

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	10
--------------------------------	----

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

DFs Consolidadas

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

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

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

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2019 à 30/06/2019	19
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018	20
--------------------------------	----

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

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

Notas Explicativas	25
--------------------	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/06/2019
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.754
Total	55.905
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	26.779.325	26.192.590
1.01	Ativo Circulante	5.123.333	4.717.559
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	6.192	159.954
1.01.02	Aplicações Financeiras	645.152	153.382
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	637.083	145.254
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.069	8.128
1.01.03	Contas a Receber	809.016	831.791
1.01.03.01	Clientes	809.016	831.791
1.01.04	Estoques	72.036	72.809
1.01.06	Tributos a Recuperar	878.258	608.787
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	0	608.787
1.01.07	Despesas Antecipadas	9.955	5.849
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.702.724	2.884.987
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	175.651
1.01.08.03	Outros	2.576.908	2.709.336
1.01.08.03.01	Serviços em Curso	341.333	320.967
1.01.08.03.02	Ativo financeiro - concessões do serviço público	2.020.971	2.169.863
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	18.692	15.761
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	29.216	19.704
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	32.628	35.182
1.01.08.03.06	Outros créditos	134.068	147.859
1.02	Ativo Não Circulante	21.655.992	21.475.031
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	13.922.189	14.056.476
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	31.488	193
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o vencimento	31.488	193
1.02.01.04	Contas a Receber	8.063	8.413
1.02.01.04.01	Clientes	8.063	8.413
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.882.638	14.047.870
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro - concessões do serviço público	12.352.965	12.424.989
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	196.242	202.176
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	690.487	627.007
1.02.01.10.07	Adiantamento a investidas	122.800	275.529
1.02.01.10.08	Outros créditos	32.322	30.347
1.02.02	Investimentos	6.500.864	6.149.406
1.02.03	Imobilizado	1.116.695	1.192.534
1.02.04	Intangível	116.244	76.615

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	26.779.325	26.192.590
2.01	Passivo Circulante	2.195.628	2.305.868
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	129.993	148.241
2.01.01.01	Obrigações Sociais	33.534	63.839
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	96.459	84.402
2.01.02	Fornecedores	133.580	239.306
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	133.580	239.306
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.170.807	680.756
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.144.274	646.640
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.031.557	587.283
2.01.03.01.02	Cofins	94.278	42.369
2.01.03.01.03	Pis/Pasep	5.658	9.194
2.01.03.01.04	IRRF	2.349	7.783
2.01.03.01.05	Outros	10.432	11
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	19.794	31.779
2.01.03.02.01	ICMS	19.794	31.779
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6.739	2.337
2.01.03.03.01	ISS	6.739	2.337
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	254.737	555.721
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	254.737	555.721
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	254.737	555.721
2.01.05	Outras Obrigações	506.511	681.844
2.01.05.02	Outros	506.511	681.844
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	85	158.680
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	99.304	99.304
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	118.870	116.042
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	74.329	100.672
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	136.082	133.658
2.01.05.02.08	Outros	77.841	73.488
2.02	Passivo Não Circulante	8.241.176	8.511.277
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	825.491	942.480
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	825.491	942.480
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	825.491	942.480
2.02.02	Outras Obrigações	1.627.135	1.708.918
2.02.02.02	Outros	1.627.135	1.708.918
2.02.02.02.03	Benefícios pós-emprego	970.334	974.667
2.02.02.02.04	Incentivo ao desligamento de pessoal	36.486	35.305
2.02.02.02.05	Encargos setoriais	428.373	408.147
2.02.02.02.06	Provisão contrato oneroso	34.760	215.288
2.02.02.02.07	Obrigações vinculadas à concessão	55.693	55.693
2.02.02.02.08	Outros	101.489	19.818
2.02.03	Tributos Diferidos	2.967.779	3.144.547
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.967.779	3.144.547
2.02.04	Provisões	2.820.771	2.715.332
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	2.820.771	2.715.332
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	56.112	47.545

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	127.631	120.078
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.636.913	2.547.709
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	115	0
2.03	Patrimônio Líquido	16.342.521	15.375.445
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimento	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	2.374.016	2.354.453
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	996.495	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.698.142	-1.649.160

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.055.236	2.220.408	1.177.065	2.290.658
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-365.709	-648.444	-416.030	-762.669
3.03	Resultado Bruto	689.527	1.571.964	761.035	1.527.989
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-734.023	-1.012.087	-547.849	-992.810
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-742.888	-1.071.995	-541.032	-1.020.493
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	8.865	59.908	-6.817	27.683
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-44.496	559.877	213.186	535.179
3.06	Resultado Financeiro	685.598	698.175	-119.891	-38.069
3.06.01	Receitas Financeiras	713.492	775.493	-44.152	105.514
3.06.02	Despesas Financeiras	-27.894	-77.318	-75.739	-143.583
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	641.102	1.258.052	93.295	497.110
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	10.752	-261.557	-101.981	-160.678
3.08.01	Corrente	-218.818	-491.127	-168.871	-283.002
3.08.02	Diferido	229.570	229.570	66.890	122.324
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	651.854	996.495	-8.686	336.432
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	651.854	996.495	-8.686	336.432
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.01.02	PN	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.02.02	PN	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
4.01	Lucro Líquido do Período	651.854	996.495	-8.686	336.432
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-36.475	-48.982	-54.812	-59.601
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	-36.475	-48.982	-54.812	-59.601
4.03	Resultado Abrangente do Período	615.379	947.513	-63.498	276.831

