSE na Receita Operacional	
Chesf	858.316
Eletronorte	622.268
CGT Eletrosul	519.186
Furnas	2.669.123
Total	4.668.893

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

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

	Furnas	Chesf	Eletronorte	Eletrosul	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2018	18.324.585	10.289.026	5.650.304	2.013.634	36.277.549
Atualizações - Receita Financeira	1.638.165	560.671	600.233	159.931	2.959.000
Ajuste de mensuração	757.415	631.790	95.285	181.455	1.665.945
(Recebimento)	(2.442.796)	(1.282.708)	(758.135)	(255.756)	(4.739.395)
Saldo em 30 de setembro de 2019	18.277.369	10.198.779	5.587.687	2.099.264	36.163.099

	Furnas	Chesf	Eletronorte	Eletrosul (a)	CGT Eletrosul (a)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2019	17.509.302	9.735.770	5.162.603	1.880.396	-	34.288.071
Incorporação	-	-	-	(1.880.396)	1.880.396	-
Atualizações - Receita Financeira	4.306.065	2.222.640	1.209.901	-	716.839	8.455.445
Ajuste de mensuração	(655.588)	(796.243)	(213.637)	-	(64.445)	(1.729.913)
(Recebimento)	(2.775.194)	(1.729.303)	(905.768)	-	(347.967)	(5.758.232)
Saldo em 30 de setembro de 2020	18.384.585	9.432.864	5.253.099	-	2.184.823	35.255.371

	30/09/2020	31/12/2019
Ativo Circulante	8.976.557	6.620.482
Ativo Não Circulante	26.278.814	27.667.589
	35.255.371	34.288.071

(a) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

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

	Parcela econômica	Parcela Financeira	Parcela de Ajuste	Total
2020	802.037	1.166.766	328.390	2.297.193
2021	3.294.577	4.792.942	1.350.800	9.438.319
2022	3.294.577	4.792.942	1.350.800	9.438.319
2023	2.313.265	4.792.942	675.400	7.781.607
2024	1.331.954	4.792.943	-	6.124.897
2025	1.331.954	2.396.471	-	3.728.425
2026	1.331.954	-	-	1.331.954
2027	1.331.954	-	-	1.331.954
2028	665.977	-	-	665.977
Total	15.698.249	22.735.006	3.705.390	42.138.645

b) Ativo (Passivo) Financeiro de Itaipu

	CONTROLADORA	
	30/09/2020	31/12/2019
Contas a Receber	4.363.215	3.074.190
Direito de Ressarcimento	1.134.710	2.248.043
Fornecedores de Energia - Itaipu	(3.989.976)	(3.028.920)
Obrigações de ressarcimento	(2.795.354)	(2.996.427)
Total Ativo / Passivo circulante	(1.287.405)	(703.114)
Contas a Receber	722.809	922.703
Direito de Ressarcimento	4.432.225	3.479.337
Obrigações de ressarcimento	(3.180.133)	(2.496.433)
Total Ativo / Passivo não circulante	1.974.901	1.905.607
Total	687.496	1.202.493

Os efeitos da constituição do ativo financeiro Itaipu estão inseridos acima e detalhados a seguir:

15.1 - Fator de ajuste

Os saldos decorrentes do fator de ajuste de Itaipu Binacional, inseridos nas rubricas de Ativo e Passivo Financeiros estão apresentados na tabela a seguir:

	30/09/2020		31/12/2019	
	R\$	US\$	R\$	US\$
Ativo regulatório - Ativo circulante	1.134.710	201.165	2.248.044	557.730
Ativo regulatório - Ativo não circulante	4.432.225	785.758	3.479.337	863.209
Total do ativo	5.566.935	986.923	5.727.380	1.420.939
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo circulante	(712.048)	(126.234)	(1.410.466)	(349.931)
Obrigação de ressarcimento - União - Passivo não circulante	(3.180.133)	(563.783)	(2.496.433)	(619.355)
Total do passivo	(3.892.181)	(690.017)	(3.906.899)	(969.286)
Ativo financeiro líquido	1.674.754	296.906	1.820.481	451.654
Premissa Adotada:	30/09/2020		31/12/2019	
USD	5,64		4,03	

O passivo da Companhia será repassado ao Tesouro Nacional até 2023, como decorrência da operação de cessão de crédito realizada entre a Companhia e o Tesouro Nacional em 1999.

Tais valores serão realizados mediante a sua inclusão na tarifa de repasse a ser praticada até 2023.

15.2 - Comercialização de energia elétrica de Itaipu

A operação de comercialização não impacta o resultado da Companhia, sendo que nos termos da atual regulamentação o resultado negativo representa um direito incondicional de recebimento e, se positivo, uma obrigação efetiva.

No período findo em 30 de setembro de 2020, a atividade foi superavitária em R\$ 442.706 (deficitária em R\$ 222.444 em 30 de setembro de 2019), sendo a obrigação decorrente considerada como parte da rubrica de passivo financeiro.

NOTA 16 – 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 21 concessões da Companhia. 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\$ 820 milhões nas receitas operacionais do terceiro trimestre de 2020.

Os principais itens revisados e considerados pela Aneel no cálculo das novas receitas anuais permitidas seguem abaixo:

- Avaliação da Base Incremental;
- Homologação dos novos valores para o Banco de Preços de Referência Aneel;
- Revisão da Base e Remuneração das Transmissoras;
- Alteração da taxa de remuneração do capital do segmento de transmissão de energia elétrica;
- Consideração das baixas e desmobilizações dos ativos; e
- Atualização inflacionária do período.

Abaixo seguem os contratos de concessão que sofreram revisão tarifária e seus impactos consolidados por controlada:

CGT Eletrosul	Eletronorte	Furnas	Chesf
Contrato			
004.2004	058/2001	062/2001	006/2009
005.2006	007/2008	006/2005	007/2005
005.2009	001/2009	007/2006	061/2001
008.2014	002/2009	034/2001	
010.2005	010/2009		
023.2014	012/2009		
057.2001	Portaria 706/2016		

Resultado revisão tarifária	
Furnas	264.451
Chesf	40.434
CGT Eletrosul	74.650
Eletronorte	440.004
Total	819.539

A movimentação destes ativos no período é como segue:

	Chesf	Eletronorte (a)	Furnas	CGT Eletrosul (b)	Eletrosul (b)	Amazonas GT (a)	CONSOLIDADO
Saldo em 31 de dezembro de 2018	4.650.259	4.599.461	3.095.417	-	2.044.125	182.534	14.571.796
Adição - Receita de construção	71.644	30.085	249.066	-	53.042	4.252	408.089
Receita Financeira contratual (Recebimento)	172.027	187.362	102.191	-	112.182	8.174	581.936
	(178.797)	(252.931)	(156.304)	-	(166.036)	(18.272)	(772.340)
Baixas e transferências	(392.477)	5.726	-	-	25.738	-	(361.013)
Saldo em 30 de setembro de 2019	4.322.656	4.569.703	3.290.370	-	2.069.051	176.688	14.428.468
Saldo em 31 de dezembro de 2019	4.758.255	4.560.926	3.310.452	-	2.057.784	172.868	14.860.285
Incorporação/Aquisição	-	168.990	-	2.057.784	(2.057.784)	(168.990)	-
Adição - Receita de construção	224.067	450.902	355.041	181.174	-	-	1.211.184
Receita Financeira contratual (Recebimento)	176.304	191.560	118.797	89.770	-	2.593	579.024
	(237.381)	(277.951)	(202.738)	(177.177)	-	(6.471)	(901.718)
Baixas e transferências	-	6.381	-	-	-	-	6.381
Saldo em 30 de setembro de 2020	4.921.245	5.100.808	3.581.552	2.151.551	-	-	15.755.156

	Chesf	Eletronorte (a)	Furnas	CGT Eletrosul (b)	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	31/12/2019
Ativo Contratual de Transmissão - Circulante	352.594	433.699	323.413	245.087	1.354.793	1.116.009
Ativo Contratual de Transmissão - Não Circulante	4.568.651	4.667.109	3.258.139	1.906.464	14.400.363	13.744.276
Total	4.921.245	5.100.808	3.581.552	2.151.551	15.755.156	14.860.285

Abaixo seguem os componentes dos ativos contratuais:

	Chesf	Eletronorte (a)	Furnas	CGT Eletrosul (b)	CONSOLIDADO
Realização do ativo Contratual	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020
Ativo contratual - RAP (i)	4.211.932	4.377.766	3.208.806	1.747.675	13.546.179
Ativo contratual - Indenização (ii)	709.313	723.042	372.746	403.876	2.208.977
Total	4.921.245	5.100.808	3.581.552	2.151.551	15.755.156

(a) A controlada Eletronorte adquiriu as ações da Amazonas GT, vide nota 4; e

(b) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

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.

NOTA 17 – VALOR RECUPERÁVEL DOS ATIVOS DE LONGO PRAZO

A Companhia estima o valor recuperável de seus ativos imobilizados e intangíveis com base em valor em uso, tendo em vista não haver mercado ativo para a infraestrutura vinculada à concessão. O valor em uso é avaliado com base no valor presente do fluxo de caixa futuro estimado.

As premissas utilizadas consideram a melhor estimativa da Administração da Companhia sobre as tendências futuras do setor elétrico e são baseadas tanto em fontes externas de informações como dados históricos das unidades geradoras de caixa.

Foram consideradas as principais premissas definidas a seguir:

- Crescimento compatível com os dados históricos e perspectivas de crescimento da economia brasileira;
- Taxa de desconto ao ano, após os impostos, específica para os segmentos testados: 6,11% para geração não renovada, 6,14% para geração renovada, (4,40% para geração não prorrogada, 4,36% para geração prorrogada em 2019), levando em consideração o custo médio ponderado de capital;
- A taxa de desconto ao ano, antes dos impostos, para os empreendimentos corporativos testados varia entre 8,08% e 11,95%;
- Receitas projetadas de acordo com os contratos, sem previsão de prorrogação da concessão/autorização;
- Despesas segregadas por unidade geradora de caixa, projetadas com base no PDNG para 5 anos e consistentes com o plano para os demais anos, até o final das concessões e sem considerar renovações/prorrogações futuras; e
- A Companhia tratou cada um de seus empreendimentos como unidades geradoras de caixa independentes.

Em setembro de 2020 a companhia realizou o teste de *impairment* em todos os seus ativos corporativos, com exceção da UTN Angra 3 e UTE Candiota III que serão testados no último trimestre.

A usina de Candiota está atualmente parada devido a uma pane elétrica. Está em andamento a análise dos motivos desta pane elétrica para uma melhor avaliação dos custos necessários ao seu reparo. Dessa forma, neste momento não é possível avaliar de forma confiável todos esses custos e, por esta razão, o teste de *impairment* será realizado no último trimestre deste ano, quando essas informações já estarão disponíveis.

A Medida Provisória 998/20 dispõe que a tarifa de Angra 3 será definida de acordo com a modelagem do BNDES que está em curso. Dessa forma, visando não causar volatilidade no resultado, realizaremos o teste de *impairment* no próximo trimestre.

Os eventos que causaram impactos no quadro abaixo foram (i) redução de PMSO, (ii) reestruturação das empresas gerando uma melhoria no fluxo de caixa e (iii) aumento da taxa de desconto, passando de 4,40% para 6,11% para os ativos de geração não renovados, e de 4,36% para 6,14% para os ativos de geração renovados.

Seguem abaixo as posições de *impairment* no período:

	30/09/2020			31/12/2019		
	Geração	Administração	Total	Geração	Administração	Total
Imobilizado	6.789.849	-	6.789.849	6.847.099	-	6.847.099
Intangível	850	316.288	317.138	6.439	316.288	322.727
Total	6.790.699	316.288	7.106.987	6.853.538	316.288	7.169.826

A movimentação das provisões é como segue:

Geração

Unidade Geradora de Caixa	31/12/2019	Adições	Reversões	30/09/2020
UTN Angra 3	4.508.764	-	-	4.508.764
UTE Santa Cruz	618.569	11.123	-	629.692
UHE Batalha	376.680	-	(86.730)	289.950
Candiota Fase B	320.406	-	-	320.406
UTE Camaçari	224.032	-	(16.476)	207.556
Candiota Fase C	184.629	-	-	184.629
Livramento	117.866	-	-	117.866
UHE Samuel	87.603	-	(40.378)	47.225
Casa Nova A	166.855	-	(53.130)	113.725
Casa Nova (B a G)	179.038	-	-	179.038
Casa Nova II	16.492	32.662	-	49.154
PCH Santo Cristo	14.148	-	(14.148)	-
Casa Nova III	-	25.730	-	25.730
Eólica Coxilha Seca	-	30.128	-	30.128
UHE Passo São João	-	31.140	-	31.140
Outros	38.456	23.243	(6.003)	55.696
Total	6.853.538	154.026	(216.865)	6.790.699

Administração

Para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019 não ocorreram adições/reversões de *impairment*.

- Unidades Geradoras de Caixa (UGCs) que não apresentam provisão para *impairment*

As UGCs que não tiveram *impairment* têm um valor recuperável superior ao valor contábil do ativo imobilizado. Além disso, a Companhia realizou uma análise de sensibilidade aumentando a taxa de desconto em 5% e 10%, para avaliação do risco de *impairment* para cada UGC. Nenhuma UGC apresentou risco de *impairment*.

NOTA 18 – FORNECEDORES

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Bens, Materiais e Serviços	72.218	84.862	1.748.780	2.355.091
Energia Comprada para Revenda	414.333	409.271	825.573	728.643
CCEE - Energia de curto prazo	-	-	4.730	11.735
	486.551	494.133	2.579.083	3.095.469
Não circulante				
Bens, Materiais e Serviços	-	-	16.897	18.143
	-	-	16.897	18.143
Total	486.551	494.133	2.595.980	3.113.612

NOTA 19 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS A PAGAR

A composição dos empréstimos e financiamentos devidos pela Eletrobras e suas controladas é divulgada a seguir:

30/09/2020								
	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	Tx. Média	Valor	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	Tx. Média	Valor	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Instituições financeiras								
Moeda Estrangeira								
Banco Mundial	2,41%	481	149.394	299.207	2,41%	481	149.394	299.207
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	-	-	-	-	2,01%	1.863	42.580	447.110
BNP Paribas	1,17%	980	198.130	99.065	1,17%	980	198.130	99.065
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,69%	2.267	21.017	311.995	4,76%	9.064	64.048	656.322
Corporación Andino de Fomento - CAF	3,30%	621	54.237	-	3,30%	621	54.237	-
		4.349	422.778	710.267		13.009	508.389	1.501.704
Bônus								
Vencimento 27/10/2021 (a)	5,75%	86.813	-	3.529.397	5,75%	86.813	-	3.529.397
Vencimento 04/02/2025	3,63%	16.188	-	2.788.552	3,63%	16.188	-	2.788.552
Vencimento 04/02/2030	4,63%	30.980	-	4.135.197	4,63%	30.980	-	4.135.197
		133.981	-	10.453.146		133.981	-	10.453.146
		138.330	422.778	11.163.413		146.990	508.389	11.954.850
Moeda Nacional								
RGR Devolução (b)	5,00%	-	250.802	1.238.595	5,00%	-	250.802	1.238.595
RGR Controladas (c)	5,00%	-	87.241	709.945	5,00%	-	87.241	709.945
RGR CCEE (d)	5,00%	194.649	137.654	707.186	5,00%	194.649	137.654	707.186
BNDES (e)	-	-	-	-	7,18%	17.585	530.789	5.515.914
Caixa Econômica Federal	2,27%	231	416.400	444.692	5,84%	19.366	932.832	4.024.166
Banco do Brasil	2,27%	369	666.240	711.508	4,17%	14.623	1.096.786	1.748.842
Bradesco	-	-	-	-	5,14%	19.002	1.000.000	-
Petrobras	1,91%	484.758	1.787.960	5.324.672	1,91%	484.758	1.787.960	5.324.672
BR Distribuidora	2,26%	5.844	253.402	51.052	2,26%	5.844	253.402	51.052
State Grid	-	-	-	-	10,00%	6.339	28.207	354.828
Banco do Nordeste do Brasil	-	-	-	-	9,32%	10.455	21.473	887.396
BASA	-	-	-	-	8,50%	-	10.537	158.802
Cigás	-	-	419.928	235.481	-	-	419.928	235.481
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	-	-	44.772	680.735	1.441.779
		685.851	4.019.627	9.423.131		817.393	7.238.346	22.398.658
		824.181	4.442.405	20.586.544		964.383	7.746.735	34.353.508