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-54.722	-658.611
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	505.603	287.834
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	1.258.052	497.110
6.01.01.02	Depreciação e amortização	62.851	45.978
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-25.321	-8.434
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	-59.908	-27.683
6.01.01.05	Provisão para contingências	117.279	145.609
6.01.01.06	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	63.941	47.347
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	31.243	42.172
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-10.909	-11.555
6.01.01.09	Remuneração do ativo financeiro	-1.127.619	-610.971
6.01.01.10	Encargos financeiros	49.411	105.158
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	32.909	126.622
6.01.01.12	Atualização títulos da dívida agrária (TDA)	-42	-85
6.01.01.13	Outras provisões - FID	0	-58.522
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	352.055	0
6.01.01.15	Outras provisões - GAG Melhoria	79.545	0
6.01.01.16	Provisão (reversão) contrato oneroso	-180.528	0
6.01.01.17	Resultado na alienação de investidas	-137.356	0
6.01.01.19	Outros	0	-4.912
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-436.391	-751.680
6.01.02.01	Clientes	-40.816	-209.208
6.01.02.02	Estoques	773	-2.047
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-278.829	-294.496
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-19.572	-22.774
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-4.634	-12.068
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	2.554	10.602
6.01.02.07	Alienações em curso	4.642	-1.560
6.01.02.08	Fornecedores	-105.726	-159.111
6.01.02.09	Obrigações estimadas	-17.001	20.177
6.01.02.10	Encargos sociais	29.407	23.861
6.01.02.11	Provisão para contingências	-11.840	-23.753
6.01.02.12	Outras provisões - FID	0	-58.522
6.01.02.13	Serviços em curso	-20.366	-39.369
6.01.02.14	Outros ativos e passivos operacionais	25.017	16.588
6.01.03	Outros	-123.934	-194.765
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	-4.516	-58.015
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-27.401	-45.218
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-41.149	-100.472
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígios	-50.868	8.940
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	307.171	695.534
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-18.760	-37.118
6.02.02	Realização do ativo financeiro -concessões do serviço público	961.443	925.577

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.02.03	Investimento em participações societárias permanentes	-106.051	-210.145
6.02.04	Aplicações em (resgates de) títulos e valores mobiliários	-523.065	-10.710
6.02.05	Dividendos recebidos	8.626	27.930
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-15.022	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-406.211	90.274
6.03.01	Empréstimos e Financiamentos obtidos	0	286.878
6.03.02	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-234.594	-196.604
6.03.03	Remuneração paga aos acionistas	-171.617	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-153.762	127.197
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	159.954	100.318
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	6.192	227.515

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	996.495	-48.982	947.513
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	996.495	0	996.495
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-48.982	-48.982
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-48.982	-48.982
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reservas de Incentivo Fiscal	0	0	19.563	0	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	996.495	-1.698.142	16.342.521

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	746.160	0	-1.576.803	13.839.509
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	746.160	0	-1.576.803	13.839.509
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	336.432	-59.601	276.831
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	336.432	0	336.432
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-59.601	-59.601
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-59.601	-59.601
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	746.160	336.432	-1.636.404	14.116.340

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
7.01	Receitas	2.643.571	2.679.679
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.219.451	1.900.399
7.01.02	Outras Receitas	478.417	607.404
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	8.044	15.804
7.01.02.02	Perdas - Consumidores/Concessionárias	0	-19.371
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	470.373	610.971
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	9.644	219.223
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-63.941	-47.347
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.104.740	-1.035.537
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.104.740	-1.035.537
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.538.831	1.644.142
7.04	Retenções	-62.851	-45.978
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-62.851	-45.978
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.475.980	1.598.164
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	838.438	133.240
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	59.908	27.683
7.06.02	Receitas Financeiras	118.247	105.481
7.06.03	Outros	660.283	76
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.314.418	1.731.404
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.314.418	1.731.404
7.08.01	Pessoal	410.570	550.302
7.08.01.01	Remuneração Direta	386.685	391.791
7.08.01.03	F.G.T.S.	22.486	19.746
7.08.01.04	Outros	1.399	138.765
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.399	1.797
7.08.01.04.02	Provisão para contingências trabalhistas/indenizações	0	-1.846
7.08.01.04.03	Incentivo a aposentadoria e demissão voluntária - PAE	0	138.814
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	806.079	691.660
7.08.02.01	Federais	756.186	638.336
7.08.02.02	Estaduais	49.501	48.425
7.08.02.03	Municipais	392	4.899
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	101.274	153.010
7.08.03.01	Juros	77.318	143.583
7.08.03.02	Aluguéis	6.902	6.024
7.08.03.03	Outras	17.054	3.403
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	996.495	336.432
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	996.495	336.432

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	27.001.618	26.434.981
1.01	Ativo Circulante	5.301.850	4.906.600
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	117.881	276.986
1.01.02	Aplicações Financeiras	645.152	153.382
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	637.083	145.254
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.069	8.128
1.01.03	Contas a Receber	815.747	838.904
1.01.03.01	Clientes	815.747	838.904
1.01.04	Estoques	72.036	72.809
1.01.06	Tributos a Recuperar	885.592	615.352
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	0	615.352
1.01.07	Despesas Antecipadas	10.283	5.915
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	2.755.159	2.943.252
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	125.816	175.651
1.01.08.03	Outros	2.629.343	2.767.601
1.01.08.03.01	Serviços em curso	342.005	321.557
1.01.08.03.02	Ativo financeiro - concessões do serviço público	2.061.746	2.210.630
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	32.139	30.683
1.01.08.03.04	Dividendos a receber	23.337	19.704
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	32.628	35.182
1.01.08.03.06	Outros Créditos	137.488	149.845
1.02	Ativo Não Circulante	21.699.768	21.528.381
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	14.488.551	14.625.331
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	31.488	193
1.02.01.04	Contas a Receber	8.063	8.413
1.02.01.04.01	Clientes	8.063	8.413
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	14.449.000	14.616.725
1.02.01.10.03	Ativo Financeiro - concessões do serviço público	12.919.072	12.993.589
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	196.242	202.176
1.02.01.10.05	Valores a receber - Lei 12.783/13	487.822	487.822
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	690.487	627.007
1.02.01.10.07	Adiantamento a investidas	122.800	275.529
1.02.01.10.08	Outros Créditos	32.577	30.602
1.02.02	Investimentos	5.270.172	4.967.077
1.02.03	Imobilizado	1.805.486	1.840.042
1.02.04	Intangível	135.559	95.931

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	27.001.618	26.434.981
2.01	Passivo Circulante	2.220.905	2.332.991
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	131.199	149.380
2.01.01.01	Obrigações Sociais	34.147	64.317
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	97.052	85.063
2.01.02	Fornecedores	143.256	249.474
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	143.256	249.474
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.173.631	683.543
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.146.868	649.217
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	1.031.999	587.938
2.01.03.01.02	Cofins	95.873	43.858
2.01.03.01.03	Pis/Pasep	6.026	9.539
2.01.03.01.04	IRRF	2.468	7.837
2.01.03.01.05	Outros	10.502	45
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	19.806	31.809
2.01.03.02.01	ICMS	19.806	31.809
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	6.957	2.517
2.01.03.03.01	ISS	6.957	2.517
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	264.108	566.328
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	254.737	555.721
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	254.737	555.721
2.01.04.02	Debêntures	9.371	10.607
2.01.05	Outras Obrigações	508.711	684.266
2.01.05.02	Outros	508.711	684.266
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	85	158.680
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	99.304	99.304
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	118.870	116.042
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	74.329	100.672
2.01.05.02.07	Encargos sociais	137.777	135.546
2.01.05.02.08	Outros	78.346	74.022
2.02	Passivo Não Circulante	8.418.451	8.707.546
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	966.077	1.084.006
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	825.491	942.480
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	825.491	942.480
2.02.01.02	Debêntures	140.586	141.526
2.02.02	Outras Obrigações	1.654.107	1.742.463
2.02.02.02	Outros	1.654.107	1.742.463
2.02.02.02.03	Tributos e contribuições sociais	13.795	20.368
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	970.334	974.667
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	36.486	35.305
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	428.373	408.147
2.02.02.02.07	Provisão contrato oneroso	34.760	215.288
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas a concessão	55.693	55.693
2.02.02.02.09	Outros	114.666	32.995
2.02.03	Tributos Diferidos	2.977.496	3.165.745
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.977.496	3.165.745

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2.02.04	Provisões	2.820.771	2.715.332
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	2.820.771	2.715.332
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	56.112	47.545
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	127.631	120.078
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	2.637.028	2.547.709
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	16.362.262	15.394.444
2.03.01	Capital Social Realizado	9.753.953	9.753.953
2.03.02	Reservas de Capital	4.916.199	4.916.199
2.03.02.07	Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
2.03.02.08	Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
2.03.04	Reservas de Lucros	2.374.016	2.354.453
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	996.495	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-1.698.142	-1.649.160
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	19.741	18.999

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.063.417	2.238.078	1.192.069	2.315.729
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-367.931	-652.419	-416.786	-763.842
3.03	Resultado Bruto	695.486	1.585.659	775.283	1.551.887
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-734.593	-1.015.816	-554.270	-1.005.017
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-748.247	-1.062.379	-546.864	-1.030.310
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	13.654	46.563	-7.406	25.293
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	-39.107	569.843	221.013	546.870
3.06	Resultado Financeiro	680.581	689.478	-126.794	-48.196
3.06.01	Receitas Financeiras	714.601	777.747	-43.451	106.767
3.06.02	Despesas Financeiras	-34.020	-88.269	-83.343	-154.963
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	641.474	1.259.321	94.219	498.674
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	10.314	-262.849	-103.010	-162.378
3.08.01	Corrente	-218.733	-491.229	-168.957	-283.152
3.08.02	Diferido	229.047	228.380	65.947	120.774
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	651.788	996.472	-8.791	336.296
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	651.788	996.472	-8.791	336.296
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	651.854	996.495	-8.686	336.432
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-66	-23	-105	-136
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.01.02	PNB	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000
3.99.02.02	PN	11,66000	17,82000	-0,16000	6,02000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2018 à 30/06/2018	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	651.788	996.472	-8.791	336.296
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-36.475	-48.982	-54.812	-59.601
4.02.01	Resultado atuarial com benefícios pós-emprego	-36.475	-48.982	-54.812	-59.601
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	615.313	947.490	-63.603	276.695
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	615.379	947.513	-63.498	276.831
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	-66	-23	-105	-136

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-50.319	-680.702
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	512.721	276.288
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	1.259.321	498.674
6.01.01.02	Depreciação e amortização	62.870	45.996
6.01.01.03	Variação monetária e cambial (líquidas)	-25.321	-8.434
6.01.01.04	Equivalência Patrimonial	-46.563	-25.293
6.01.01.05	Provisão para contingências	117.279	145.609
6.01.01.06	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	63.941	47.347
6.01.01.07	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	31.243	42.172
6.01.01.08	Atualização de depósitos vinculados a litígios	-10.909	-11.555
6.01.01.09	Receita financeira - Ativo financeiro	-1.142.100	-632.805
6.01.01.10	Encargos financeiros	56.377	111.474
6.01.01.11	Incentivo ao desligamento de pessoal	32.909	126.622
6.01.01.12	Atualização de títulos da dívida agrária (TDA)	-42	-85
6.01.01.13	Outras provisões - FID	0	-58.522
6.01.01.14	Provisões para perda em investimentos	352.055	0
6.01.01.15	Resultado na alienação de investidas	-137.356	0
6.01.01.16	Outras obrigações - RAG melhorias	79.545	0
6.01.01.17	Provisão (reversão) contrato oneroso	-180.528	0
6.01.01.19	Outros	0	-4.912
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-438.727	-762.225
6.01.02.01	Clientes	-40.434	-209.752
6.01.02.02	Estoques	773	-2.047
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-279.166	-292.254
6.01.02.04	Adiantamento a empregados	-19.501	-22.722
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-3.159	-13.227
6.01.02.06	Fachesf Saúde Mais	2.554	10.602
6.01.02.07	Alienações em curso	4.642	-1.560
6.01.02.08	Fornecedores	-106.218	-158.272
6.01.02.09	Obrigações estimadas	-17.057	20.530
6.01.02.10	Encargos setoriais	29.207	23.959
6.01.02.11	Provisão para contingências	-11.840	-23.753
6.01.02.12	Outras provisões - FID	0	-58.522
6.01.02.13	Serviços em curso	-20.448	-39.481
6.01.02.14	Folha de pagamento	-16	-354
6.01.02.15	Outros ativos e passivos operacionais	21.936	4.628
6.01.03	Outros	-124.313	-194.765
6.01.03.01	Encargos financeiros pagos a acionistas e outras partes relacionadas	-4.516	-58.015
6.01.03.02	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-27.401	-45.218
6.01.03.03	Pagamento a entidade de previdência privada	-41.149	-100.472
6.01.03.04	Depósitos vinculados a litígio	-50.868	8.940
6.01.03.05	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-379	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	296.450	717.565
6.02.01	Aplicações em ativos imobilizado e intangível	-61.255	-70.185