31/12/2019								
	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL		ENCARGOS CIRCULANTE		PRINCIPAL	
	Tx. Média	Valor	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE	Tx. Média	Valor	CIRCULANTE	NÃO CIRCULANTE
Instituições financeiras								
Moeda Estrangeira								
Banco Mundial	2,41%	3.096	107.789	323.669	2,41%	3.096	107.789	323.669
Banco Interamericano de Desenvolvimento - BID	4,49%	-	-	-	4,95%	469	30.428	334.706
BNP Paribas	2,65%	230	141.578	141.578	2,65%	230	141.578	141.578
Kreditanstalt für Wiederaufbau - KfW	2,46%	18	14.398	220.937	2,46%	18	14.398	220.937
Corporación Andino de Fomento - CAF	4,38%	1.496	148.643	-	4,38%	1.496	148.643	-
		4.840	412.408	686.184		5.308	442.836	1.020.889
Bônus								
Vencimento 27/10/2021	5,75%	83.693	-	7.053.725	5,75%	83.693	-	7.053.725
		83.693	-	7.053.725		83.693	-	7.053.725
		88.533	412.408	7.739.909		89.001	442.836	8.074.614
Moeda Nacional								
RGR Devolução (b)	5,00%	-	250.802	1.383.629	5,00%	-	250.802	1.383.629
RGR Controladas (c)	5,00%	-	-	863.645	5,00%	-	-	863.645
RGR CCEE (d)	5,00%	183.801	170.513	746.847	5,00%	183.801	170.513	746.847
BNDES (e)	-	-	-	-	9,25%	23.164	513.582	5.574.689
Caixa Econômica Federal	5,26%	955	416.400	756.992	5,26%	48.545	1.137.149	5.007.814
Banco do Brasil	5,26%	1.528	666.240	1.211.188	5,26%	22.866	1.053.945	2.504.620
Petrobras	4,62%	373.146	1.924.074	6.631.614	4,62%	373.146	1.924.074	6.631.614
BR Distribuidora	5,05%	5.079	423.464	198.589	5,05%	5.079	423.464	198.589
Repactuação Dívida Controladas	4,40%	-	397.183	2.714.084	4,40%	-	-	-
State Grid	-	-	-	-	10,00%	-	45.590	379.982
Banco do Nordeste do Brasil	-	-	-	-	10,14%	5.703	38.265	750.519
BASA	-	-	-	-	8,50%	1.133	27.862	324.011
Cigás	-	-	445.037	268.611	-	-	445.039	268.611
Outras Instituições Financeiras	-	-	-	-	-	24.674	386.400	1.594.545
		564.509	4.693.713	14.775.200		688.111	6.416.685	26.229.116
		653.042	5.106.122	22.515.109		777.112	6.859.521	34.303.730

a) Bônus

Em fevereiro de 2020, a Companhia concluiu a emissão no mercado internacional das *Notes* com vencimento em 2025 e 2030. Os recursos provenientes desta emissão foram utilizados, principalmente, para rolagem da dívida referente ao contrato de Bônus com vencimento em 27 de outubro de 2021.

b) RGR Devolução

Além dos financiamentos devidos pela Eletrobras, em 2017, através do processo administrativo que fiscalizou a gestão da Eletrobras da RGR, no período de 1998 a 2011, a ANEEL, determinou a devolução, pela Eletrobras, de cerca de R\$ 2 bilhões, em 10 anos, atualizado pela SELIC, conforme artigo 21-A e 21-B da Lei 12.783/2013.

c) RGR Controladas

Nos financiamentos acima mencionados constam as dívidas tomadas pelas controladas da Eletrobras junto à RGR, com juros de 5%, sendo que, considerando que foram tomadas antes de 17 de novembro de 2016, ainda são administrados pela Eletrobras, posto que ainda não foram repassados para a CCEE, conforme Decreto nº 9.022/2017.

d) RGR CCEE

Referem-se aos montantes repassados de recursos da RGR de responsabilidade de terceiros, e possuem contrapartida no ativo, conforme nota 8. A Eletrobras atua apenas como agente repassador e é responsável pela gestão contratual desses financiamentos, não sendo tais recursos exigíveis da Eletrobras, enquanto o agente devedor não efetuar o pagamento.

De acordo com o Decreto 9.022/2017, a Eletrobras deverá repassar os recursos à RGR, no prazo de até cinco dias, contados da data do pagamento efetivo pelo agente devedor.

e) BNDES

Ao final do mês de março o BNDES anunciou apoio emergencial para as empresas brasileiras com objetivo de reduzir os impactos econômicos e financeiros da crise gerada por conta da pandemia. Uma das medidas aprovadas pelo banco foi a possibilidade de concessão da suspensão temporária (*standstill*) pelo prazo de até seis meses do pagamento do serviço da dívida (principal e juros remuneratórios) na modalidade direta, no qual se enquadram os contratos de financiamento, firmados pela Eletronuclear, CGT Eletrosul, Eletronorte, Furnas e Chesf com o BNDES. Nesse sentido, estes contratos foram suspensos pelo prazo de 6 meses e terão seus juros capitalizados ao saldo devedor, sem alteração das datas finais dos contratos.

19.1 - Movimentação dos empréstimos e financiamentos

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
Empréstimos e Financiamentos				
Moeda Nacional				
Saldo inicial	20.033.424	15.407.768	33.333.911	41.764.887
Captação	-	-	1.697.956	869.494
Juros, Variações monetária e cambial incorridos	489.725	1.561.904	1.054.311	1.861.794
Juros Pagos (a)	(529.224)	(481.060)	(1.399.946)	(1.420.725)
Amortização do Principal (a)	(5.865.316)	(4.588.144)	(3.940.619)	(6.574.609)
Transferência (b)	-	11.077.939	-	-
Baixas	-	(1.962.649)	-	(1.962.649)
Saldo final	14.128.609	21.015.758	30.745.613	34.538.192
Moeda Estrangeira				
Saldo inicial	8.240.849	12.227.081	8.606.452	12.607.912
Captação	5.193.319	-	5.193.319	-
Juros, Variações monetária e cambial incorridos	3.763.923	1.157.352	4.051.823	1.194.741
Juros Pagos	(330.303)	(549.548)	(348.605)	(556.432)
Amortização do Principal	(5.143.267)	(4.083.033)	(5.183.976)	(4.097.628)
Saldo final	11.724.521	8.751.852	12.319.013	9.148.593
Total	25.853.130	29.767.609	43.064.626	43.686.785

(a) Na controladora a amortização do principal inclui o montante de R\$ 3.138.797, referente a transferência das ações da companhia Amazonas GT para a Eletronorte. Essa transação não teve efeito caixa.

(b) A Companhia assumiu em 2019 determinadas dívidas de empresas vendidas pela Eletrobras conforme nota 38.

A parcela de longo prazo dos financiamentos e empréstimos tem seu vencimento assim programado:

	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total
Controladora	4.418.148	3.056.047	2.345.973	1.961.118	3.265.156	5.540.102	20.586.544
Consolidado	5.186.069	5.109.790	4.201.982	2.902.761	4.131.168	12.821.738	34.353.508

19.2 - Conciliação da movimentação patrimonial com os fluxos de caixa decorrentes de atividade de financiamento

	CONTROLADORA				30/09/2019			
	30/09/2020				30/09/2019			
	Empréstimos e Financiamentos	Dividendos/JCP a pagar	Arrendamentos Financeiros	Total	Empréstimos e Financiamentos	Dividendos/JCP a pagar	Debêntures	Outros passivos
Variáveis dos fluxos de caixa de financiamento								
Empréstimos e financiamentos obtidos	5.193.319	-	-	5.193.319	5.000.000	-	-	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(8.099.149)	-	-	(8.099.149)	(8.671.179)	-	-	-
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	(2.579.579)	-	(2.579.579)	-	(476)	-	-
Pagamento de arrendamentos financeiros	-	-	(9.899)	(9.899)	-	-	-	(37.519)
Total	(2.905.830)	(2.579.579)	(9.899)	(5.495.308)	(3.671.179)	(476)	-	(37.519)

	CONSOLIDADO					30/09/2019				
	30/09/2020					30/09/2019				
	Empréstimos e Financiamentos	Dividendos/JCP a pagar	Arrendamentos Financeiros	Outros passivos	Total	Empréstimos e Financiamentos	Dividendos/JCP a pagar	Arrendamentos Financeiros	Outros passivos	Total
Variáveis dos fluxos de caixa de financiamento										
Empréstimos e financiamentos obtidos / debêntures obtidas	8.191.275	-	-	-	8.191.275	5.690.208	-	-	-	5.690.208
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	(9.974.976)	-	-	-	(9.974.976)	(10.806.147)	-	-	-	(10.806.147)
Pagamento de remuneração aos acionistas	-	(2.590.936)	-	-	(2.590.936)	-	(11.569)	-	-	(11.569)
Pagamento de arrendamentos financeiros	-	-	(409.831)	-	(409.831)	-	-	(411.768)	-	(411.768)
Outros	-	-	-	(14.237)	(14.237)	-	-	-	(19.254)	(19.254)
Variáveis dos fluxos de caixa de financiamento - Operação Descontinuada										
Empréstimos e financiamentos obtidos / debêntures obtidas	-	-	-	-	-	449.422	-	-	-	449.422
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	-	-	-	-	-	(34.698)	-	-	-	(34.698)
Total	(1.783.701)	(2.590.936)	(409.831)	(14.237)	(4.798.705)	(4.701.215)	(11.569)	(411.768)	(19.254)	(5.143.806)

19.3 - Garantias

A Companhia participa na qualidade de interveniente garantidora de diversos empreendimentos de suas investidas controladas e não controladas. A exposição total em garantias é composta pelas garantias fornecidas para coligadas e empreendimentos controlados em conjunto no montante de R\$30.129.341, em 30 de setembro de 2020, apresentadas no quadro abaixo:

EMPRESAS NÃO CONTROLADAS							
Garantidora	Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade	Participação societária %	Valor do Financiamento/Valor Garantido	Saldo Devedor em 30/09/2020	Término da Garantia
Eletrobras	UHE Belo Monte (Norte Energia)	BNDES	SPE	15,00%	2.025.000	2.442.137	15/01/2042
		CEF	SPE	15,00%	1.050.000	1.363.606	15/01/2042
		BTG Pactual	SPE	15,00%	300.000	389.602	15/01/2042
		BNDES	SPE	19,98%	2.697.300	3.252.927	15/01/2042
		CEF	SPE	19,98%	1.398.600	1.816.324	15/01/2042
		BTG Pactual	SPE	19,98%	399.600	518.950	15/01/2042
		BNDES	SPE	15,00%	2.025.000	2.442.137	15/01/2042
		CEF	SPE	15,00%	1.050.000	1.363.606	15/01/2042
		BTG Pactual	SPE	15,00%	300.000	389.602	15/01/2042
					11.245.500	13.978.891	
Eletrobras	UHE Santo Antônio	BNDES Direto Original	SPE	43,06%	1.331.528	1.742.025	17/09/2040
		BNDES Direto Suplementar	SPE	43,06%	428.402	569.076	17/09/2040
		BNDES Repasse Original	SPE	43,06%	1.310.001	1.827.857	17/09/2040
		BNDES Repasse Suplementar	SPE	43,06%	428.402	588.783	17/09/2040
		BASA	SPE	43,06%	216.750	237.585	10/12/2030
		Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	180.833	212.129	27/12/2022
		Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	301.389	408.990	15/04/2024
Furnas		Emissão de Debêntures	SPE	43,06%	680.188	1.623.155	15/12/2031
					4.877.493	7.209.600	
Eletrobras	UHE Jirau - ESBR	BNDES	SPE	20,00%	727.000	832.051	15/08/2034
		BNDES	SPE	20,00%	220.000	226.649	15/01/2035
		BNDES REPASSE	SPE	20,00%	717.000	826.541	15/08/2034
		BNDES REPASSE	SPE	20,00%	220.000	225.483	15/01/2035
		BNDES	SPE	20,00%	727.000	832.051	15/08/2034
		BNDES	SPE	20,00%	220.000	226.649	15/01/2035
		BNDES REPASSE	SPE	20,00%	717.000	826.541	15/08/2034
		BNDES REPASSE	SPE	20,00%	220.000	225.483	15/01/2035
					3.768.000	4.221.448	

Garantidora	Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade	Participação societária %	Valor do Financiamento/Valor Garantido	Saldo Devedor em 30/09/2020	Término da Garantia
Eletrobras	Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	224.038	15/08/2032
Eletronorte		BNDES REPASSE	SPE	24,50%	214.375	224.038	15/08/2032
Furnas		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	142.100	163.614	15/08/2032
		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	142.100	163.614	15/06/2033
					712.950	775.304	
		BNDES	SPE	24,50%	296.940	301.968	31/12/2023
Eletrobras	UHE Teles Pires	BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	292.301	31/12/2023
		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	160.680	152.883	30/05/2032
		BNDES	SPE	24,50%	296.940	301.968	31/12/2023
		BNDES/Banco do Brasil	SPE	24,50%	294.000	292.301	31/12/2023
		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	160.680	152.883	30/05/2032
					1.503.240	1.494.304	
Eletrobras	UHE Sinop	BNDES	SPE	24,50%	256.270	283.281	15/06/2038
		BNDES	SPE	24,50%	256.270	283.281	15/06/2038
Chesf		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	57.820	66.222	15/06/2032
Eletronorte		Emissão de Debêntures	SPE	24,50%	57.820	66.222	15/06/2032
					628.180	699.006	
Eletrobras	Empresa de Energia São Manoel	BNDES	SPE	33,33%	437.996	530.554	15/12/2038
Furnas		Emissão de Debêntures	SPE	33,33%	113.322	110.722	15/12/2031
					551.318	641.276	
Eletrobras	Norte Brasil Transmissora	BNDES	SPE	49,00%	514.500	363.749	15/12/2029
		Emissão de Debêntures	SPE	49,00%	98.000	132.027	15/09/2026
					612.500	495.776	
Eletrobras	Chapada do Piauí I	BNDES + Debêntures	SPE	49,00%	74.360	74.123	17/08/2022
Eletrobras	IE Garanhuns S/A	BNDES	SPE	49,00%	175.146	95.692	15/12/2028
Eletrobras	Chapada do Piauí II	BNDES	SPE	49,00%	94.864	90.075	28/11/2021
Eletrobras	Mangue Seco 2	BNB	SPE	49,00%	40.951	30.679	14/10/2031
Eletrobras	Caldas Novas Transmissão	BNDES	SPE	49,90%	8.072	4.170	15/03/2028
Eletrobras	Santa Vitória do Palmar Holding S.A.	BNDES	SPE	49,00%	197.950	178.653	16/06/2031
		BRDE	SPE	49,00%	98.000	89.879	16/06/2031
		Emissão de Debêntures	SPE	49,00%	44.100	50.465	15/06/2028
					340.051	318.997	
Garantias empresas não controladas					24.632.624	30.129.341	

As garantias fornecidas para as investidas controladas são apresentadas de forma segregada por já constarem seus saldos registrados em financiamentos e empréstimos a pagar.

O montante garantido para as controladas é de R\$ 16.873.925, em 30 de setembro de 2020, e são apresentadas no quadro abaixo.

EMPRESAS CONTROLADAS

Garantidora	Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade	Participação societária %	Valor do Financiamento/Valor Garantido	Saldo Devedor em 30/09/2020	Término da Garantia
Eletrobras Eletronuclear	Angra III	BNDES	Corporativo	100,00%	6.181.048	3.521.834	15/06/2036
		CEF	Corporativo	100,00%	3.800.000	3.135.202	06/06/2038
					9.981.048	6.657.036	
Eletrobras	Diversos	Emissão de Debêntures	Corporativo	100,00%	800.000	818.000	15/11/2029
Eletrobras	Belo Monte Transmissora de Energia S. A.	State Grid Brazil S.A.	Corporativo	100,00%	294.700	389.371	28/07/2029
		State Grid Brazil S.A.	Corporativo	100,00%	294.700	389.374	28/07/2029
					589.400	778.745	
Eletrobras	Diversos	Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	750.000	762.331	02/10/2023
Eletrobras	Estação Transmissora	BNDES	Corporativo	100,00%	505.477	291.234	15/11/2028
Eletrobras	Projetos Corporativos CGT Eletrosul	BTG Pactual	Corporativo	100,00%	690.000	396.623	20/01/2022
		Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	250.000	111.216	15/11/2023
					940.000	507.839	
Eletrobras	Projetos Corporativos Chesf	CEF	Corporativo	100,00%	200.000	50.084	06/09/2021
		BNDES	Corporativo	100,00%	475.454	132.997	15/06/2029
		BNDES	Corporativo	100,00%	727.560	283.364	15/06/2029
					1.403.014	466.445	