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
6.02.02	Realização do ativo financeiro - concessões do serviço público	950.044	944.011
6.02.03	Investimentos em participações permanentes	-64.071	-184.052
6.02.04	Aplicações em (resgates de) títulos e valores mobiliários	-523.065	-10.710
6.02.05	Dividendos recebidos	8.626	27.930
6.02.06	AFAC em controlada em conjunto	-15.022	0
6.02.07	Baixas de Ativo Imobilizado e Intangível	1.193	0
6.02.08	Outros	0	10.571
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-405.236	88.560
6.03.01	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	975	588
6.03.02	Financiamentos e empréstimos obtidos	0	286.878
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-234.594	-196.604
6.03.04	Debêntures	0	-2.302
6.03.05	Remuneração paga aos acionistas	-171.617	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-159.105	125.423
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	276.986	181.262
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	117.881	306.685

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445	18.999	15.394.444
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	2.354.453	0	-1.649.160	15.375.445	18.999	15.394.444
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	765	765
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	765	765
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	996.495	-48.982	947.513	-23	947.490
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	996.495	0	996.495	-23	996.472
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-48.982	-48.982	0	-48.982
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-48.982	-48.982	0	-48.982
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.06.04	Constituição de Reserva de Incentivos Fiscais	0	0	19.563	0	0	19.563	0	19.563
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	2.374.016	996.495	-1.698.142	16.342.521	19.741	16.362.262

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/06/2018**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	9.753.953	4.916.199	746.160	0	-1.576.803	13.839.509	16.863	13.856.372
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	746.160	0	-1.576.803	13.839.509	16.863	13.856.372
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	0	0	0	581	581
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	581	581
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	336.432	-59.601	276.831	-136	276.695
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	336.432	0	336.432	-136	336.296
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-59.601	-59.601	0	-59.601
5.05.02.06	Resultado atuarial - benefícios pós-emprego	0	0	0	0	-59.601	-59.601	0	-59.601
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	746.160	336.432	-1.636.404	14.116.340	17.308	14.133.648

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/06/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/06/2018
7.01	Receitas	2.664.177	2.708.383
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.225.542	1.907.582
7.01.02	Outras Receitas	492.932	629.242
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	8.078	15.808
7.01.02.02	Perdas - Consumidores/Concessionárias	0	-19.371
7.01.02.03	Remuneração do ativo financeiro	484.854	632.805
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	9.644	218.906
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-63.941	-47.347
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.095.047	-1.041.747
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.095.047	-1.041.747
7.03	Valor Adicionado Bruto	1.569.130	1.666.636
7.04	Retenções	-62.870	-45.996
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-62.870	-45.996
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	1.506.260	1.620.640
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	827.460	132.171
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	46.563	25.293
7.06.02	Receitas Financeiras	777.860	106.802
7.06.03	Outros	3.037	76
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.333.720	1.752.811
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.333.720	1.752.811
7.08.01	Pessoal	413.878	554.522
7.08.01.01	Remuneração Direta	389.993	396.011
7.08.01.03	F.G.T.S.	22.486	19.746
7.08.01.04	Outros	1.399	138.765
7.08.01.04.01	Honorários da diretoria	1.399	1.797
7.08.01.04.02	Provisões para contingências trabalhistas/indenizações	0	-1.846
7.08.01.04.03	Incentivo a aposentadoria e demissão voluntária	0	138.814
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	810.792	697.175
7.08.02.01	Federais	760.933	643.737
7.08.02.02	Estaduais	49.501	48.538
7.08.02.03	Municipais	358	4.900
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	112.578	164.818
7.08.03.01	Juros	88.269	155.071
7.08.03.02	Aluguéis	7.246	6.344
7.08.03.03	Outras	17.063	3.403
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	996.472	336.296
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	996.495	336.432
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	-23	-136

Comentário do Desempenho

ANÁLISE DOS RESULTADOS

JUNHO/2019 x JUNHO/2018

A Companhia apresentou no período de janeiro a junho de 2019 um lucro líquido de R\$ 996,4 milhões, 196,2% superior ao lucro líquido de R\$ 336,4 milhões no mesmo período de 2018.