Garantidora	Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade	Participação societária %	Valor do Financiamento/Valor Garantido	Saldo Devedor em 30/09/2020	Término da Garantia
Furnas	Modernização da UHE Furnas e UHE Luiz Carlos Barreto de Carvalho	BID	Corporativo	100,00%	427.511	491.554	15/12/2031
Eletrobras	Diversos	Emissão de Debêntures	Corporativo	100,00%	450.000	454.468	18/11/2024
Eletrobras	UHE Simplício	BNDES	Corporativo	100,00%	1.034.410	443.226	15/07/2026
Eletrobras	Complexo Eólico Livramento - Entorno II	KfW	Corporativo	100,00%	282.083	397.043	20/06/2028
Eletrobras	Eólicas Hermenegildo	BNDES	SPE	99,99%	93.358	76.342	15/06/2032
		BRDE	SPE	99,99%	40.699	33.378	15/06/2032
		BNDES	SPE	99,99%	109.579	89.607	15/06/2032
		BRDE	SPE	99,99%	47.770	39.177	15/06/2032
		BNDES	SPE	99,99%	112.025	91.520	15/06/2032
		BRDE	SPE	99,99%	47.759	39.163	15/06/2032
					451.190	369.187	
Eletrobras	Reforço à Estrutura de Capital de Giro 2	Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	405.262	276.756	07/06/2024
Eletrobras	Reforço à Estrutura de Capital de Giro 3	Bradeso	Corporativo	100,00%	1.000.000	1.019.002	10/05/2021
CGT Eletrosul	Transmissora Sul Litorânea de Energia	BNDES	SPE	51,00%	252.108	196.813	15/02/2029
		Emissão de Debêntures	SPE	51,00%	76.500	81.032	15/12/2030
					328.608	277.845	
Chesf	TDG	BNB	Corporativo	100,00%	60.743	49.649	30/03/2031
		BNB	Corporativo	100,00%	119.074	105.498	01/08/2032
					179.816	155.147	
Eletrobras	Financiamento corporativo	Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	400.000	201.102	06/12/2023
Eletrobras	UHE Mauá	BNDES	Corporativo	100,00%	182.417	101.594	15/01/2028
		BNDES/Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	182.417	93.517	15/01/2028
					364.834	195.111	
Eletrobras	Porto Velho Transmissora de Energia	BNDES	Corporativo	100,00%	283.411	182.929	15/08/2028
Eletrobras	Implantação do PAR e PMIS	BNDES	Corporativo	100,00%	361.575	170.941	15/12/2023
Eletrobras	Plano de Investimentos 2012-2014	BNDES	Corporativo	100,00%	441.296	174.211	15/06/2029
Eletrobras	Linha Verde Transmissora	BASA	Corporativo	100,00%	185.000	169.339	10/11/2032
Eletrobras	Eólicas Casa Nova II e III	BNB	Corporativo	100,00%	158.420	162.938	25/07/2031
Eletrobras	UHE São Domingos	BNDES	Corporativo	100,00%	207.000	129.068	15/06/2028
Eletrobras	Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.	Emissão de Debêntures	SPE	100,00%	77.550	111.650	15/09/2026
Eletrobras	UHE Batalha	BNDES	Corporativo	100,00%	224.000	100.141	15/12/2025
Eletrobras	UHE Passo de São João	BNDES	Corporativo	100,00%	183.330	87.486	15/07/2026
		BNDES	Corporativo	100,00%	14.750	7.230	15/07/2026
					198.080	94.716	
Eletrobras	Projetos de Inovação	FINEP	Corporativo	100,00%	268.503	74.753	15/11/2023
Eletrobras	Rolagem BASA 2008	Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	208.312	26.044	28/12/2020
Eletrobras	Rio Branco Transmissora	BNDES	Corporativo	100,00%	138.000	77.779	15/03/2027
Eletrobras	Projetos Corporativos de Transmissão	BNB	Corporativo	100,00%	155.817	124.178	15/11/2031
Eletrobras	RS Energia	BNDES	Corporativo	100,00%	126.221	14.812	15/06/2021
		BNDES	Corporativo	100,00%	41.898	22.189	15/03/2027
		BNDES	Corporativo	100,00%	9.413	5.535	15/08/2027
		BNDES	Corporativo	100,00%	12.000	5.740	15/08/2027
					189.532	48.276	
Eletrobras	Eólica Chuí IX S/A	BNDES	SPE	99,99%	31.558	25.806	15/06/2032
		BRDE	SPE	99,99%	13.757	11.282	15/06/2032
					45.314	37.088	

Garantidora	Empreendimento	Banco Financiador	Modalidade	Participação societária %	Valor do Financiamento/Valor Garantido	Saldo Devedor em 30/09/2020	Término da Garantia
Eletrobras	Projetos Corporativos Furnas	Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	35.000	4.377	28/12/2020
		Banco do Brasil	Corporativo	100,00%	50.000	6.252	28/12/2020
					85.000	10.629	
Eletrobras	UHE Baguari	BNDES	Corporativo	100,00%	60.153	24.742	15/07/2026
Eletrosul	Ampliação do Sistema Sul de Transmissão	BNDES	Corporativo	100,00%	29.074	21.018	15/09/2029
Eletrobras	Ampliação da Subestação Lechuga	BNDES	Corporativo	100,00%	35.011	16.668	15/10/2028
CGT Eletrosul	Interligação Brasil x Uruguai	BNDES	Corporativo	100,00%	21.827	15.776	15/09/2029
Eletronorte	Diversos - Amazonas GT	Emissão de Debêntures	Corporativo	100,00%	500.000	502.768	04/08/2024
Eletrobras	Subestação Miramar/Tucuruí	BNDES	Corporativo	100,00%	31.000	13.415	15/08/2028
Eletrobras	Miranda II	BNDES	Corporativo	100,00%	47.531	8.443	15/11/2024
Eletrobras	SC Energia	BNDES	Corporativo	100,00%	67.017	5.570	15/03/2021
Eletrobras	São Luis II e III	BNDES	Corporativo	100,00%	13.653	4.805	15/11/2024
Eletrobras	Substação Nobres	BNDES	Corporativo	100,00%	10.000	3.968	15/03/2028
Garantias empresas controladas					24.334.731	16.873.924	

19.4 - Movimentação de Provisão para Garantias

Para fazer frente a uma eventual execução de garantia a Eletrobras provisiona 1% do saldo devedor garantido para as investidas controladas e não controladas.

As movimentações das garantias do período foram as seguintes:

	CONTROLADORA	
	30/09/2020	30/09/2019
Saldo inicial	463.776	549.436
Adições de Garantias	25.039	8.449
Atualização	9.162	4.517
Baixas	(27.944)	(86.894)
Saldo final	470.033	475.508

19.5 – Obrigações Assumidas - Covenants

As Empresas Eletrobras possuem 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 - ICSD, 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. A Companhia não identificou nenhum evento de não conformidade em 30 de setembro de 2020.

NOTA 20 – DEBÊNTURES

20.1 – Composição das Debêntures

Emissora	Tx de juros	Vencimento	30/09/2020	31/12/2019
Eletrobras	Taxa DI + 0,70% a.a.	25/04/2022	1.112.346	1.106.991
	Taxa DI + 1,00% a.a.	25/04/2024	2.227.242	2.214.791
	Taxa DI + 1,20% a.a.	25/04/2026	1.013.154	1.006.967
	IPCA + 5,18% a.a.	15/05/2029	734.963	715.479
Total Controladora			5.087.705	5.044.228
Furnas	IPCA + 4,08% a.a.	15/11/2029	795.444	-
	CDI 117,60% a.a.	15/11/2024	454.469	450.543
Amazonas GT	CDI + 2,75% a.a.	04/08/2024	500.000	-
Chesf	IPCA + 7,03% a.a.	15/01/2029	142.271	150.322
Transmissora Sul Brasileira de Energia - TSBE	IPCA + 6,80% a.a.	15/09/2028	111.649	116.474
Estação Transmissora de Energia S.A. - ETE	TJLP + 1,65% a .a.	10/07/2031	-	197.711
Total Consolidado			7.091.538	5.959.278

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
Total do Passivo Circulante	66.751	33.159	105.449	78.527
Total do Passivo Não Circulante	5.020.954	5.011.069	6.986.089	5.880.751
Total	5.087.705	5.044.228	7.091.538	5.959.278

20.2 – Movimentação das Debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019.

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	30/09/2019	30/09/2020	30/09/2019
Saldo inicial	5.044.228	-	5.959.278	468.228
Captação	-	5.000.000	1.300.000	5.000.000
Encargos	167.137	128.753	217.133	159.991
Juros Pagos	(123.660)	-	(151.187)	-
Amortização do Principal	-	-	(217.270)	(28.405)
Custos de transação apropriados	-	-	(22.049)	-
Transferência	-	-	5.633	-
Saldo final	5.087.705	5.128.753	7.091.538	5.599.814

A parcela de longo prazo das debêntures tem seu vencimento assim programado:

	2021	2022	2023	2024	2025	Após 2025	Total
Controladora	-	1.100.000	-	2.200.000	-	1.720.954	5.020.954
Consolidado	181.867	1.393.085	267.115	2.540.458	86.796	2.516.768	6.986.089

A Companhia possui *covenants* relacionados as suas debêntures e não identificou nenhum evento de não conformidade para setembro de 2020. Maiores detalhes na nota 19.

NOTA 21 – ARRENDAMENTOS

O passivo de arrendamento refere-se principalmente a contratos de arrendamento de imóveis, veículos, equipamentos e aos contratos de suprimento de energia firmados com os PIES em 2005 com vigência de 20 anos da Amazonas Distribuidora que foram repassados para a Amazonas GT durante o processo de desverticalização e, estes últimos, já classificados como arrendamentos financeiros anteriormente à adoção do CPC 06 (R2) /IFRS 16.

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	30/09/2019
Saldo inicial	1.207.189	976.115
Adoção inicial	-	340.225
Adições	-	65.569
Juros Incorridos	275.806	252.951
Pagamentos	(409.831)	(411.768)
Baixas	-	(111.463)
Atualizações/Transferências	(22.627)	-
Saldo final	1.050.537	1.111.629
Circulante	228.695	223.013
Não Circulante	821.842	888.616
Total	1.050.537	1.111.629

Os aluguéis fixos e variáveis, bem como aqueles relacionados a contratos de curto prazo e de baixo valor, foram os seguintes para os períodos findos em 30 de setembro de 2020 e 2019:

	CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Arrendamentos de curto prazo	8.318	16.941	2.196	6.924
Arrendamentos de baixo valor	13.496	29.399	5.313	37.076
Despesas variáveis de arrendamento	1.614	2.047	-	-

Os vencimentos do passivo não circulante estão demonstrados no quadro a seguir:

	CONSOLIDADO
	30/09/2020
2021	18.908
2022	193.022
2023	188.592
2024	187.519
2025	135.168
Após 2025	98.633
Total	821.842

A seguir é apresentado quadro indicativo do direito potencial de PIS/COFINS a recuperar embutido na contraprestação de arrendamento, conforme o período previsto para pagamento.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	30/09/2019
Contraprestação do arrendamento	409.831	411.768
PIS/COFINS potencial (9,25%)	37.909	38.089

NOTA 22 – EMPRÉSTIMO COMPULSÓRIO

a) Compulsório não quitado

O Empréstimo Compulsório sobre o consumo de energia elétrica foi criado pela Lei nº. 4.156/62, com a finalidade de expansão e melhoria do setor elétrico brasileiro, tendo sido arrecadado somente a partir de 1964. Inicialmente, o tributo recaiu sobre todos os consumidores de energia elétrica, e sua devolução foi assegurada até o ano de 1976 pela emissão de títulos ao portador (Obrigações).

Com o advento do Decreto-Lei nº 1.512/76, a incidência do empréstimo compulsório passou, durante o período de 1977 a 1993, a recair somente sobre os grandes consumidores industriais de energia elétrica, assim, considerados aquelas industriais com consumo mensal superior a 2.000 kW/h.

Nesta 2ª fase, o Empréstimo Compulsório era representado por créditos escriturais, e não mais por Obrigações. A arrecadação ocorreu no período de 1977 a 1993 e a devolução dos créditos foi realizada por meio da entrega de ações preferenciais da Companhia, tendo sido realizadas 4 (quatro) assembleias de conversão em ações dos créditos arrecadados.

A maior parte dos créditos arrecadados pela Eletrobras à época de vigência da lei já foram devolvidos aos contribuintes. Porém, ainda existem créditos a serem devolvidos pela Companhia, pois alguns contribuintes, questionando a constitucionalidade do Empréstimo Compulsório, ingressaram em juízo com ações consignatórias para discutir sua cobrança pela Eletrobras, depositando judicialmente esses valores do tributo.

À medida que a Eletrobras teve êxito nessas ações e foi autorizada a levantar os valores depositados, mediante expedição de alvará judicial, a obrigação de devolver esses tributos foi registrada no passivo da Companhia. Esses créditos não foram convertidos nas 4 (quatro) assembleias realizadas pela Eletrobras citadas acima, pois ingressaram no caixa da Companhia após a última assembleia de conversão ocorrida em 2008.

A Eletrobras, após o levantamento dos referidos depósitos, assume a obrigação de devolução do valor principal em até 20 anos e do pagamento de juros anuais de 6% ao ano, conforme o Decreto Lei nº 1.512/76. Portanto, esses créditos estão registrados no passivo circulante e não circulante e são remunerados à taxa de 6% ao ano até a data da sua conversão em ações, acrescidos de atualização monetária com base na variação do Índice de Preço ao Consumidor Amplo Especial (IPCA-E).

Em relação à movimentação no período, informamos que o passivo referente aos depósitos judiciais levantados pela Eletrobras era baseado nos critérios estabelecidos no Decreto Lei nº 1.512/76 para constituição e atualização dos valores levantados, isto é, os créditos somente eram constituídos em janeiro do exercício seguinte ao do ano do depósito judicial, quando passavam a ser corrigidos pelo IPCA-E.

Todavia, com base em parecer jurídico que revisitou o tema, houve mudança de entendimento quanto aos critérios ora adotados para escrituração do passivo em questão. Neste sentido, a Companhia passou a adotar a correção monetária denominada plena, ou seja, correção monetária pelo IPCA-E, a partir da data do levantamento dos referidos depósitos judiciais, pela Eletrobras.

Considerando-se que houve revisão da forma de correção monetária do principal, a movimentação do período também incluiu os reflexos nos juros anuais de 6% ao ano, sobre o principal, devidos durante o período de carência, observado o prazo de prescrição de 5 (cinco) anos.

Ressalte-se que os juros de 6% ao ano, neste caso, são devidos, durante o período de carência, pois se trata de Empréstimo Compulsório ainda não convertido em ações, e não de débito judicial, como é o caso dos processos judiciais de correção monetária do tributo já convertido em ações e tratado na nota explicativa 26 que trata de provisões e passivos contingentes.

Dessa forma houve uma variação no montante de R\$ 201.797, referente à adoção, pela Companhia, da correção monetária plena, desde a data do levantamento do alvará judicial, e ao respectivo reflexo na parcela dos juros remuneratórios, despesas essas contabilizadas no resultado financeiro da Eletrobras.

b) Provisão para ações a entregar

Existe ainda um passivo da Companhia referente ao montante equivalente ao valor de ações preferenciais B, utilizadas como pagamento em processos judiciais que envolvem correção monetária dos créditos de Empréstimo Compulsório convertidos através das quatro assembleias realizadas pela Eletrobras.

Considerando que os contribuintes precisam se cadastrar junto ao procedimento administrativo de Solicitações de Ações - SAC da Eletrobras, demonstrando, através dos documentos jurídicos adequados, sua legitimidade ao recebimento dessas ações, existem muitos contribuintes que ainda não tiveram as ações convertidas implantadas em seu nome, ficando as referidas ações registradas no patrimônio líquido da Companhia, assim como no Banco Custodiante, sob a rubrica de "ações com acionistas a identificar". Registra-se que não se trata de ações em tesouraria, mas sim ações objeto das conversões dos créditos de Empréstimo Compulsório, com o objetivo de quitação de tais créditos, conforme prerrogativa franqueada à Eletrobras pela legislação de regência do tributo. Ademais, não se trata de ações despojadas de titularidade, sendo o SAC um procedimento que atribui ao acionista identificado a plenitude dos direitos políticos e econômicos inerentes à propriedade acionária na forma da Lei nº 6.404/1976 e normativos da CVM.

A partir de 2008, em decisão embasada em posicionamento jurídico, a Eletrobras utilizou-se do saldo de ações de acionistas ainda não identificados, decorrente da conversão do Empréstimo Compulsório, para o pagamento de processos judiciais de diferenças de correção monetária dos créditos do Empréstimo Compulsório. Em contrapartida, a Eletrobras registrou uma provisão em montante equivalente ao valor de ações preferenciais B que deverá entregar aos contribuintes que comprovarem sua legitimidade no âmbito do SAC.

Contudo, à luz de novo parecer jurídico, consolidou-se entendimento de que a Eletrobras poderá quitar a obrigação de entregar ações preferenciais B, por meio de aumento de capital ou pela aquisição de idênticas ações no mercado, observadas, nesse caso, a Lei 6.404/1976 e normas editadas pela CVM. Desta forma, a Companhia pode atualizar o montante equivalente ao valor de ações preferenciais B, que deverá entregar aos contribuintes que comprovarem sua legitimidade no SAC, com base no valor de mercado da ação ou pelo seu valor patrimonial, relativo ao último exercício social, o que for mais vantajoso.

Assim, em setembro de 2020, o valor equivalente em moeda a essas ações a serem entregues foi registrado no passivo não circulante e passou a ser atualizado pelo valor de mercado das referidas ações, com acréscimo equivalente a proventos que tais contribuintes, após devida chancela no SAC, teriam direito se já exercessem plenamente os direitos políticos e econômicos decorrentes da titularidade acionária, observado o prazo prescricional de 3 (três) anos previsto na Lei nº 6.404/1976.

	CONTROLADORA	
	30/09/2020	30/09/2019
Saldo inicial	485.756	493.118
Ingresso de recursos	7.263	-
Provisão para Implantação de Ações	353.374	-
Encargos sobre dívida	74.236	(11.688)
Pagamento de juros	(1.167)	(2.603)
Atualização monetária	129.808	4.961
Saldo final	1.049.270	483.788
Circulante	62.269	14.171
Não Circulante	987.001	469.617
Total	1.049.270	483.788

Portanto, em relação à movimentação do período, com base no entendimento jurídico revisado, houve ajuste da provisão, que antes era contabilizada pelo valor equivalente ao pagamento em ações, realizado no âmbito do processo judicial, pelo valor de mercado atual. Além disso, foram incluídos no montante da provisão registrada pela Eletrobras, os valores equivalentes aos proventos que teriam direito, devendo, contudo, ser observado o prazo prescricional.

Dessa forma, houve uma variação trimestral de R\$ 353.374 correspondentes à atualização do valor do passivo pelo valor de mercado das ações preferenciais B então utilizadas, na forma acima explicada, e aos proventos equivalentes não prescritos.



NOTA 23 – TRIBUTOS A RECOLHER E IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

23.1- Tributos a recolher

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Passivo circulante				
PIS/ COFINS (a)	136.945	87.548	1.089.880	755.102
IRRF/ CSRF	72.933	65.193	149.713	316.801
ICMS	-	-	34.506	252.972
INSS/ FGTS	7.994	4.899	122.354	112.937
PAES/ REFIS	-	-	23.841	23.191
ISS	-	-	12.190	14.549
Outros	6.802	43.876	46.403	100.106
Total	224.674	201.516	1.478.887	1.575.658
Passivo não circulante				
PAES/ REFIS	-	-	177.905	190.365
PASEP/ COFINS	-	-	13.588	42.100
Outros	-	-	212	7.494
Total	-	-	191.705	239.959

(a) A Companhia aderiu a prorrogação do prazo de recolhimento de tributos federais de acordo com a Portaria do Ministério da Economia no. 139/2020.

23.2- Imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Passivo circulante				
Imposto de Renda corrente	-	-	1.902.298	1.693.623
Contribuição Social corrente	-	-	988.259	839.109
	-	-	2.890.557	2.532.732
Passivo não circulante				
IRPJ/ CSLL diferidos	576.035	628.904	3.855.790	3.978.754

23.3- Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	01/01/2020 a 30/09/2020	01/01/2019 a 30/09/2019	01/01/2020 a 30/09/2020	01/01/2019 a 30/09/2019
	IRPJ/CSLL		IRPJ/CSLL	
Lucro antes do IRPJ e CSLL	4.959.498	2.713.432	7.320.840	4.969.871
Total do IRPJ e CSLL calculado às alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(1.686.230)	(922.567)	(2.489.086)	(1.689.756)
Efeitos de adições e exclusões:				
Indenização - RBSE	-	-	223.708	208.696
Receita de Dividendos	16.893	25.141	17.016	25.217
Equivalência patrimonial	2.390.743	1.824.405	309.078	230.959
Provisões	377.917	(64.269)	92.087	(399.687)
Variação Cambial	334.034	(343.042)	334.034	(343.042)
Compensação Prejuízo Fiscal/ Base Negativa	-	-	155.156	213.480
Constituição/Reversão de Créditos Tributários	-	-	(231.096)	28.957
Impostos diferidos não reconhecidos/baixados (a)	(1.374.716)	(496.604)	(1.242.560)	(1.004.483)
Incentivos Fiscais (b)	-	-	790.123	385.391
Doações	(1.745)	(1.215)	(11.310)	(7.874)
Demais adições e exclusões	(56.896)	(158.998)	(268.037)	(30.709)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	-	(137.149)	(2.320.887)	(2.382.851)
Alíquota efetiva	0,00%	5,05%	31,70%	47,95%

a) Impostos diferidos não reconhecidos / baixados

São compostos por diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de CSLL apurados no exercício, cujos benefícios tributários não foram reconhecidos devido à ausência de histórico de lucro tributável e/ou projeção de resultados tributários futuros.

b) Incentivos Fiscais

A Medida Provisória nº 2.199/14 de 24 de agosto de 2001, alterada pela Lei nº 11.196 de 21 de novembro de 2005, possibilita que as empresas situadas nas regiões de atuação da Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE) e da Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM), que possuam empreendimentos no setor de infraestrutura, considerado em ato do Poder Executivo, um dos setores prioritários para o desenvolvimento regional, reduzam o valor do imposto de renda devido para fins de investimentos em projetos de instalação, ampliação, modernização ou diversificação.

Nesse contexto, a SUDENE e a SUDAM, por meio de laudos constitutivos, reconheceram o direito à redução de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração nas atividades de geração e transmissão de energia elétrica, cujo montante de benefício apurado até 30 de setembro de 2020 foi de R\$ 804.021 (R\$ 316.889, 30 de setembro de 2019).

NOTA 24 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Dividendos do exercício de 2019	-	2.540.567	-	2.540.567
Dividendos não reclamados (a)	27.163	18.862	29.666	34.649
	27.163	2.559.429	29.666	2.575.216

(a) Os saldos de "Dividendos retidos exercícios anteriores" e "Dividendos mínimos obrigatórios" foram transferidos para "Dividendos não reclamados".

Em 29 de julho de 2020, a Eletrobras aprovou o pagamento de dividendos de acionistas titulares de ações ordinárias e preferenciais classe "A" e "B". Os valores aprovados, conforme proposta da Administração, totalizam R\$ 490.210 para ações preferenciais classe "A" e "B", e R\$ 2.050.357 para ações ordinárias, gerando os dividendos unitários de R\$ 2,2478, R\$ 1,7499 e R\$ 1,5909, respectivamente.

Os dividendos foram pagos em 9 de setembro de 2020, totalizando R\$ 2.579.579, que inclui atualização monetária. Do montante total devido aos acionistas, a parcela de R\$ 13.139 não foi reclamada.

NOTA 25 – CONTRATOS ONEROSOS

	CONSOLIDADO			
	Saldo em 31/12/2019	Constituições	Reversão	Saldo em 30/09/2020
Geração				
Jirau	39.150	124.870	-	164.020
Funil	222.881	13.925	-	236.806
Coaracy Nunes	99.757	37.283	-	137.040
	361.788	176.078	-	537.866
Transmissão				
LT Eunápolis - T. Freitas	4.059	-	(4.059)	-
	4.059	-	(4.059)	-
	365.847	176.078	(4.059)	537.866

	31/12/2019	30/09/2020
Total do Passivo Circulante	3.913	40.196
Total do Passivo Não Circulante	361.934	497.670
Total	365.847	537.866

NOTA 26 – PROVISÕES E PASSIVOS CONTINGENTES

A Companhia e suas controladas são partes envolvidas em diversas ações em andamento no âmbito do judiciário, principalmente nas esferas trabalhista e cível, que se encontram em vários estágios de julgamento.

26.1 – Provisões

Na data de encerramento destas informações financeiras intermediárias, a Companhia e suas controladas constituem provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Circulante				
Cíveis	1.234.812	1.013.385	1.234.812	1.030.288
Trabalhistas	2.741	1.200	2.741	1.200
	<u>1.237.553</u>	<u>1.014.585</u>	<u>1.237.553</u>	<u>1.031.488</u>
Não Circulante				
Cíveis	14.232.318	16.564.019	19.970.338	22.104.428
Trabalhistas	293.311	360.152	2.001.231	1.774.297
Tributárias	-	-	340.994	336.213
	<u>14.525.629</u>	<u>16.924.171</u>	<u>22.312.563</u>	<u>24.214.938</u>
	<u>15.763.182</u>	<u>17.938.756</u>	<u>23.550.116</u>	<u>25.246.426</u>

Estas provisões tiveram, neste período, a seguinte evolução:

	CONTROLADORA	CONSOLIDADO
Saldo em 31 de dezembro de 2019	17.938.756	25.246.426
Constituição de provisões	1.177.678	2.021.515
Reversão de provisões	(795.271)	(1.080.246)
Atualização Monetária	313.806	326.766
Baixas	-	(21.662)
Pagamentos	(2.871.787)	(2.942.684)
Saldo em 30 de setembro de 2020	<u>15.763.182</u>	<u>23.550.116</u>

A movimentação da constituição de provisões na controladora e no consolidado está relacionada à revisão de estimativas em razão da evolução de decisões na fase de execução e liquidação dos processos judiciais em sua maioria relacionado a causas cíveis referentes ao empréstimo compulsório.

A Eletrobras realizou pagamentos no período de 2020 referentes às execuções judiciais envolvendo o empréstimo compulsório, que somaram R\$ 2.821.886.

No mais, os processos relevantes nos quais a Companhia e suas controladas são parte não tiveram alterações no prognóstico com relação às informações divulgadas na nota 30 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

26.2 – Passivos Contingentes

Adicionalmente, a Companhia possui processos avaliados com perda possível nos seguintes montantes:

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Cíveis	22.457.023	20.775.533	34.994.601	31.817.331
Trabalhistas	1.902.598	3.128.990	4.360.036	5.900.822
Tributárias	-	-	8.828.324	12.131.337
	<u>24.359.621</u>	<u>23.904.523</u>	<u>48.182.961</u>	<u>49.849.489</u>

No mais, os processos relevantes nos quais a Companhia e suas controladas são parte não tiveram alterações com relação às informações divulgadas na nota 30 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019, exceto conforme abaixo:

Controladora

Entre as principais variações de processos avaliados como perda possível na controladora, destaca-se o aumento de, aproximadamente, R\$ 600.000 em causas cíveis, relacionadas ao empréstimo compulsório. Destaca-se, também, uma queda nos processos trabalhistas de, aproximadamente, R\$ 900.000 referente às mudanças da avaliação de risco de possível para remoto de processos envolvendo o grupo econômico, originários das distribuidoras.

Chesf - Indenização referente à Usina de Xingó - ICMS

Ação movida pelo Município de Canindé do São Francisco, requerendo o DVA devido em face de valor recebido da União Federal pela Chesf, pertinente à indenização referente à Usina de Xingó. O Município de Canindé do São Francisco pleiteia que o Estado de Sergipe proceda a inclusão no Valor Adicionado do ano base de 2013 do montante de R\$ 2.925.318. Em 28 de agosto de 2020, sobreveio sentença, corrigindo o valor da causa para R\$ 52.970 julgando improcedente o pedido do Município de Canindé do São Francisco. A Chesf classificou o risco de perda desta ação como "possível", no montante estimado de R\$ 52.970.

NOTA 27 – OBRIGAÇÃO PARA DESMOBILIZAÇÃO DE ATIVOS

A Companhia reconhece obrigações para descomissionamento de usinas termonucleares, que se constituem em um programa de atividades exigidas pela CNEN, que permite dismantelar com segurança e mínimo impacto ao meio ambiente essas instalações nucleares, ao final do ciclo operacional. Os valores correspondentes aos passivos totais de desmobilização de ativos ajustados a valor presente são R\$ 1.850.255 (R\$ 1.791.971 em 31 de dezembro de 2019) referentes à usina Angra 1, com validade da licença até 31 de dezembro de 2024 e R\$ 1.380.907 (R\$ 1.337.408 em 31 de dezembro de 2019) referentes à usina Angra 2, com validade da licença até 31 de agosto de 2040.

NOTA 28 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital social da Companhia, em 30 de setembro de 2020, é de R\$ 39.057.271 (R\$ 31.305.331 em 31 de dezembro de 2019) e suas ações não têm valor nominal. As ações preferenciais têm direito a voto e não são conversíveis em ações ordinárias. Entretanto, gozam de prioridade no reembolso do capital e na distribuição de dividendos, às taxas anuais de 8% para as ações de classe "A" (subscritas até 23 de junho de 1969) e 6% para as de classe "B" (subscritas a partir de 24 de junho de 1969), calculados sobre o capital correspondente a cada classe de ações.

O capital social está distribuído, por principais acionistas e pelas espécies de ações, em 30 de setembro de 2020, conforme a seguir:

30/09/2020								
ACIONISTA	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS				CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	Série A	%	Série B	%	QUANTIDADE	%
União	667.888.884	51,82	-	-	494	0,00	667.889.378	42,57
BNDESPAR	141.757.951	11,00	-	-	18.691.102	6,68	160.449.053	10,23
BNDES	74.545.264	5,78	-	-	18.262.671	6,52	92.807.935	5,91
Banco Clássico	65.536.875	5,09	-	-	-	-	65.536.875	4,18
Fundos 3G Radar	-	-	-	-	29.445.469	10,52	29.445.469	1,88
American Depositary Receipts – ADR's	31.497.171	2,44	-	-	5.208.934	1,86	36.706.105	2,34
Outros	307.616.451	23,87	146.920	100,00	208.332.724	74,42	516.096.095	32,89
	1.288.842.596	100,00	146.920	100,00	279.941.394	100,00	1.568.930.910	100,00

Do total das 599.097.108 ações em poder dos minoritários, 233.014.416, ou seja, 39% são de propriedade de investidores não residentes, sendo 140.054.406 ações ordinárias, 28 de preferenciais ações classe "A" e 92.959.982 ações preferenciais da classe "B".

NOTA 29 – RESULTADO POR AÇÃO

(a) Básico

O resultado básico por ação é calculado mediante a divisão entre o lucro atribuível aos acionistas da Companhia e sua quantidade de ações emitidas, excluindo aquelas compradas pela Companhia e mantidas como ações em tesouraria. As ações preferenciais possuem direito assegurado (por ação) de superioridade de pelo menos 10% na distribuição de Dividendos e/ou Juros Sobre Capital Próprio (JCP) quanto às ações ordinárias.

01/07/2020 a 30/09/2020				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	68.343	9	16.631	84.983
Lucro do Exercício	68.343	9	16.631	84.983
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.254.102	147	277.444	
% de ações em relação ao total	81,88%	0,01%	18,11%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	0,05	0,06	0,06	
Resultado por ação básico líquido	0,05	0,06	0,06	

01/01/2020 a 30/09/2020				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	3.988.399	514	970.585	4.959.498
Lucro do Exercício	3.988.399	514	970.585	4.959.498
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.254.102	147	277.444	
% de ações em relação ao total	81,88%	0,01%	18,11%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	3,18	3,50	3,50	
Resultado por ação básico líquido	3,18	3,50	3,50	

01/07/2019 a 30/09/2019				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	513.138	76	137.828	651.042
Lucro do Exercício	513.138	76	137.828	651.042
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.087.050	147	265.437	
% de ações em relação ao total	80,37%	0,01%	19,62%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	0,47	0,52	0,52	
Resultado por ação básico líquido	0,47	0,52	0,52	

01/01/2019 a 30/09/2019				
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	2.030.572	302	545.409	2.576.283
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	3.970.167	590	1.066.383	5.037.140
Lucro do Exercício	6.000.739	892	1.611.792	7.613.423
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações	1.087.050	147	265.437	
% de ações em relação ao total	80,37%	0,01%	19,62%	
Resultado por ação básico da operação continuada (R\$)	1,87	2,05	2,05	
Resultado por ação básico da operação descontinuada (R\$)	3,65	4,02	4,02	
Resultado por ação básico líquido	5,52	6,07	6,07	

(b) Diluído

Para calcular o resultado diluído por ação, a Companhia deve presumir o exercício de opções, bônus de subscrição e outros potenciais efeitos diluidores, o único efeito diluidor encontrado foi referente à conversão do empréstimo compulsório. Os valores presumidos provenientes desses instrumentos devem ser considerados como tendo sido recebidos da emissão de ações ao preço médio de mercado das ações durante o exercício. Em 30 de setembro de 2020, com base no saldo passivo referente ao empréstimo compulsório, foi simulada a diluição com incremento de 21.700.453 ações preferenciais B no lucro por ação, conforme apresentado abaixo.