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

RECEITA OPERACIONAL

NA GERAÇÃO:

A Companhia apresentou, no período de janeiro a junho de 2019, uma receita de **geração** 26,5% superior ao apurado no mesmo período de 2018, passando de R\$ 1.190,1 milhões para R\$ 1.505,8 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou redução de 3,5%, passando de R\$ 325,9 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 314,6 milhões no mesmo período 2019, em função de Problema técnico na planta da Braskem de 15/01 a 08/03/2018, reduzindo o consumo em cerca de 100 MW médios mensais;
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 60,4%, passando de R\$ 679,3 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 1.089,4 milhões no mesmo período de 2019, em função ao registro dos montantes da GAG melhoria em 2019 (R\$ 360 milhões), sem comparativo em 2018 e ao reajuste da receita de acordo com Resolução ANEEL;
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou queda de 33,8%, passando de R\$ 150,4 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 99,6 milhões, no mesmo período de 2019, decorrente de mudança no portfólio de contratos;

NA TRANSMISSÃO:

A Companhia apresentou, no período de janeiro a junho de 2019, uma receita de **transmissão** 26,3% inferior ao apurado no mesmo período de 2018, passando de R\$ 1.633,4 milhões para R\$ 1.204,8 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou queda de 3,9% passando de R\$ 744,8 milhões no período de janeiro a junho de 2018 para R\$ 715,9 milhões no mesmo período de 2019, decorrente de reajuste tarifário do ciclo 2018/2019 da RAP - Receita Anual Permitida das concessões referentes as Linhas de Transmissão, dos investimentos relativos a reforços e melhorias de linhas no sistema de transmissão;
- A **receita de construção** apresentou redução de 95,5%, passando de R\$ 212,5 milhões no período de janeiro a junho de 2018 para R\$ 9,6 milhões no mesmo período de 2019, em função do andamento das obras do sistema de transmissão e a margem de construção;

Comentário do Desempenho

- A **receita financeira** apresentou queda de 14,0% passando de R\$ 547,1 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 470,4 milhões, no mesmo período de 2019, em função da atualização do ativo financeiro da transmissão;
- As demais rubricas, em média, não apresentaram variações ou impacto significativos.

CUSTO E DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução dos Custos no período foram:

NA GERAÇÃO:

- Os gastos com **peçoal** apresentaram queda de 23,7%, passando de R\$ 146,3 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 111,6 milhões no mesmo período de 2019, decorrente principalmente de redução de pessoal em função de planos de desligamento;
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 78,3%, passando de R\$ 35,4 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 63,1 milhões no mesmo período de 2019, principalmente devido aos gastos com obras de manutenção e conservação e serviços técnicos administrativos;

NA TRANSMISSÃO:

- Os gastos com **peçoal** apresentaram queda de 31,9%, passando de R\$ 519,2 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 353,4 milhões no mesmo período de 2019, decorrente principalmente de redução de pessoal em função de planos de desligamento;
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 73,4%, passando de R\$ 66,7 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 115,6 milhões no mesmo período de 2019, devido ao crescimento dos gastos com serviços de manutenção de equipamentos;

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

RESULTADO FINANCEIRO

NA GERAÇÃO:

As **receitas financeiras** apresentaram redução de 3,6%, passando de R\$ 74,9 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 72,2 milhões, no mesmo período de 2019, devido principalmente ao registro de queda de outras receitas financeiras, no valor de R\$ 5,8 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram redução de 39,8%, passando de R\$ 37,2 milhões, no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 22,4 milhões, no mesmo período de 2019, devido principalmente a queda nos encargos da dívida, no valor de R\$ 13,9 milhões.

Comentário do Desempenho

NA TRANSMISSÃO:

As **receitas financeiras** apresentaram aumento de 2.443,9%, passando de R\$ 27,6 milhões no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 703,2 milhões, no mesmo período de 2019, devido principalmente ao resultado de aplicações financeiras, e mensuração dos Ativos da Transmissão – RBSE pelo valor justo, no valor de R\$ 657,2 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram redução de 48,5%, passando de R\$ 106,3 milhões, no período de janeiro a junho de 2018, para R\$ 54,8 milhões, no mesmo período de 2018, devido principalmente diminuição com os encargos de dívidas.

* * *

Notas Explicativas

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

1 - INFORMAÇÕES GERAIS

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

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

As operações da Companhia contam na atividade de Geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 2 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.323,4 MW (10.670,2 MW em 30/06/2018) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 138 (128 em 30/06/2018) subestações (considerando-se neste total a subestação Sapeaçu, localizada no Recôncavo Baiano, em relação à qual a Chesf tem contrato de cessão de uso) e 20.585,2 (20.585,2 em 30/06/2018) km de linhas de alta tensão.

Além do parque de geração e sistemas de transmissão próprios, antes mencionados, a Companhia participa, em sociedade com outras empresas, da construção e operação de usinas de geração hidráulica e de geração eólica com capacidades instaladas de 15.646,0 MW (15.652,1 MW em 30/06/2018) e 203 MW (918,7 MW em 30/06/2018), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.911,0 km (4.470,0 km em 30/06/2018) de linhas de transmissão.

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

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

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

Notas Explicativas

2 – APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS TRIMESTRAIS

As informações trimestrais individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas emitidas pela Comissão de Valores Mobiliários – CVM, e estão apresentadas de acordo com o pronunciamento CPC 21(R1) – Demonstração Financeira Intermediária e legislação específica da Aneel, quando esta não estiver conflitante com as práticas contábeis adotadas no Brasil vigentes em 30/06/2019, bem como com a IAS 34 – Interim Financial Reporting emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

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

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

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

As informações trimestrais foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito na nota 37. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

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

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 09/08/2019.

.

Notas Explicativas

3 - RESUMO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas informações trimestrais - ITR são as mesmas adotadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2018, portanto, para melhor compreensão, devem ser lidas em conjunto com aquelas demonstrações, exceto para o IFRS 16.

As demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31/12/2018 foram publicadas em jornais de grande circulação e no Diário Oficial do Estado de Pernambuco em 17/04/2019.