01/07/2020 a 30/09/2020					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	67.312	9	1.281	16.381	84.983
Lucro do Período	67.312	9	1.281	16.381	84.983

Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.254.102	147	21.700	277.444
% de ações em relação ao total	80,73%	0,01%	1,40%	17,86%
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	0,05	0,06	0,06	0,06
Resultado por ação diluído (R\$)	0,05	0,06	0,06	0,06

01/01/2020 a 30/09/2020					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	3.928.269	506	74.770	955.952	4.959.498
Lucro do Período	3.928.269	506	74.770	955.952	4.959.498

Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.254.102	147	21.700	277.444
% de ações em relação ao total	81,03%	0,01%	1,36%	17,60%
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	3,13	3,45	3,45	3,45
Resultado por ação diluído (R\$)	3,13	3,45	3,45	3,45

01/07/2019 a 30/09/2019					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	508.925	76	5.345	136.697	651.042
Lucro do Período	508.925	76	5.345	136.697	651.042
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.087.050	147	10.379	265.437	
% de ações em relação ao total	79,75%	0,01%	0,76%	19,47%	
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	0,47	0,51	0,51	0,51	
Resultado por ação diluído (R\$)	0,47	0,51	0,51	0,51	

01/01/2019 a 30/09/2019					
Numerador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B Convertidas	Preferencial B	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Continuada	2.013.901	299	21.151	540.932	2.576.283
Lucro atribuível a cada classe de ações - Operação Descontinuada	3.937.572	585	41.355	1.057.628	5.037.140
Lucro do Período	5.951.473	885	62.506	1.598.559	7.613.423
Denominador	Ordinárias	Preferencial A	Preferenciais B - Convertidas	Preferencial B	
Média ponderada da quantidade de ações em mil	1.087.050	147	10.379	265.437	
% de ações em relação ao total	79,75%	0,01%	0,76%	19,47%	
Resultado por ação diluído da operação continuada (R\$)	1,85	2,04	2,04	2,04	
Resultado por ação diluído da operação descontinuada (R\$)	3,62	3,98	3,98	3,98	
Resultado por ação diluído (R\$)	5,47	6,02	6,02	6,02	

NOTA 30 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Geração								
Suprimento	66	3.231	3.476	63.778	3.381.523	10.558.272	4.297.182	11.662.060
Fornecimento	-	-	-	-	638.632	1.970.450	579.751	1.712.119
CCEE	-	-	-	-	247.530	722.904	341.196	985.909
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.047.757	2.911.028	925.230	2.609.419
Receita de construção de usinas	-	-	-	-	3.554	22.725	11.952	25.100
Repasse Itaipu	(51.114)	(120.400)	(21.215)	82.314	(51.114)	(120.400)	(21.215)	82.314
	(51.048)	(117.169)	(17.739)	146.092	5.267.882	16.064.979	6.134.096	17.076.921
Transmissão								
Receita de operação e manutenção	-	-	-	-	1.370.786	3.242.446	1.158.351	3.211.396
Receita de construção	-	-	-	-	927.999	1.211.184	172.019	408.089
Receita contratual - Transmissão	-	-	-	-	201.906	579.024	177.235	581.937
Retorno de investimento - RBSE	-	-	-	-	1.073.307	8.455.445	1.062.479	2.959.000
	-	-	-	-	3.573.998	13.488.099	2.570.084	7.160.422
Outras receitas	43.579	65.932	15.680	134.112	171.390	451.033	114.635	527.826
	(7.469)	(51.237)	(2.059)	280.204	9.013.270	30.004.111	8.818.815	24.765.169
(-) Deduções à Receita Operacional								
(-) ICMS	-	-	-	-	(252.188)	(732.665)	(221.730)	(694.744)
(-) PASEP e COFINS	14.757	36.124	6.036	(38.660)	(874.944)	(2.431.491)	(821.070)	(2.369.744)
(-) Encargos setoriais	-	-	-	-	(452.696)	(1.348.589)	(453.533)	(1.306.954)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	-	-	-	-	(2.226)	(6.924)	(2.217)	(7.229)
	14.757	36.124	6.036	(38.660)	(1.582.054)	(4.519.669)	(1.498.550)	(4.378.671)
Receita operacional líquida	7.288	(15.113)	3.977	241.544	7.431.216	25.484.442	7.320.265	20.386.498

Como resultado da nova revisão tarifária efetuada pela ANEEL, a Companhia mensurou seus ativos contratuais referente às concessões que sofreram revisão tarifária registrando um efeito positivo nas receitas no montante de R\$ 819.539 em setembro de 2020. Em junho de 2020 foi registrado um efeito positivo nas receitas de R\$ 4.668.893 referente ao resultado da revisão tarifária sobre os ativos da RBSE. Maiores detalhes, vide notas 16 e 15.

NOTA 31 – CUSTOS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Suprimento (a)	-	-	-	-	(561.296)	(1.542.253)	(436.620)	(1.239.717)
Comercialização na CCEE	-	-	46.148	-	(234)	(11.498)	(94.229)	(186.318)
Outros	(19)	(4.577)	(49.070)	(54.405)	(2.395)	(16.718)	(61.219)	(66.923)
Energia comprada para revenda	(19)	(4.577)	(2.922)	(54.405)	(563.925)	(1.570.469)	(592.068)	(1.492.958)
Encargos sobre uso da rede elétrica	-	-	-	-	(509.678)	(1.349.987)	(447.220)	(1.232.548)
Combustível para produção de energia elétrica (b)	-	-	-	-	(528.152)	(1.524.080)	(555.851)	(1.466.758)
Construção	-	-	-	-	(229.060)	(576.480)	(272.610)	(539.670)
	(19)	(4.577)	(2.922)	(54.405)	(1.830.815)	(5.021.016)	(1.867.749)	(4.731.934)

- a) Suprimento - A variação deve-se, principalmente, à Controlada Furnas: (i) novos contratos de curto prazo firmados no valor de R\$ 102 milhões; (ii) aumento nos valores liquidados como débito no MCP em 2020, que resultaram em aproximadamente R\$ 62 milhões; e (iii) aumento do montante nos produtos vigentes, já previsto contratualmente, incrementando o valor em 2020 em R\$ 57 milhões.
- b) Combustível para produção de energia elétrica – Montantes referem-se principalmente à compra de derivados de petróleo para produção de energia elétrica e os custos incorridos pela Amazonas GT com os Produtores Independentes – PIEs.

NOTA 32 – DESPESAS OPERACIONAIS

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Pessoal	(75.525)	(237.780)	(104.100)	(273.692)	(1.048.985)	(3.204.301)	(1.096.788)	(3.656.099)
Material	(556)	(1.026)	(547)	(1.356)	(62.142)	(215.748)	(87.628)	(188.624)
Serviços	(51.347)	(176.239)	(56.218)	(256.065)	(519.234)	(1.417.535)	(548.038)	(1.573.591)
Pessoal, Material e Serviços	(127.428)	(415.045)	(160.865)	(531.113)	(1.630.361)	(4.837.584)	(1.732.454)	(5.418.314)
Depreciação e Amortização	(3.182)	(9.711)	(3.358)	(10.081)	(467.551)	(1.399.409)	(439.196)	(1.311.926)
Doações e contribuições	(26.440)	(75.769)	(27.538)	(85.867)	(58.069)	(137.790)	(48.778)	(151.658)
Provisões/Reversões operacionais	(921.463)	(1.111.520)	(545.995)	(1.857.769)	(2.001.902)	(3.007.811)	(1.092.040)	(3.121.076)
Outras	(44.732)	(144.672)	2.798	(86.121)	(333.579)	(867.417)	(301.266)	(826.921)
	(1.123.245)	(1.756.717)	(734.958)	(2.570.951)	(4.491.462)	(10.250.011)	(3.613.734)	(10.829.895)

32.1 - Provisões/Reversões Operacionais

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Contingências	(412.441)	(382.407)	(207.125)	(282.281)	(1.019.048)	(941.270)	(417.231)	(1.039.086)
(Provisão)/Reversão para perdas em investimentos	(17.662)	(150.517)	(14.540)	12.712	8.507	(111.917)	(14.537)	47.749
Provisão para Implantação de Ações - Empréstimo Compulsório (a)	(353.374)	(353.374)	-	-	(353.374)	(353.374)	-	-
PECLD - Financiamentos e empréstimos	(98.804)	(279.622)	426.083	195.493	(98.804)	(279.622)	426.083	195.493
PECLD - Consumidores e revendedores	-	-	-	-	(174.030)	(553.272)	(81.588)	(182.400)
Provisão ANEEL - CCC	(27.054)	(18.060)	(689.646)	(1.676.028)	(27.054)	(18.060)	(689.646)	(1.676.028)
Passivo a descoberto em controladas	-	119.223	(77.896)	(189.026)	-	-	-	-
Garantias	3.018	988	19.490	89.542	3.018	988	19.490	89.542
Contratos onerosos	-	-	-	-	(172.018)	(172.018)	771	342.671
Provisão Usina Candiota III (b)	-	-	-	-	(107.429)	(172.755)	-	-
Parcela de ajuste RAP (c)	-	-	-	-	-	(223.881)	-	-
GAG melhoria	-	-	-	-	(57.149)	(165.847)	(54.825)	(176.738)
Impairment de ativos de longo prazo	-	-	-	-	42.688	62.839	-	-
Provisão Incentivo Indenização	-	-	-	-	-	-	(354.486)	(354.486)
Terceirizados	-	-	-	-	-	-	-	-
Caducidade da concessão	-	-	-	-	-	-	25.073	(362.019)
Outras	(15.146)	(47.751)	(2.361)	(8.181)	(47.209)	(79.622)	48.856	(5.774)
	(921.463)	(1.111.520)	(545.995)	(1.857.769)	(2.001.902)	(3.007.811)	(1.092.040)	(3.121.076)

O impacto na rubrica de *Impairment* de ativos de longo prazo é referente à baixa da PCH Santo Cristo e composto por R\$ 14.148 registrado no ativo imobilizado e R\$ R\$ 6.003 registrado no ativo intangível, este impacto não afeta o resultado.

- a) O montante de R\$ 353.374 referente à Provisão para Implantação de Ações de Empréstimo Compulsório é devido à atualização do valor do passivo pelo valor de mercado das ações preferenciais B e do montante equivalente aos proventos não prescritos, para maiores detalhes nota explicativa 22.
- b) Em 28 de junho de 2020, ocorreu um evento de falha no conjunto turbina/gerador da Usina Candiota III, sem registros aparentes de danos para os demais equipamentos. A administração avaliou os impactos, e estima o retorno das atividades para segunda quinzena de novembro de 2020. Considerando os cenários atuais para PLD durante o segundo semestre de 2020, a Companhia provisionou para fazer frente ao período fora de operação, o montante de R\$ 65.326 para cumprimento da inflexibilidade e complementou neste trimestre o montante de R\$ 31.084 pela indisponibilidade, com provisão total de R\$ 96.410 contabilizada em fornecedores de energia elétrica.

A geração acumulada até o mês de setembro de 2020, mesmo com a usina de Candiota III não sendo requerida a despachar por ordem de mérito durante períodos significativos, alcançou aproximadamente 52% do total da inflexibilidade contratual para o ano, representando o desempenho satisfatório que a unidade geradora de Candiota III vinha apresentando desde a grande intervenção de *Overhaul* do início de 2019. Houve contratação para a manutenção e recuperação da unidade geradora, e estima-se que após a recuperação a unidade geradora deverá voltar operar em sua capacidade nominal.

Além disso, foram provisionados R\$ 76.345, no terceiro trimestre, para fiscalização CCC/CDE carvão, totalizando R\$ 172.755 no período de 9 meses.

- c) O montante refere-se aos valores provisionados pela controlada CGT Eletrosul devido à postergação da revisão dos custos de administração, operação e manutenção, de 1º de julho de 2018 para 1º de julho de 2020, ocorrido no processo de revisão tarifária do contrato de concessão 057/2001. O valor será devolvido na RAP em 36 parcelas a partir de julho de 2020.

NOTA 33 – RESULTADO FINANCEIRO

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Receitas Financeiras								
Receitas de juros, comissões e taxas	332.180	1.115.374	562.881	1.633.008	238.201	720.892	261.137	802.014
Receita de aplicações financeiras	88.516	753.582	221.505	367.576	136.693	962.700	309.714	619.277
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	-	1.385	2.180	2.306	95.441	211.112	32.179	193.969
Outras receitas financeiras	27.967	138.521	8.182	486.983	69.229	214.268	213.021	811.132
	<u>448.663</u>	<u>2.008.862</u>	<u>794.748</u>	<u>2.489.873</u>	<u>539.564</u>	<u>2.108.972</u>	<u>816.051</u>	<u>2.426.392</u>
Despesas financeiras								
Encargos de dívidas	(283.167)	(1.338.305)	(561.985)	(1.590.490)	(586.594)	(2.249.797)	(852.780)	(2.655.232)
Encargos sobre arrendamentos	(1.370)	(4.238)	(1.538)	(4.733)	(91.155)	(276.974)	(84.582)	(256.519)
Encargos sobre recursos de acionistas	(376)	(23.467)	(61.528)	(180.604)	65.639	(78.012)	(91.681)	(309.480)
Remuneração para Fundo de Descomissionamento de Usinas Termonucleares	(49.574)	(515.836)	(108.895)	(137.148)	-	-	-	-
Outras despesas financeiras	(212.588)	(420.802)	(97.820)	(1.085.997)	(301.337)	(642.283)	(369.916)	(1.680.033)
	<u>(547.075)</u>	<u>(2.302.648)</u>	<u>(831.766)</u>	<u>(2.998.972)</u>	<u>(913.447)</u>	<u>(3.247.066)</u>	<u>(1.398.959)</u>	<u>(4.901.264)</u>
Outros resultados financeiros, líquidos								
Atualizações monetárias	(105.281)	16.831	(50.619)	245.409	(191.467)	5.349	(70.997)	80.229
Variações cambiais (a)	(107.479)	(343.900)	149.380	161.286	(220.925)	(1.020.407)	3.984	64.059
Resultado de mensuração - RBSE (b)	-	-	-	-	(364.340)	(1.729.913)	(168.928)	1.626.166
Derivativos	-	-	-	-	163.847	56.396	(42.017)	(67.076)
	<u>(212.760)</u>	<u>(327.069)</u>	<u>98.761</u>	<u>406.695</u>	<u>(612.885)</u>	<u>(2.688.575)</u>	<u>(277.958)</u>	<u>1.703.378</u>
RESULTADO FINANCEIRO	<u>(311.172)</u>	<u>(620.855)</u>	<u>61.743</u>	<u>(102.404)</u>	<u>(986.768)</u>	<u>(3.826.669)</u>	<u>(860.866)</u>	<u>(771.494)</u>

- a) A despesa de variação cambial líquida no montante de R\$ 1.020.407 no período findo em 30 de setembro de 2020 (receita de R\$ 64.059 para o mesmo período em 2019) foi impulsionada principalmente pela alta do dólar frente ao real, que impactou negativamente os saldos de financiamentos a pagar em moeda estrangeira da Eletrobras no montante de R\$ 3.002.239. Este impacto foi parcialmente reduzido pela variação cambial positiva dos empréstimos a receber no montante de R\$ 2.405.434.
- b) A variação da rubrica resultado da mensuração - RBSE foi resultante da mensuração a valor justo da RBSE considerando o novo fluxo de recebíveis da aprovação da revisão tarifária dos contratos de transmissão renovados que impactaram a RBSE, e alteração da estimativa do cálculo do valor justo em dezembro de 2019.

NOTA 34 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

34.1. - Gestão do Risco de Capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade da Companhia para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de perseguir uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo. As aquisições e vendas de ativos financeiros são reconhecidas na data de negociação.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode rever a política de pagamento de dividendos, devolver capital aos acionistas ou, ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Condizente com outras companhias do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à exposição líquida dividida pelo capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, apresentados nas notas 19 e 20, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários (sem considerar o caixa/TVM restrito), apresentados nas notas 5 e 6. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial consolidado, com a exposição líquida.

	CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	50.156.164	47.899.641
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(307.297)	(335.307)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(11.917.110)	(10.742.766)
Exposição líquida	37.931.757	36.821.568
(+) Total do Patrimônio Líquido	76.369.360	71.394.146
Total do Capital	114.301.117	108.215.714
Índice de Alavancagem Financeira	33%	34%

34.2 – Classificação por categoria de instrumentos financeiros

Os saldos contábeis de certos ativos e passivos financeiros representam uma aproximação razoável do valor justo. A Companhia usa a seguinte classificação para enquadrar os seus instrumentos financeiros e seus respectivos níveis:

	Nível	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
		30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
ATIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		27.132.423	30.458.710	27.343.843	28.615.140
Empréstimos e financiamentos		20.685.539	23.403.194	13.152.500	14.276.816
Direitos de Ressarcimento		5.478.145	5.382.834	5.482.345	5.464.005
Ativo Financeiro - Geração		-	-	2.084.641	2.070.912
Ativo Financeiro - Itaipu		687.496	1.202.493	687.496	1.202.493
Clientes		279.163	468.429	5.934.432	5.566.684
Títulos e Valores Mobiliários		2.080	1.760	2.429	34.230
Valor justo por meio do resultado		7.160.040	7.178.318	47.830.940	45.623.772
Títulos e Valores Mobiliários	2	7.139.268	7.159.978	11.914.681	10.708.536
RBSE	3	-	-	35.255.371	34.288.071
Caixa e equivalentes de caixa	2	20.772	18.202	307.297	335.307
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	-	138	353.591	291.858
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes		1.814.961	1.970.479	1.883.989	2.056.990
Investimentos (Participações Societárias)	1	1.814.961	1.970.479	1.883.989	2.056.990
PASSIVOS FINANCEIROS					
Custo amortizado		33.398.043	35.672.889	55.784.250	54.090.209
Empréstimos e financiamentos		25.853.130	28.274.273	43.064.626	41.940.363
Debêntures		5.087.705	5.044.228	7.091.538	5.959.278
Obrigações de ressarcimento		1.912.817	1.796.753	1.912.817	1.796.753
Fornecedores		486.551	494.133	2.595.980	3.113.612
Arrendamentos		57.840	63.502	1.050.537	1.207.189
Concessões a Pagar UBP		-	-	68.752	73.014
Valor justo por meio do resultado		286	683	10.300	5.683
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	286	683	10.300	5.683

Não ocorreram alterações nos níveis da hierarquia de valor justo em 2020, que estão detalhados na nota 43 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

A Companhia classifica o ativo de Transmissão (RBSE) como valor justo por meio do resultado. Como os fatores relevantes para a avaliação ao valor justo deste ativo não são publicamente observáveis, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3. O resultado referente ao valor justo do ativo no período foi uma perda de R\$ 1.729.913 (ganho de R\$ 1.626.166 em 30 de setembro de 2019).

34.3. - Gestão de Riscos Financeiros

No exercício 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.

As análises de sensibilidade abaixo foram elaboradas como estabelece a Instrução CVM 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Tratam-se, portanto, de projeções baseadas em avaliações de cenários macroeconômicos, não significando que as transações terão os valores apresentados no prazo de análise considerado.

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

34.3.1 - Risco de taxa de câmbio

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia ter seus demonstrativos econômico-financeiros impactados por flutuações nas taxas de câmbio. A Companhia apresenta exposição a riscos financeiros que causam volatilidade nos seus resultados bem como em seu fluxo de caixa. A Companhia apresenta exposição entre ativos e passivos indexados à moeda estrangeira, em especial ao dólar norte americano.

A Companhia possui uma Política de *Hedge* Financeiro cujo objetivo é monitorar e mitigar a exposição às variáveis de mercado que impactem ativos e passivos da Companhia e de suas controladas, reduzindo assim os efeitos de flutuações indesejáveis destas variáveis em suas demonstrações financeiras e informações financeiras intermediárias.

A referida política, portanto, visa que os resultados da Companhia reflitam fielmente o seu real desempenho operacional e que o seu fluxo de caixa projetado apresente menor volatilidade.

Considerando as diferentes formas de se realizar o *hedge* dos descasamentos apresentados pela Companhia, a Política elenca uma escala de prioridades, priorizando a solução estrutural, e, apenas para os casos residuais, adoção de operações com instrumentos financeiros derivativos.

As operações com derivativos financeiros, quando realizadas, não podem caracterizar alavancagem financeira ou operação de concessão de crédito a terceiros.

(a) Composição dos saldos em moeda estrangeira e análise de sensibilidade

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para as taxas de câmbio, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para o período de 30 de setembro de 2020 previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e *Economic Outlook*, publicado pela OCDE (Organização para Cooperação e Desenvolvimento Econômico).

- Risco de apreciação/depreciação das taxas de câmbio

		CONSOLIDADO					
		Saldo em 30/09/2020		Efeito no resultado - receita (despesa)			
	Moeda	Reais	Cenário I - Provável 2020 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹	Cenário IV (-25%) ¹	Cenário V (-50%) ¹
	Estrangeira						
Empréstimos obtidos	(2.176.139)	(12.274.950)	959.027	(1.869.954)	(4.698.934)	(3.788.008)	(6.616.989)
USD Empréstimos concedidos	972.642	5.486.381	(428.643)	835.792	2.100.227	1.693.077	2.957.512
Ativo financeiro - Itaipu	296.906	1.674.754	(130.843)	255.135	641.113	516.821	902.798
Impacto no resultado - USD	(906.591)	(5.113.815)	399.541	(779.027)	(1.957.594)	(1.578.110)	(2.756.679)
EURO Empréstimos obtidos	(50.698)	(335.279)	21.557	(56.874)	(135.304)	(99.987)	(178.418)
Impacto no resultado - EURO	(50.698)	(335.279)	21.557	(56.874)	(135.304)	(99.987)	(178.418)
Impacto no resultado em caso de apreciação das taxas de câmbio			421.098	(835.901)	(2.092.898)		
Impacto no resultado em caso de depreciação das taxas de câmbio						(1.678.097)	(2.935.097)
⁽¹⁾ Premissas adotadas:		30/09/2020	Provável	+25%	+50%	-25%	-50%
USD		5,64	5,20	6,50	7,80	3,90	2,60
EURO		6,61	6,19	7,74	9,28	4,64	3,09
IENE		0,05	0,05	0,06	0,07	0,04	0,02

34.3.2 - Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade da Companhia de contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras, relativas a contratos de captação externa, principalmente referenciados à taxa *Libor*.

A Companhia monitora a sua exposição à taxa *Libor* e contrata operações de derivativos para minimizar esta exposição, conforme Política de *Hedge* Financeiro.

a) Composição dos saldos por indexador e análise de sensibilidade

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 30 de setembro de 2020 previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e *Economic Outlook*, publicado pela OCDE.

Em todos os cenários foi utilizada a cotação provável do dólar para converter para reais o efeito no resultado dos riscos atrelados à oscilação da *LIBOR*. Nesta análise de sensibilidade está sendo desconsiderado qualquer efeito cambial em decorrência de eventual apreciação ou depreciação do cenário provável da cotação do dólar. O impacto da apreciação e da depreciação do cenário provável da cotação do dólar está apresentado no item (a.1) desta nota.

a.1) *LIBOR*

Risco de apreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO				
		Saldo da dívida/Valor Nocial em 30/09/2020		Efeito no resultado - receita (despesa)		
		Em USD	Em reais	Cenário I - Provável 2020 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
LIBOR	Empréstimos obtidos	(149.731)	(844.586)	(455)	(568)	(682)
	Derivativos	(1.826)	(10.300)	(6)	(7)	(8)
	Total	(151.557)	(854.886)	(461)	(575)	(690)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2020		Provável	25%	50%
	USD	5,64		5,20	6,50	7,80
	LIBOR	0,27%		0,28%	0,35%	0,42%

a.2) Indexadores nacionais

Risco de apreciação/depreciação das taxas de juros

		CONSOLIDADO					
		Saldo em 30/09/2020	Efeito no resultado - receita (despesa)				
			Cenário I - Provável 2020 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹	Cenário IV (-25%) ¹	Cenário V (-50%) ¹
CDI	Empréstimos obtidos	(7.755.355)	(147.352)	(184.190)	(221.028)	(110.514)	(73.676)
	Debêntures emitidas	(5.307.211)	(100.837)	(126.046)	(151.256)	(75.628)	(50.419)
	Impacto no resultado - CDI	(13.062.566)	(248.189)	(310.236)	(372.284)	(186.142)	(124.095)
SELIC	Empréstimos obtidos	(7.495.267)	(149.905)	(187.382)	(224.858)	(112.429)	(74.953)
	Direito de ressarcimento	2.489.592	49.792	62.240	74.688	37.344	24.896
	Impacto no resultado - IPCA	(5.005.675)	(100.113)	(125.142)	(150.170)	(75.085)	(50.057)
TJLP	Empréstimos obtidos	(5.976.693)	(292.124)	(365.155)	(438.186)	(219.093)	(146.062)
	Impacto no resultado - TJLP	(5.976.693)	(292.124)	(365.155)	(438.186)	(219.093)	(146.062)
IGPM	Empréstimos concedidos	239.777	1.226	1.533	1.839	920	613
	Passivo de arrendamento	(1.050.537)	(5.372)	(6.715)	(8.058)	(4.029)	(2.686)
	Impacto no resultado - IGPM	(810.760)	(4.146)	(5.182)	(6.219)	(3.109)	(2.073)
IPCA	Empréstimos obtidos	(657.416)	(2.211)	(2.764)	(3.317)	(1.659)	(1.106)
	Empréstimos concedidos	131.330	442	552	663	331	221
	Debêntures emitidas	(1.784.327)	(6.002)	(7.503)	(9.003)	(4.502)	(3.001)
	Direito de ressarcimento	2.988.553	10.053	12.566	15.079	7.540	5.026
	Impacto no resultado - IPCA	678.140	2.282	2.851	3.422	1.710	1.140
Impacto no resultado - apreciação dos índices			(642.290)	(802.864)	(963.437)		
Impacto no resultado - depreciação dos índices						(481.719)	(321.147)
(1) Premissas adotadas:		30/09/2020	Provável	+25%	+50%	-25%	-50%
	CDI	1,90%	1,90%	2,37%	2,85%	1,42%	0,95%
	SELIC	2,00%	2,00%	2,50%	3,00%	1,50%	1,00%
	TJLP	4,91%	4,89%	6,11%	7,33%	3,67%	2,44%
	IGPM	3,52%	0,51%	0,64%	0,77%	0,38%	0,26%
	IPCA	0,33%	0,34%	0,42%	0,50%	0,25%	0,17%

34.3.3 - Risco de crédito

Não ocorreram alterações no risco de crédito em 2020, que estão detalhados na nota 43 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2019.

34.3.4 - Risco de liquidez

As necessidades de liquidez da Companhia e suas controladas são de responsabilidade das áreas financeira e de captação de recursos, que atuam alinhadas no monitoramento permanente dos fluxos de caixa de curto, médio e longo prazo, 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 das Empresas Eletrobras por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que as Empresas Eletrobras devem quitar as respectivas obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

CONTROLADORA					
30/09/2020					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	7.994.911	9.509.042	11.193.324	9.539.329	38.236.606
Empréstimos e financiamentos	5.317.912	8.019.568	8.689.072	7.524.670	29.551.222
Debêntures	267.507	1.486.994	2.470.709	1.984.133	6.209.343
Obrigações de Ressarcimento	1.912.817	-	-	-	1.912.817
Fornecedores	486.551	-	-	-	486.551
Arrendamentos	10.124	2.480	33.543	30.526	76.673

CONTROLADORA					
31/12/2019					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	9.151.904	15.816.946	7.174.368	8.238.005	40.381.223
Empréstimos e financiamentos	6.544.528	15.532.125	5.556.310	3.975.859	31.608.822
Debêntures	308.916	273.533	1.584.968	4.250.597	6.418.014
Obrigações de Ressarcimento	1.796.753	-	-	-	1.796.753
Fornecedores	494.133	-	-	-	494.133
Arrendamentos	7.574	11.288	33.090	11.549	63.501

CONSOLIDADO					
30/09/2020					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	16.197.796	11.980.870	15.022.059	18.158.968	61.359.693
Empréstimos e financiamentos	11.011.843	10.183.107	11.373.507	14.841.728	47.410.185
Fornecedores	2.579.083	16.897	-	-	2.595.980
Obrigações de Ressarcimento	1.912.817	-	-	-	1.912.817
Arrendamentos	249.182	20.927	422.364	466.310	1.158.783
Debêntures	440.219	1.755.060	3.214.101	2.803.795	8.213.175
Concessões a Pagar UBP	4.652	4.879	12.087	47.134	68.752

CONSOLIDADO					
31/12/2019					
Fluxo de pagamento					
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	15.412.375	19.696.974	11.600.831	15.876.498	62.586.679
Empréstimos e financiamentos	9.783.672	18.982.813	8.864.393	11.309.125	48.940.003
Fornecedores	3.092.676	20.936	-	-	3.113.612
Obrigações de Ressarcimento	1.796.753	-	-	-	1.796.753
Arrendamentos	242.055	219.635	643.834	224.708	1.330.232
Debêntures	492.623	469.382	2.080.612	4.290.447	7.333.064
Concessões a Pagar UBP	4.596	4.208	11.992	52.218	73.014

34.4. – Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos

A análise a seguir estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de *stress* dos principais fatores de risco de mercado que impactam os instrumentos financeiros derivativos.

- Provável: O cenário provável foi definido como o valor justo dos derivativos em 30 de setembro de 2020;
- Cenário I e II: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas; e
- Cenário III e IV: Estimativa do valor justo considerando uma apreciação de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas.

Derivativo embutido	Provável	Cenário I	Cenário II	Cenário III	Cenário IV
Fornecimento de energia elétrica (34.4.1)	353.591	7.511	176.796	441.989	530.387
Opção de conversão em ações (34.4.2)	10.014	7.511	5.007	12.518	15.021

As análises de sensibilidade foram elaboradas como estabelece a Instrução CVM 475/2008, tendo como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro da Companhia. Trata-se, portanto, de projeções baseadas em avaliações de cenários macroeconômicos, não significando que as transações terão os valores apresentados no prazo de análise considerado.

34.4.1. – Fornecimento de energia elétrica

Foram realizadas análises de sensibilidade dos contratos de fornecimento de energia dos consumidores eletrointensivos Albrás, por possuírem cláusula contratual referente ao prêmio por variação do preço do alumínio no mercado internacional.

Desta forma, foi sensibilizada para tais contratos híbridos uma variação sobre o preço do prêmio auferido, conforme tabela acima. Os componentes de volatilidade do prêmio basicamente são: preço do alumínio primário na LME, câmbio e CDI.

34.4.2. – Opção de conversão de ações

Foram realizadas análises de sensibilidade do contrato de debêntures, por possuírem cláusula contratual referente à possibilidade da conversão destas debêntures em ações da Eletronorte.

Na análise a seguir foram considerados cenários para a TJLP com os respectivos impactos nos resultados da Eletronorte.

Foram realizadas análises de sensibilidade para a curva de pagamento do serviço da dívida contratada com o Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA), conforme nota 34.4, por possuírem cláusula contratual referente à opção de conversibilidade em 50% em ações da Companhia na data da efetiva liquidação do papel.

De acordo com o CPC 48, os contratos híbridos que tenham a eles associados elementos voláteis, sejam eles índices de preços e/ou *commodities*, devem ser marcados a valor de mercado. Com isso, as demonstrações financeiras passam a refletir o valor justo da operação em cada data avaliada. Desta forma, foi sensibilizada para o contrato uma variação sobre a expectativa de realização da TJLP.

NOTA 35 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

As informações consolidadas por segmento de negócios, correspondentes a 30 de setembro de 2020, são as seguintes:

	01/07/2020 a 30/09/2020				
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	86.547	4.413.115	3.168.335	(236.781)	7.431.216
Custos	(19)	(1.819.615)	(243.596)	232.415	(1.830.815)
Despesas Operacionais	(3.948.324)	(562.168)	14.664	4.366	(4.491.462)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(3.861.796)	2.031.332	2.939.403	-	1.108.939
Resultado Financeiro					(986.768)
Resultado de Participações Societárias					380.942
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(407.349)
Lucro Líquido do período					95.764

	01/01/2020 a 30/09/2020				
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	169.903	13.437.988	12.660.683	(784.132)	25.484.442
Custos	(4.577)	(5.240.434)	(553.492)	777.487	(5.021.016)
Despesas Operacionais	(4.979.062)	(3.556.326)	(1.721.268)	6.645	(10.250.011)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(4.813.736)	4.641.228	10.385.923	-	10.213.415
Resultado Financeiro					(3.826.669)
Resultado de Participações Societárias					909.052
Outras receitas e despesas					25.042
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(2.320.887)
Lucro Líquido do período					4.999.953

	01/07/2019 a 30/09/2019				
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	73.854	5.221.623	2.300.382	(275.594)	7.320.265
Custos	(2.922)	(1.879.642)	(258.972)	273.787	(1.867.749)
Despesas Operacionais	(830.644)	(1.708.875)	(1.076.022)	1.807	(3.613.734)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(759.712)	1.633.106	965.388	-	1.838.782
Resultado Financeiro					(860.866)
Resultado de Participações Societárias					417.292
Outras receitas e despesas					71.110
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(750.446)
Lucro Líquido do período					715.872

	01/01/2019 a 30/09/2019				
	Administração	Geração	Transmissão	Eliminações	Total
Receita Operacional Líquida	142.338	14.491.278	6.512.017	(759.135)	20.386.498
Custos	(54.405)	(4.918.743)	(512.722)	753.936	(4.731.934)
Despesas Operacionais	(2.907.368)	(4.619.304)	(3.308.422)	5.199	(10.829.895)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	(2.819.435)	4.953.231	2.690.873	-	4.824.669
Resultado Financeiro					(771.494)
Resultado de Participações Societárias					679.292
Outras receitas e despesas					237.404
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido					(2.382.851)
Lucro Líquido do período					2.587.020

A coluna de eliminação apresenta os ajustes ocorridos entre os segmentos da Companhia, conciliando os saldos divulgados por cada segmento. Não existem reconciliações provenientes de diferenças de prática contábil.