Em decorrência de ajustes da aplicação do CPC 47/IFRS 15 e CPC 48/IFRS 9, a Companhia está reapresentando sua demonstração do resultado, demonstração do fluxo de caixa, demonstração do valor adicionado e respectivas notas explicativas aplicáveis do trimestre findo em 30 de junho de 2018, apresentados para fins de comparação:

Demonstração do resultado do período

	Controladora			Consolidado		
	30/06/2018	Ajustes de adoção	30/06/2018	30/06/2018	Ajustes de adoção	30/06/2018
	Antes da adoção	CPC 47 e CPC 48	Depois da adoção	Antes da adoção	CPC 47 e CPC 48	Depois da adoção
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.367.733	(77.075)	2.290.658	2.392.804	(77.075)	2.315.729
Custos/Despesas Operacionais	(1.783.162)	-	(1.783.162)	(1.794.152)	-	(1.794.152)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS	584.571	(77.075)	507.496	598.652	(77.075)	521.577
Resultado de Equivalência Patrimonial	44.413	(16.730)	27.683	42.023	(16.730)	25.293
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO	628.984	(93.805)	535.179	640.675	(93.805)	546.870
Resultado Financeiro	(41.045)	2.976	(38.069)	(51.172)	2.976	(48.196)
RESULTADO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	587.939	(90.829)	497.110	589.503	(90.829)	498.674
Imposto de renda e contribuição social	(207.633)	46.955	(160.678)	(209.333)	46.955	(162.378)
LUCRO/PREJUÍZO DO EXERCÍCIO	380.306	(43.874)	336.432	380.170	(43.874)	336.296

Demonstração do fluxo de caixa

	Controladora			Consolidado		
	30/06/2018	Ajustes de	30/06/2018	30/06/2018	Ajustes de	30/06/2018
	Antes da adoção	adoção CPC 47 e CPC 48	Depois da adoção	Antes da adoção	adoção CPC 47 e CPC 48	Depois da adoção
Atividades operacionais	(542.282)	-	(542.282)	(569.287)	-	(569.287)
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	587.939	(90.829)	497.110	589.503	(90.829)	498.674
Despesas (Receitas) que não afetam o caixa:						
Equivalência patrimonial	(44.413)	16.730	(27.683)	(42.023)	16.730	(25.293)
Receita financeira – Ativo financeiro	(571.717)	77.075	(494.642)	(593.551)	77.075	(516.476)
Outras	(514.091)	(2.976)	(517.067)	(523.216)	(2.976)	(526.192)
Atividades de investimentos	579.205	-	579.205	601.236	-	601.236
Atividades de financiamentos	90.274	-	90.274	126.882	-	126.882
Total de efeitos no caixa	127.197	-	127.197	158.831	-	158.831
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	100.318	-	100.318	181.262	-	181.262
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	227.515	-	227.515	306.685	-	306.685
Varição no caixa	127.197	-	127.197	125.423	-	125.423

Notas Explicativas**Demonstração do valor adicionado**

	Controladora			Consolidado		
	30/06/2018 Antes da adoção	Ajustes de adoção CPC 47 e CPC 48	30/06/2018 Depois da adoção	30/06/2018 Antes da adoção	Ajustes de adoção CPC 47 e CPC 48	30/06/2018 Depois da adoção
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO						
Receitas	2.756.754	(77.075)	2.679.679	2.785.458	(77.075)	2.708.383
(-) Insumos adquiridos de terceiros	1.035.537	-	1.035.537	1.041.747	-	1.041.747
(=) Valor Adicionado Bruto	1.721.217	(77.075)	1.644.142	1.743.711	(77.075)	1.666.636
(-) Retenções	45.978	-	45.978	45.996	-	45.996
(=) Valor Adicionado Líquido	1.675.239	(77.075)	1.598.164	1.697.715	(77.075)	1.620.640
(+) Valor adicionado transferido	146.994	(13.754)	133.240	145.925	(13.754)	132.171
Resultado de equivalência patrimonial	44.413	(16.730)	27.683	42.023	(16.730)	25.293
Outros	102.581	2.976	105.557	103.902	2.976	106.878
(=) Valor Adicionado a Distribuir	1.822.233	(90.829)	1.731.404	1.843.640	(90.829)	1.752.811
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO	1.822.233	(90.829)	1.731.404	1.843.640	(90.829)	1.752.811
Pessoal	550.302	-	550.302	554.522	-	554.522
Governos:	738.615	(46.955)	691.660	744.130	(46.955)	697.175
Tributos líquidos de incentivos fiscais	515.578	(46.955)	468.623	520.114	(46.955)	473.159
Outros	223.037	-	223.037	224.016	-	224.016
Financiadores:	153.010	-	153.010	164.818	-	164.818
Acionistas:	380.306	(43.874)	336.432	380.170	(43.874)	336.296
Participação de acionistas não controladores	-	-	-	(136)	-	(136)
Lucro/Prejuízo do exercício	380.306	(43.874)	336.432	380.306	(43.874)	336.432

Receita de ativos de transmissão - A Companhia alterou a mensuração desses ativos de transmissão, anteriormente classificados como mensuráveis ao custo amortizado para receita de ativos contratuais conforme CPC 47/IFRS 15.

Receita de ativos de transmissão RBSE - A Companhia alterou a mensuração desses ativos de transmissão, anteriormente classificados como mensuráveis ao custo amortizado para mensurado ao valor justo de acordo com o CPC 48/IFRS 9.

CPC 06 Operações de Arrendamento Mercantil - IFRS 16 Leases

A IFRS 16 induz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários. Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado em um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. Isenções estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo e itens de baixo valor. A contabilidade do arrendador permanece semelhante à norma atual, isto é, os arrendadores continuam a classificar os arrendamentos em financiamentos ou operacionais.

Adicionalmente, a IFRS 16 substitui a despesa linear de arrendamento operacional pelo custo de depreciação de ativos objetos de direito de uso desses contratos e pela despesa de juros sobre as obrigações de arrendamento às taxas efetivas de captação vigentes à época da contratação dessas transações.

Notas Explicativas

A seguir demonstramos o impacto da adoção inicial do CPC 06(R2)/IFRS nas informações contábeis intermediárias em 1º de janeiro de 2019:

	Saldos em 1º de janeiro de 2019	
	Ativo	Passivo
Ativos de direito de uso	2.073	-
Obrigações por arrendamentos mercantis	-	2.073

4 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Caixa e depósitos bancários	6.192	43.718	7.264	64.491
Aplicações financeiras	-	116.236	110.617	212.495
Total	6.192	159.954	117.881	276.986

A composição das aplicações financeiras era a seguinte em 30/06/2019 e 31/12/2018:

	Remuneração anual	Controladora		Consolidado	
		30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Aplicação financeira					
Banco do Brasil					
BB Extramercado Exclusivo 8 FI RF	-	-	869	-	869
Operações compromissadas		-	869	-	869
BBDTVM Extramercado - FAE 2	-	-	875	-	875
Operações compromissadas		-	875	-	875
BB CP 50	5,82%	-	-	37.039	30.867
Caixa Econômica Federal					
FI CX Extramercado IV IRFM RF LP	-	-	114.492	-	114.492
LFT		-	-	-	-
LTN		-	99.974	-	99.974
Operações compromissadas		-	14.518	-	14.518
FIF Caixa	Taxa DI	-	-	65.872	54.773
Banco Santander S.A.					
FIC JUD -Santander	Taxa DI	-	-	7.112	10.035
Banco Safra S.A.					
TCM Renda fixa	1,67%	-	-	594	584
Total		-	116.236	110.617	212.495

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

	Controladora e Consolidado				
	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/06/2019	31/12/2018
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	25	25
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	111.985	49.357
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	72.406	32.474
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	339.162	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	36.945	-
Títulos da dívida agrária – TDA	-	Março/2020	TR + 3% a.a.	8.044	8.103
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	76.585	63.423
Total Circulante				645.152	153.382
Notas do Tesouro Nacional – NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	197	193
Fundos Vinculados - BNB			95% a.a. da Selic	31.291	-
Total Não Circulante				31.488	193
Total				676.640	153.575

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

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

Fundos Vinculados - BNB

Esse fundo é decorrente do benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508, de 11/10/1968, que permite às empresas dos setores industrial, agroindustrial, infra-estrutura e turismo, considerados prioritários conforme Decreto nº 4.213, de 26/04/2002, que estejam em operação na área da Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – SUDENE, reinvestir em seus próprios projetos de modernização ou complementação de equipamentos. O reinvestimento corresponde a 30% do Imposto de Renda devido, calculado sobre o lucro da exploração, acrescido de outra parcela (50% desses 30%) de Recursos Próprios.

Notas Explicativas

6 - CLIENTES

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

	Controladora					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	181.904	10.426	185.198	195.624	377.528	385.780
Fornecimento de energia	53.595	17.971	297.387	315.358	368.953	346.491
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	298.343	9.204	99.348	108.552	406.895	407.982
Comercialização na CCEE	230.258	-	-	-	230.258	207.352
Parcelamento	2.951	-	81.602	81.602	84.553	79.391
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(427)	-	-	-	(427)	(402)
(-)Provisão para crédito de liquidação duvidosa	(412)	(5.817)	(652.515)	(658.332)	(658.744)	(594.803)
Total Circulante	766.212	31.784	11.020	42.804	809.016	831.791
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	11.078	-	-	-	11.078	11.495
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(3.015)	-	-	-	(3.015)	(3.082)
Total Não Circulante	8.063	-	-	-	8.063	8.413
Total	774.275	31.784	11.020	42.804	817.079	840.204

	Consolidado					
	A vencer	Vencidos			Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>						
Suprimento de energia	181.997	10.426	185.198	195.624	377.621	385.846
Fornecimento de energia	53.595	17.971	297.387	315.358	368.953	346.491
Disponibilização/conexão Sistema de Transmissão	304.981	9.204	99.348	108.552	413.533	415.028
Comercialização na CCEE	230.258	-	-	-	230.258	207.352
Parcelamento	2.951	-	81.602	81.602	84.553	79.391
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(427)	-	-	-	(427)	(402)
(-)Provisão para crédito de liquidação duvidosa	(412)	(5.817)	(652.515)	(658.332)	(658.744)	(594.802)
Total Circulante	772.943	31.784	11.020	42.804	815.747	838.904
<u>Não Circulante</u>						
Parcelamento	11.078	-	-	-	11.078	11.495
(-) Provisão de ajuste a valor presente	(3.015)	-	-	-	(3.015)	(3.082)
Total Não Circulante	8.063	-	-	-	8.063	8.413
Total	781.006	31.784	11.020	42.804	823.810	847.317

A variação ocorrida no período se dá principalmente: (i) pelo aumento no reconhecimento de PCLD; e (ii) pelo encerramento da vigência de Contratos no Ambiente Livre (ACL).

Notas Explicativas**6.1 - PROVISÃO PARA CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA**

	Controladora e Consolidado
Saldos em 31/12/2018	(594.803)
Constituição	(68.562)
Reversão	4.621
Saldos em 30/06/2019	(658.744)

7- TRIBUTOS A RECUPERAR

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>				
IRPJ/CSLL	856.930	596.132	863.610	602.027
IR Fonte	4.739	4.638	5.352	5.307
Finsocial	-	2.786	-	2.786
PIS/Pasep	2.535	1.545	2.535	1.545
Cofins	6.952	2.382	6.952	2.382
Outros	7.102	1.304	7.143	1.305
	878.258	608.787	885.592	615.352
<u>Não Circulante</u>				
Finsocial	-	8.564	-	8.564
PIS/Pasep	19.755	19.493	19.755	19.493
Cofins	176.459	174.119	176.459	174.119
ICMS	28	-	28	-
	196.242	202.176	196.242	202.176
Total	1.074.500	810.963	1.081.834	817.528

8 - ESTOQUES - ALMOXARIFADO

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Matéria-prima para a produção de energia elétrica	-	276
<u>Material</u>		
Almoxarifado	62.489	62.986
Destinado a alienação	4.660	4.660
Outros	4.272	4.272
	71.421	71.918
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	72.036	72.809