Receita bruta, após eliminações, de clientes externos por segmento antes das deduções de impostos:

	01/07/2020 a 30/09/2020			01/01/2020 a 30/09/2020		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Suprimento	3.381.523	-	3.381.523	10.558.272	-	10.558.272
Fornecimento	638.632	-	638.632	1.970.450	-	1.970.450
CCEE	247.530	-	247.530	722.904	-	722.904
Receita de operação e manutenção	1.047.757	1.370.786	2.418.543	2.911.028	3.242.446	6.153.474
Receita de Construção	3.554	927.999	931.553	22.725	1.211.184	1.233.909
Repasse Itaipu	(51.114)	-	(51.114)	(120.400)	-	(120.400)
Receita contratual - Transmissão	-	201.906	201.906	-	579.024	579.024
Receita de atualização - RBSE	-	1.073.307	1.073.307	-	8.455.445	8.455.445
Total da receita bruta	5.267.882	3.573.998	8.841.880	16.064.979	13.488.099	29.553.078

	01/07/2019 a 30/09/2019			01/01/2019 a 30/09/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Suprimento	4.297.182	-	4.297.182	11.662.060	-	11.662.060
Fornecimento	579.751	-	579.751	1.712.119	-	1.712.119
CCEE	341.196	-	341.196	985.909	-	985.909
Receita de operação e manutenção	925.230	1.158.351	2.083.581	2.609.419	3.211.396	5.820.815
Receita de Construção	11.952	172.019	183.971	25.100	408.089	433.189
Repasse Itaipu	(21.215)	-	(21.215)	82.314	-	82.314
Receita contratual - Transmissão	-	177.235	177.235	-	581.937	581.937
Receita de atualização - RBSE	-	1.062.479	1.062.479	-	2.959.000	2.959.000
Total da receita bruta	6.134.096	2.570.084	8.704.180	17.076.921	7.160.422	24.237.343

Receita Intersegmento:

	01/07/2020 a 30/09/2020				01/01/2020 a 30/09/2020			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Suprimento (venda) de Energia Elétrica do segmento de geração	-	85.131	-	85.131	-	270.305	-	270.305
Receita de Transmissão - O&M do segmento de geração	-	-	147.284	147.284	-	-	507.182	507.182
Receita de juros do segmento de geração	93.018	-	-	93.018	159.044	-	-	159.044
Receita de juros do segmento de transmissão	9.086	-	-	9.086	256.345	-	-	256.345
Total	102.104	85.131	147.284	334.519	415.389	270.305	507.182	1.192.876

	01/07/2019 a 30/09/2019				01/01/2019 a 30/09/2019			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Suprimento (venda) de Energia Elétrica do segmento de geração	-	94.293	-	94.293	-	257.202	-	257.202
Receita de Transmissão - O&M do segmento de geração	-	-	179.494	179.494	-	-	496.734	496.734
Receita de juros do segmento de geração	194.299	-	-	194.299	527.633	-	-	527.633
Receita de juros do segmento de transmissão	107.644	-	-	107.644	304.466	-	-	304.466
Total	301.943	94.293	179.494	575.730	832.099	257.202	496.734	1.586.035

Adição a ativos não circulantes por segmento:

	30/09/2020			30/09/2019		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Imobilizado	59.861	884.732	944.593	37.061	1.162.453	1.199.514
Intangível	46.871	7.458	54.329	28.082	548	28.630
Total	106.732	892.190	998.922	65.143	1.163.001	1.228.144

Ativos não circulantes por segmento:

	30/09/2020				31/12/2019			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	1.542.774	31.091.015	-	32.633.789	1.545.786	31.770.088	-	33.315.874
Intangível	334.241	306.976	2.092	643.309	553.008	99.941	2.092	655.041
Total	1.877.015	31.397.991	2.092	33.277.098	2.098.794	31.870.029	2.092	33.970.915

Itens que não afetam o caixa por segmento:

	30/09/2020			30/09/2019		
	Administração	Geração	Total	Administração	Geração	Total
Depreciação e Amortização	91.824	1.307.585	1.399.409	144.445	1.167.481	1.311.926
Constituição (Reversão) de Contrato Oneroso	-	-	-	-	(342.671)	(342.671)
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (impairment)	-	62.841	62.841	-	-	-
Total	91.824	1.370.426	1.462.250	144.445	824.810	969.255

NOTA 36 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As transações da Companhia com suas controladas, coligadas, sociedades de propósito específico e entidades governamentais são realizadas a preços e condições definidos entre as partes, que levam em consideração as condições que poderiam ser praticadas no mercado com partes não relacionadas, quando aplicável. Dentre as principais operações ocorridas com as partes relacionadas, destacamos os empréstimos e financiamentos concedidos estabelecidos nas condições citadas e/ou de acordo com a legislação específica sobre o assunto.

36.1 – Principais transações ocorridas no 3º trimestre de 2020

Nome das Partes	Data da Operação	Objeto do Contrato	Valor da transação
Eletronorte e Amazonas GT	24/07/2020	Celebração de contrato formalizando empréstimo mútuo da Eletronorte à Amazonas GT destinado a reforçar o caixa da Mutuária.	100.000

36.2 - Transações com Entidades Governamentais

Além das operações com a União, a Eletrobras mantém transações com outras entidades governamentais, sob controle comum, no curso de suas operações. Os saldos das principais transações com estas entidades estão resumidos a seguir:

NATUREZA DA OPERAÇÃO	CONSOLIDADO			
	30/09/2020		31/12/2019	
	ATIVO	PASSIVO	ATIVO	PASSIVO
Direito de Ressarcimento				
Poder Público Federal	5.482.345	-	5.464.005	-
Empréstimos e Financiamentos a Pagar				
Poder Público Federal - Banco do Brasil	-	2.860.251	-	3.581.431
Poder Público Federal - Caixa Econômica Federal (a.1)	-	4.976.364	-	6.193.508
Poder Público Federal - BNDES (a.2)	-	6.064.288	-	6.111.435
Poder Público Federal - Reserva Global de Reversão (a.3)	-	797.186	-	863.645
Poder Público Federal - Petrobras (b)	-	7.597.391	-	8.928.835
Obrigações de Ressarcimento (c)				
Tesouro Nacional - Itaipu	-	5.975.487	-	5.492.860
Total	5.482.345	28.270.967	5.464.005	31.171.714

A seguir, identificam-se as condições das principais transações com outras entidades governamentais:

a) Empréstimos e financiamentos a pagar:

Aplicações na Usina Angra 3

a.1) Empréstimo entre CEF e Eletronuclear: Contrato entre a Eletronuclear e a CEF (contrato principal) para financiamento complementar de Angra 3, referente à importação de equipamentos e serviços.

a.2) Empréstimo entre o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e Eletronuclear: Contrato de financiamento entre o BNDES e a Eletronuclear, com interveniência da Eletrobras destinados à implantação da usina Angra 3.

Reserva Global de Reversão (RGR):

a.3) A Companhia era responsável pela gestão de recursos setoriais da RGR e outros. Em conformidade com a Lei nº 13.360/2016, regulamentada pelo Decreto nº 9.022/2017, e com o Despacho da ANEEL nº 1.079, de 18 de abril de 2017, a responsabilidade pelo orçamento, gestão e movimentação desses Fundos Setoriais foi transferida para a CCEE, desde 1º de maio de 2017.

Garantia dos empréstimos:

A participação da Eletrobras como garantidora de empréstimos tomados por suas controladas pode ser observada em maiores detalhes na nota 19.

b) Operações com Petrobras: Com a venda da controlada Amazonas Distribuidora, tornou-se eficaz a cessão de direitos da Amazonas Energia para a Eletrobras, referentes à CCC e a Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, reconhecidos nas Demonstrações Financeiras da Distribuidora. A Eletrobras assumiu obrigações em valores equivalentes como empréstimos adquiridos, conforme condições estabelecidas na Resolução do CPPI número 20, de 08 de novembro de 2017 e alterações posteriores.

c) Obrigações de ressarcimento – Itaipu: Ativos financeiros indenizáveis decorrentes da concessão Itaipu, maiores detalhes na nota 15, item b.

36.3 - Transações com coligadas e controladas - Controladora

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas da controladora:

	Saldos e Transações por Natureza - Controladora					
	30/09/2020			31/12/2019		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Empréstimos e financiamentos (a)	13.118.513	-	-	14.991.496	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (b)	1.438.959	-	-	774.468	-	-
Dividendo a receber	774.216	-	-	3.522.447	-	-
Créditos com Controladas - CCD's (c)	2.323.699	-	-	2.109.354	-	-
Outros Ativos	121.264	-	-	122.802	-	-
Contribuições a pagar - patrocinador	-	5.432	-	-	14.875	(10.565)
Provisões	-	818.164	-	-	818.164	-
Fundo de Descomissionamento	-	1.906.786	(515.836)	-	1.251.794	(137.148)
Receitas de Juros, Comissões, Taxas e Variação Cambial (d)	-	-	3.239.713	-	-	1.871.326
Outras Receitas/Despesas Financeiras	-	-	-	-	-	81
Taxas	-	-	(2.996)	-	-	(3.129)
TOTAL	17.776.651	2.730.382	2.720.881	21.520.567	2.084.834	1.720.565

	Saldos e Transações por Entidade - Controladora					
	30/09/2020			31/12/2019		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Controladas						
Furnas	1.566.401	-	132.991	3.336.050	-	213.026
Eletronorte	3.611.189	-	339.126	4.586.799	-	278.438
Eletronuclear	3.005.754	1.906.786	(412.724)	2.523.981	1.251.794	(170.449)
Amazonas GT	2.380.451	-	111.228	2.470.505	-	147.646
Eletrosul (1)	-	-	-	821.844	-	57.067
CGT Eletrosul (1)	1.421.213	-	28.661	534.867	-	343.933
CHESF	6.232	-	78.052	1.198.894	-	9.184
Eletropar	316	-	-	445	-	81
	11.991.556	1.906.786	277.334	15.473.384	1.251.794	878.926
Controladas em conjunto e coligadas						
Itaipu	5.530.388	-	2.428.117	5.874.600	-	847.771
Eletros	-	823.596	(2.996)	-	833.039	(13.693)
Equatorial Maranhão D	88.324	-	11.856	38.936	-	6.822
Lajeado Energia	39.106	-	-	23.975	-	-
CEB Lajeado	8.498	-	-	19.588	-	-
Paulista Lajeado	17.050	-	-	16.221	-	-
CEEE-D	10.825	-	592	12.489	-	739
CEEE-GT	49.861	-	-	15.897	-	-
CTEEP	41.041	-	5.978	41.021	-	-
EMAE	2	-	-	4.456	-	-
	5.785.095	823.596	2.443.547	6.047.183	833.039	841.639
TOTAL	17.776.651	2.730.382	2.720.881	21.520.567	2.084.834	1.720.565

(1) A Eletrosul foi incorporada pela CGT Eletrosul (nova denominação da CGTEE) em 2020.

A seguir, identificam-se as condições das principais transações realizadas com as partes relacionadas da controladora:

a) Empréstimos e financiamentos:

Itaipu Binacional

Conforme convencionado no Tratado de Itaipu, os recursos necessários aos estudos, construção e operação da central elétrica e das obras e instalações auxiliares, serão supridos pela Eletrobras e pela Administración Nacional De Electricidad – ANDE, ou obtidos pela Itaipu mediante a operação de crédito. Os principais contratos firmados com a Eletrobras são relativos a:

- Refinanciamento dos saldos devedores vencidos e a vencer de toda a dívida da Itaipu por contratos de financiamentos com a Eletrobras;
- Financiamento do custo dos investimentos remanescentes do Plano de Conclusão de Obras;
- Financiamento da instalação das duas últimas unidades geradoras da ITAIPU; e
- Cobertura do custo total do Programa de Investimentos Complementares (PIC).

CGT Eletrosul

Os financiamentos cedidos pela Eletrobras destinam-se à viabilização da construção da UTE Candiota III (Fase C) e, também, para viabilizar as compras de energia que a controlada CGT Eletrosul necessitou nos últimos anos.

b) Adiantamentos para futuros aumentos de capital: As informações referentes aos AFAC estão demonstradas na nota 12;

c) Outros ativos: Cessão de Crédito – Eletronorte: Créditos da CCC referente a certas distribuidoras alienadas transferidas à Eletrobras que serão pagos pela controlada Eletronorte, corrigidos até a data do pagamento. O total atualizado desses créditos em 30 de setembro de 2020 é de R\$ 2.260.269(R\$ 2.082.331 em 31 de dezembro de 2019).

d) Receitas de juros, comissões, taxas e variação cambial: Partes desses valores são referentes aos encargos financeiros sobre empréstimos de acordo com a nota 19 e parte refere-se à variação cambial decorrente das operações de Itaipu, cujos detalhes encontram-se na nota 15;

36.4 - Transações com coligadas e controladas em conjunto - Consolidado

Abaixo se encontram resumidas as transações comerciais e respectivos saldos com partes relacionadas do consolidado:

	Saldos e Transações por Natureza - Consolidado					
	30/09/2020			31/12/2019		
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO
Clientes	62.930	-	-	55.835	-	-
Contas a receber	14.837	-	-	16.793	-	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	44.690	-	-	181.257	-	-
Dividendos / JCP a receber	168.188	-	-	205.540	-	-
Empréstimos e financiamentos	5.585.454	-	-	5.865.035	-	-
Outros Ativos	183.640	-	-	162.770	-	-
Fornecedores	-	47.944	-	-	34.979	-
Provisões	-	818.164	-	-	818.164	-
Contribuições a pagar - patrocinador	-	5.432	-	-	14.875	(10.565)
Contas a pagar	-	27.063	-	-	820	-
Outros passivos	-	1.346	-	-	1.999	-
Receita de geração	-	-	-	-	-	2.729
Receita de uso de Energia Elétrica	-	-	290.759	-	-	400.689
Receita de venda de energia	-	-	63.700	-	-	60.012
Receitas de prestação de serviços	-	-	87.551	-	-	83.645
Outras receitas	-	-	75.566	-	-	1.812
Compra de Energia Elétrica	-	-	(579.319)	-	-	(412.019)
Encargos de Uso da Rede	-	-	(69.455)	-	-	(52.223)
Taxas	-	-	(2.996)	-	-	(3.128)
Outras Despesas	-	-	(49.837)	-	-	(243)
Receitas de Juros, Comissões e Taxas e Variação Cambial	-	-	2.440.564	-	-	855.333
Receitas Financeiras	-	-	266	-	-	6.308
Despesas Financeiras	-	-	-	-	-	(24.864)
TOTAL	6.059.739	899.949	2.256.799	6.487.230	870.837	907.486

Saldos e Transações por Entidade - Consolidado

	30/09/2020			31/12/2019			30/09/2019
	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	ATIVO	PASSIVO	RESULTADO	
Baguari	356	-	333	362	-	328	
Belo Monte Transmissora SPE S.A	28.173	2.846	(35.232)	14.363	2.664	(27.793)	
Caldas Novas	250	2	513	1.248	2	497	
CEB Lajeado	8.498	-	-	19.589	-	-	
CEEE-D	10.825	-	592	12.490	-	739	
Chapecoense	740	-	-	29.830	-	-	
Cia Hidrel Teles Pires	5.089	16.164	(112.393)	6.371	9.560	(77.147)	
Eletros (a)	-	823.596	(2.996)	-	833.039	(13.693)	
EMAE	2	-	-	4.456	-	-	
Empresa de Energia São Manuel S.A.	1.498	3.357	(56.491)	1.339	3.346	(17.519)	
Energia Olímpica S.A.	-	-	(1.673)	428	-	-	
Enerpeixe	22.399	9.977	(81.214)	12.792	3.387	(24.282)	
Equatorial Maranhão D	88.324	-	11.856	38.936	-	6.822	
ESBR	15.621	38.279	(249.606)	152.431	13.592	(123.592)	
Foz do Chapecó	988	-	8.208	879	-	-	
Fronteira Oeste (FOTE)	11	2	90	41.325	-	584	
Goiás Transmissão	10.198	139	(1.215)	11.668	131	-	
IE Garanhuns	-	274	(2.561)	-	269	(2.763)	
IE Madeira	-	1.749	(11.296)	-	2.668	(26.959)	
Itaipu (b)	5.530.388	-	2.428.117	5.874.600	-	847.771	
Lagoa Azul Transmissora	131	10	282	130	10	80	
Lajeado Energia	39.106	-	-	23.975	-	-	
Livramento	474	-	1.144	1.770	-	781	
Madeira Energia	-	-	73.171	-	-	-	
Manaus Construtora	23.299	-	-	9.178	-	-	
Mata de Santa Genebra	437	613	(2.590)	-	-	-	
MGE Transmissão	5.634	82	(532)	5.634	75	(599)	
Norte Brasil Transmissora	6.622	624	(6.418)	100	663	(6.614)	
Norte Energia (Belo Monte)	40.566	-	117.176	29.270	-	188.247	
Paranaíba Transmissora de Energia S.A.	3.010	345	(2.795)	5.985	341	-	
Retiro Baixo	1.225	-	-	7.582	-	-	
Santo Antônio Energia	22.047	812	170.814	18.397	-	166.450	
Serra Facão Energia	-	-	21	45	-	48	
SINOP	1.112	385	(3.427)	914	388	(1.748)	
STN	344	401	(1.387)	346	529	(2.795)	
TDG	-	-	-	2.901	62	(767)	
Tijoa Participações e Investimentos S.A	1.221	-	9.004	873	-	14.181	
Transenergia Goiás	43.252	30	1.538	-	-	-	
Trans. São Paulo	15.066	24	(202)	17.271	24	-	
Transenergia Renovável	-	44	(353)	4.492	-	-	
Transnorte	83	11	381	-	13	415	
Triângulo Mineiro Trans. S.A.	11	95	(832)	-	-	-	
TSBE - Transmissora Sul Brasileira de Energia S.A.	2.744	9	5.728	105	4	5.231	
TSLE - Transmissora Sul Litorânea de Energia S.A.	4.161	16	1.099	8.075	7	1.579	
Vale do São Bartolomeu Transmissora de Energia S.A.	18	63	(55)	1.262	63	3	
Vamcruz Participações S.A.	125.816	-	-	125.818	-	-	
TOTAL	6.059.739	899.949	2.256.799	6.487.230	870.837	907.486	

A seguir, identificam-se as condições das principais transações realizadas com as partes relacionadas do consolidado:

- Eletros – Fundação Eletrobras de Seguridade Social: em 30 de setembro de 2020, o saldo das provisões de benefícios aos empregados totaliza R\$ 823.596 (R\$ 833.039 em 31 de dezembro de 2019).
- Itaipu: Estão atrelados ao Empréstimo descritos na nota 19, as receitas de juros, comissões, taxas e variação cambial decorrem principalmente dos encargos financeiros e pela variação cambial decorrente das operações de Itaipu, cujos detalhes podem ser observados na nota 15.

36.4.1 - Abaixo se encontram as principais condições das transações significativas acerca do uso de rede de transmissão, compra de energia ou prestação de serviços:

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.: contratos de prestação de serviços referente à manutenção da linha de transmissão, bem como cobrança do uso da rede do sistema de transmissão;

Energia Sustentável do Brasil S.A.: Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão e compra de energia, bem como o contrato bilateral de ACL, relativo à compra de energia, com início de vigência em 01/03/2013 e fim da vigência em 15 de janeiro de 2035, com volume contratado médio de 107,596 MW_{méd};

Norte Energia S.A.: Contrato de prestação dos serviços de manutenção e operação das usinas Belo Monte e Pimentel, e disponibilização das redes de transmissão;

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.: Contratos celebrados para disponibilização e uso do sistema de transmissão; e

Companhia Hidrelétrica Teles Pires S.A.: Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão e compra de energia, bem como cobrança do uso da rede do sistema de transmissão.

Informações referentes aos empréstimos cedidos pela Eletrobras às suas controladas, controladas em conjunto e coligadas estão demonstradas na nota 8.

36.5 - Remuneração do pessoal chave

A remuneração do pessoal chave da Companhia (membros da Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Conselho Fiscal) é como segue:

	CONTROLADORA				CONSOLIDADO			
	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019	01/07/2020 a 30/09/2020	01/01/2020 a 30/09/2020	01/07/2019 a 30/09/2019	01/01/2019 a 30/09/2019
Benefícios de curto prazo	2.186	6.067	1.810	5.549	8.418	26.284	14.903	30.805
Benefícios pós-emprego	106	321	111	332	106	321	111	332
Outros benefícios de longo prazo	-	-	149	199	-	-	149	199
Benefícios de rescisão de contrato de trabalho	-	-	-	-	16	41	-	-
	2.292	6.388	2.070	6.080	8.540	26.646	15.163	31.336

NOTA 37 – ATIVOS MANTIDOS PARA VENDA

	CONTROLADORA		CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019	30/09/2020	31/12/2019
Geração	894.382	1.147.082	2.861.891	3.144.351
Transmissão	31.182	399.168	31.182	399.168
Total de ativos classificados como mantidos para venda	925.564	1.546.250	2.893.073	3.543.519
Geração	-	-	1.661.335	1.692.708
Total de passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	1.661.335	1.692.708

Geração e Transmissão

Em 23 de fevereiro de 2018 o Conselho de Administração da Eletrobras aprovou a alienação das participações societárias de determinadas SPEs detidas pela Companhia e por suas controladas. Em 25 de julho de 2019 o Conselho de Administração deu início ao Procedimento Competitivo de Alienação nº 01/2019 objetivando a alienação das participações societárias em 39 SPEs remanescentes do Leilão nº 01/2018. A Eletrobras considerou o CPC 31/IFRS 5, para avaliar que essas SPEs atingiram os critérios de classificação como mantidos para venda, conforme apresentado nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2018.

O quadro abaixo demonstra as SPEs classificadas como mantidas para venda em 30 de setembro de 2020.

Lote	SPEs Geração Eólica	Participação
A	Santa Vitória do Palmar Holding S.A. (EOL Verace I a X) e Chuí Holding S.A. (EOL Chuí I, II, IV e V e Minuano I e II) (a)	78,00%
	Eólica Hermenegildo I S.A. (EOL Verace 24 a 27) (a)	99,99%
B	Eólica Hermenegildo II S.A. (EOL Verace 28 a 31) (a)	99,99%
	Eólica Hermenegildo III S.A. (EOL Verace 34 a 36) (a)	99,99%
	Eólica Chuí IX S.A. (EOL Chuí 09) (a)	99,99%
D	Chapada do Piauí I Holding S.A. (EOL Santa Joana IX a XVI)	49,00%
	Chapada do Piauí II Holding S.A. (EOL Santa Joana I, III, IV, V, VII e Santo Augusto IV)	49,00%
E	Vam Cruz I Participações S.A. (EOL Caiçara I e II e Junco I e II)	49,00%
G	Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. (EOL Mangue Seco 2) (a)	49,00%
Lote	SPEs Transmissão	Participação
Q	Luziânia-Niquelândia Transmissora S.A. (LUZIANIA-NIQUELÂNDIA)	49,00%

a) Aprovada a alienação das SPEs, conforme nota 38.

Os principais ativos e passivos classificados como mantidos para venda em 30 de setembro de 2020 estão demonstrados a seguir:

Geração:

Geração									
	Eletrobras	Chesf	Santa Vitória do Palmar	Hermenegildo I	Hermenegildo II	Hermenegildo III	Chuí IX	Eliminações	Total
	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020	30/09/2020
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	312.055	22.225	17.172	12.221	5.215	-	368.888
Clientes	-	-	25.339	3.372	3.371	2.764	1.016	(10.488)	25.374
Tributos e contribuições sociais	-	-	3.587	44.104	46.813	44.174	12.790	-	151.468
Ativo Imobilizado	-	-	1.619.639	218.018	216.394	186.307	60.942	(627.914)	1.673.386
Ativo Intangível	-	-	51.581	11.524	11.100	9.885	3.543	-	87.633
Investimentos	894.382	125.816	-	-	-	-	-	(490.902)	529.296
Outros ativos	-	-	4.472	6.831	6.767	5.736	2.040	-	25.846
Total ativos da controlada classificados como mantidos para venda	894.382	125.816	2.016.673	306.074	301.617	261.087	85.546	(1.129.304)	2.861.891
Fornecedores	-	-	8.516	1.610	1.631	1.376	512	(358)	13.287
Empréstimos e financiamentos	-	-	827.577	130.683	128.784	109.720	37.088	-	1.233.852
Tributos e contribuições sociais	-	-	7.023	1.252	1.134	973	345	-	10.727
Provisões de contingências	-	-	439	-	-	-	-	-	439
Outros passivos	-	-	307.443	30.543	26.632	28.082	10.330	-	403.030
Passivos da controlada associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	1.150.998	164.088	158.181	140.151	48.275	(358)	1.661.335

Geração									
	Eletrobras	Chesf	Santa Vitória do Palmar	Hermenegildo I	Hermenegildo II	Hermenegildo III	Chuí IX	Eliminações	Total
	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019	31/12/2019
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	74.878	14.922	13.218	8.523	5.332	-	116.873
Clientes	-	-	22.342	2.464	17	8	3	(2.457)	22.377
Tributos e contribuições sociais	-	-	1.712	3.095	3.413	3.202	1.044	-	12.466
Ativo Imobilizado	-	-	1.619.270	217.617	216.017	185.971	60.821	-	2.299.696
Ativo Intangível	-	-	53.430	11.917	11.477	10.221	3.664	-	90.709
Investimentos	1.147.082	125.816	-	-	-	-	-	(1.055.658)	217.240
Outros ativos	-	-	229.174	46.596	49.834	46.193	13.331	(138)	384.990
Total ativos da controlada classificados como mantidos para venda	1.147.082	125.816	2.000.806	296.611	293.976	254.118	84.195	(1.058.253)	3.144.351
Fornecedores	-	-	2.545	1.719	3.134	2.569	1.114	(361)	10.720
Empréstimos e financiamentos	-	-	863.213	132.254	131.860	112.341	37.974	-	1.277.642
Tributos e contribuições sociais	-	-	1.871	785	773	635	246	-	4.310
Provisões de contingências	-	-	439	-	-	-	-	-	439
AFAC	-	-	173.749	-	-	-	-	-	173.749
Outros passivos	-	-	136.527	28.339	25.095	26.332	9.555	-	225.848
Passivos da controlada associados a ativos classificados como mantidos para venda	-	-	1.178.344	163.097	160.862	141.877	48.889	(361)	1.692.708

Transmissão:

Investimentos em SPEs de Transmissão da Eletrobras classificados como ativos mantidos para venda	CONTROLADORA E CONSOLIDADO	
	30/09/2020	31/12/2019
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	18.737
Luziania-Niquelandia Transmissora S.A.	31.182	31.182
MTE - Manaus Transmissora de Energia S.A.	-	349.249
	31.182	399.168

NOTA 38 – ALIENAÇÃO DE INVESTIDAS

38.1 – Venda de SPEs

Lote	SPE	Data da Alienação	Adquirente	Valor da transação
Lote H	Pedra Branca S.A, São Pedro do Lago S.A, Sete Gameleiras S.A, Baraúnas I Energética S.A, Baraúnas II Energética S.A, Mussambê Energética S.A, Morro Branco I Energética S.A e Banda de Couro Energética S.A.	28/03/2019	Brennand Energia S.A	250.000
Lote N	Empresa de Transmissão do Alto Uruguai - ETAU	29/04/2019	TAESA S.A e DME Energética S.A	39.134
Lote L	Brasnorte Transmissora de Energia S.A - BRASNORTE	31/05/2019	TAESA S.A	76.000
Lote M	Companhia Transirapé de Transmissão - TRANSIRAPÉ	31/05/2019	TAESA S.A	77.000
Lote J	Uirapuru Transmissora de energia S.A	25/06/2019	Copel Geração e Transmissão S.A	100.000
Lote O	Amazônia - Eletronorte Transmissora de Energia S.A - AETE	01/07/2019	APAETE Participações em Transmissão - APAETE	87.000
Lote F	Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A, Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A e Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	23/08/2019	Ventus Holding de Energia Eólica Ltda	178.000
Lote C	Eólica Serra das Vacas Holding - S.A	07/10/2019	Eólica Serra das Vacas Participações S.A	74.000
Lote K	Transmissora Matogrossense de Energia S.A	13/11/2019	Alupar Investimento S.A	118.000
Lote P	Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A	13/01/2020	Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG	45.000

Com a transferência do Lote P em 13 de janeiro de 2020, concluíram-se 100% das transferências das SPEs vendidas no leilão realizado em setembro de 2018. Pela venda, a Eletrobras recebeu o valor atualizado de R\$ 44.775.

38.2 – Alienação da SPE Manaus Transmissora de Energia S.A.

Em 17 de abril de 2020, o Conselho de Administração aprovou a oferta vinculante realizada pela Evoltz Participações S/A para aquisição da totalidade da participação da Eletrobras, correspondente a 49,5% do capital social total, na SPE Manaus Transmissora de Energia S.A. A venda foi aprovada pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) em 13 de maio de 2020 e a transferência foi concluída em 03 de setembro de 2020. Pela venda, a Eletrobras recebeu o valor atualizado de R\$ 251.103.

38.3 – Alienação da SPE Eólica Mangue Seco 2

Em 11 de maio de 2020, a Eletrobras aprovou a oferta vinculante realizada pelo Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia Pirineus para aquisição da totalidade da participação da Eletrobras, correspondente a 49% do capital social total, na SPE Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. A venda foi aprovada pelo CADE em 24 de agosto de 2020 e a transferência foi concluída em 09 de outubro de 2020. Pela venda, a Eletrobras recebeu o valor atualizado de R\$ 27.605.

38.4 – Aprovação para alienação das SPEs Eólica Santa Vitória do Palmar Holding S.A., Hermenegildo I S.A., Hermenegildo II S.A., Hermenegildo e III S.A. e Chuí IX S.A.

Em 30 de julho de 2020, o Conselho de Administração da companhia aprovou as ofertas vinculantes realizadas pela Omega Geração S.A. para aquisição da totalidade da participação nas SPEs correspondentes a 78% do capital social da Eólica Santa Vitória do Palmar Holding S.A. (Lote 1) e 99,99% do capital social das SPEs Hermenegildo I S.A., Hermenegildo II S.A., Hermenegildo e III S.A. e Chuí IX S.A. (Lote 2). O valor da proposta firme recebida, na forma do Edital, para o Lote 1 foi de R\$ 434.460, e para o Lote 2 foi de R\$ 134.000. A Assembleia Geral de Acionistas, realizada em 02 de setembro de 2020, aprovou a alienação, restando a aprovação dos órgãos competentes para transferência das ações.

NOTA 39 – OPERAÇÕES DESCONTINUADAS

A Companhia realizou leilões para a alienação de suas então controladas do segmento de distribuição durante o ano de 2018. As distribuidoras Ceal e a Amazonas Distribuidora tiveram seus controles transferidos em 18 de março de 2019 e 10 de abril de 2019, respectivamente.

Como estas empresas representavam a totalidade das operações do segmento de distribuição, as transações deste segmento passaram a ser apresentadas como operações descontinuadas.

Abaixo demonstramos o resultado e os fluxos de caixa das operações descontinuadas, no período findo em 30 de setembro de 2019 com as informações da Ceal e Amazonas Distribuidora.

- Resultado das operações descontinuadas:

	CONTROLADORA	CONSOLIDADO
	30/09/2019	30/09/2019
Receita Operacional Líquida	-	1.648.758
Custos Operacionais	-	(1.540.551)
Despesas Operacionais	-	(709.470)
Resultado Operacional antes do Resultado Financeiro	-	(601.263)
Resultado Financeiro Líquido	-	(337.401)
Resultado das Participações Societárias	5.037.140	-
Efeito na venda de subsidiária	-	6.118.816
Resultado Operacional antes dos Impostos	5.037.140	5.180.152
Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social	-	(143.012)
Lucro das Operações Descontinuadas	5.037.140	5.037.140

- Efeitos na demonstração do fluxo de caixa

	CONSOLIDADO
	30/09/2019
Atividades Operacionais	
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	(379.997)
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	414.724
Caixa líquido proveniente das atividades de investimento	6.337
Caixa líquido gerado pelas operações descontinuadas	41.064

NOTA 40 – EVENTOS SUBSEQUENTES

40.1 – Alienação da SPE Eólica Mangue Seco 2

Em 09 de outubro de 2020 foi concluída a transferência da totalidade das ações detidas na SPE Eólica Mangue Seco 2 – Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A. Pela venda foi recebido o valor de R\$ 27.605.

40.2 – Aquisição da participação da Sequoia nas SPEs dos Complexos de Pindaí pela Chesf

Em 19 de outubro de 2020, a Diretoria Executiva da Eletrobras aprovou a compra da participação acionária da Sequoia Capital Ltda. nas SPEs dos Complexos Pindaí I, II e III pela Chesf. Pela compra a Chesf pagará o valor de R\$ 20.614, dos quais serão abatidos R\$ 5.006 referentes às pendências de subscrição e integralização de capital da Sequoia na SPE Tamanduá Mirim 2 Energia S.A. A conclusão da compra e a incorporação estão condicionadas à obtenção das aprovações e autorizações regulatórias e administrativas aplicáveis.

40.3 – AFAC Eletronuclear

Em outubro de 2020, a Eletrobras aumentou o capital na controlada Eletronuclear, no valor de R\$ 1.885.778, mediante a conversão de créditos de AFAC no valor de R\$ 850.000, bem como na capitalização de créditos de financiamento no valor de R\$ 1.035.778.

40.4 – Adesão ao Acordo de Leniência

A Companhia assinou em outubro de 2020 o termo de adesão ao Acordo de Leniência Camargo Corrêa, com valores que serão recebidos em 24 parcelas anuais, corrigidas pela Selic, sendo de R\$ 28.900 para Eletrobras, R\$ 28.900 para Chesf, R\$ 38.499 para Eletronorte e R\$ 20.601 para Furnas.

NOTA 41 - CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2019 E 30 DE SETEMBRO DE 2020

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2019	ITR de 30/09/2020
Contexto Operacional	1	1
Destaques	2	2
Concessões e Autorizações de Energia Elétrica	3	3
Principais Políticas Contábeis	4	4
Caixa, Equivalentes de Caixa e Caixa Restrito	6	5
Títulos e Valores Mobiliários	7	6
Clientes	8	7
Financiamentos e Empréstimos	9	8
Remuneração de Participações Societárias	10	9
Tributos a Recuperar e Imposto de Renda e Contribuição Social	11	10
Direitos e Obrigações de Ressarcimento	12	11
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	14	12
Investimentos	15	13
Imobilizado	16	14
Ativos Financeiros e Concessões de Serviço Público	17	15
Ativo Contratual de Transmissão	18	16
Valor Recuperável dos Ativos de Longo Prazo	20	17
Fornecedores	21	18
Financiamentos e Empréstimos	22	19
Debêntures	23	20
Operação de Arrendamento	24	21
Empréstimo Compulsório	25	22
Tributos a Recolher e Imposto de Renda e Contribuição Social	26	23
Remuneração aos Acionistas	28	24
Contratos Onerosos	33	25
Provisões e Passivos Contingentes	30	26
Obrigação para Desmobilização de Ativos	31	27
Patrimônio Líquido	36	28
Resultado por Ação	37	29
Receita Operacional Líquida	38	30
Custos Operacionais	39	31
Despesas Operacionais	40	32
Resultado Financeiro	41	33
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	43	34
Informações por Segmento de Negócios	44	35
Transações com Partes Relacionadas	45	36
Remuneração do Pessoal Chave	46	36,5
Ativos Mantidos para Venda	47	37
Alienação de Investidas	48	38
Operações Descontinuadas	49	39
Eventos Subsequentes	50	40

As notas explicativas do relatório anual de 2019 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de setembro de 2020, pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias, estão relacionadas abaixo:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
Estimativas e Julgamentos Contábeis	5
Estoque de Combustível Nuclear	13
Ativo Intangível	19
Encargos Setoriais	27
Benefícios aos Empregados	29
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	32
Compromissos Operacionais de Longo Prazo	34
Obrigações Estimadas	35
Combinação de Negócios	42
Informação Complementar CVM - Adoção Inicial CPC 47/IFRS 15 e CPC 48/IFRS 9 nos Ativos de Transmissão	51

Wilson Ferreira Junior

Presidente

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta

Diretora Financeira e de Relações com Investidores

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira

Diretor de Gestão e Sustentabilidade

Camila Gualda Sampaio Araújo

Diretora de Governança, Riscos e Conformidade

Márcio Szechtman

Diretor de Transmissão

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá

Diretor de Geração

Rodrigo Vilella Ruiz

Contador - CRC-RJ 088488/O-9S