Notas Explicativas

9 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

9.1 - Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Circulante				
Cauções e outros depósitos vinculados	18.692	15.761	32.139	30.683
	18.692	15.761	32.139	30.683
Não Circulante				
Depósitos vinculados a litígios	527.024	465.247	527.024	465.247
Cauções e outros depósitos vinculados	163.463	161.760	163.463	161.760
	690.487	627.007	690.487	627.007
Total	709.179	642.768	722.626	657.690

9.2 - Depósitos vinculados a litígios

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Trabalhistas	171.269	174.783
Cíveis	245.054	190.382
Fiscais	110.701	100.082
Total	527.024	465.247

Referem-se a valores vinculados a processos existentes nas esferas judicial e administrativa. Do montante registrado em 30/06/2019, R\$ 346.493 (R\$ 337.539, em 31/12/2018) estão diretamente relacionados às provisões relativas a processos trabalhistas, cíveis e fiscais, com risco de perda provável, demonstrados na nota 26.

9.3 - Cauções e outros depósitos vinculados

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Circulante				
Caução contratual CEF - empréstimo	18.690	15.759	18.690	15.759
Outros	2	2	13.449	14.924
	18.692	15.761	32.139	30.683
Não Circulante				
Caução contratual BB	16.150	16.150	16.150	16.150
Caução contratual CEF - outras	14.989	17.410	14.989	17.410
Caução contratual CEF - Aneel	5.400	5.400	5.400	5.400
Caução contratual Bradesco	59.346	57.892	59.346	57.892
Caução contratual BNB	2.205	1.937	2.205	1.937
Carta de crédito BNB	40.373	37.971	40.373	37.971
Garantia contratual BB	25.000	25.000	25.000	25.000
	163.463	161.760	163.463	161.760
Total	182.155	177.521	195.602	192.443

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

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

Notas Explicativas

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

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

10 – SERVIÇOS EM CURSO

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

11 – ATIVO DA CONCESSÃO DE SERVIÇO PÚBLICO

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

As concessões de geração, relacionadas às usinas que tiveram suas concessões prorrogadas, estão mensuradas pela aplicação do modelo financeiro prevista no ICPC 01/IFRIC 12.

No período, esses ativos financeiros tiveram a seguinte movimentação.

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31/12/2018	14.594.852	15.204.219
Ingressos	9.644	9.644
Atualização	470.373	484.854
Ajuste Fair Value	657.246	657.246
Amortização	(971.087)	(988.053)
Provisão	(387.092)	(387.092)
Saldos em 30/06/2019	14.373.936	14.980.818
Circulante	2.020.971	2.061.746
Não circulante	12.352.965	12.919.072

	Controladora e consolidado		Total
	RBSE (incontroverso)	Ke (controverso)	
Saldo em 31/12/2018	8.502.989	1.786.037	10.289.026
Amortização - Recebimentos (caixa)	(848.374)	-	(848.374)
Atualização	341.047	28.471	369.518
Ajuste Fair Value	657.246	-	657.246
Saldo em 30/06/2019	8.652.908	1.814.508	10.467.416
Circulante	1.601.553	-	1.601.553
Não circulante	7.051.355	1.814.508	8.865.863

No período, a Companhia constituiu a provisão para perdas em investimentos, no montante de R\$ 387.092 em decorrência da caducidade declarada pelo Poder Concedente, dos contratos de concessão de transmissão: 05/2007, 15/2012, 18/2011 e 19/2011.

Notas Explicativas

12 – DIVIDENDOS A RECEBER

Correspondem aos dividendos a receber das SPes conforme quadro abaixo:

Circulante	Controladora	
	30/06/2019	31/12/2018
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	8.396	8.396
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	5.879	-
Energética Águas da Pedra S.A.	5.763	-
Vamcruz I Participações S.A.	-	2.130
Total	29.216	19.704

Circulante	Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	8.396	8.396
Manaus Construtora Ltda.	9.178	9.178
Energética Águas da Pedra S.A.	5.763	-
Vamcruz I Participações S.A.	-	2.130
Total	23.337	19.704

A principal movimentação no período foi decorrente do registro dos dividendos declarados em 2018 das SPes Extremoz Transmissora do Nordeste ETN S.A. e Energética Águas da Pedra S.A.

13 – FACHESF SAÚDE MAIS

Circulante	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Fachesf Saúde Mais	32.628	35.182
Total	32.628	35.182

Corresponde a adiantamentos para cobertura dos gastos referentes ao plano de saúde disponibilizado aos empregados participantes dos programas de incentivo ao desligamento (PAE e PDC), conforme nota 28. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

14 – ADIANTAMENTOS A CONTROLADAS EM CONJUNTO (AFAC)

14.1 – Composição:

Não Circulante	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Energia Sustentável do Brasil S.A.	21.800	168.600
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	101.000	101.000
Vamcruz I Participações S.A.	-	5.929
Total	122.800	275.529

Notas Explicativas

14.2 – Movimentação dos adiantamentos e controladas em conjunto (AFAC)

Controladora e Consolidado							
	Saldo em 31/12/2018	Adições	Devoluções	Capitalizações	Atualização Monetária	Transferências	Saldo em 30/06/2019
Energia Sustentável do Brasil S.A.	168.600	21.800	-	(168.600)	-	-	21.800
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	101.000	-	-	-	-	-	101.000
VamCruz I Participações S.A.	5.929	-	(5.027)	-	849	(1.751)	-
Total	275.529	21.800	(5.027)	(168.600)	849	(1.751)	122.800

15 - ATIVOS NÃO CIRCULANTES MANTIDOS PARA VENDA

No período foi concluída a transferência das SPEs do Complexo Eólico Sento Sé II e do Complexo Eólico Sento Sé III.

SPEs	30/06/2019	31/12/2018
Complexo Eólico Sento Sé II	-	50.674
Complexo Eólico Sento Sé III	-	912
Vamcruz I Participações S.A.	124.065	124.065
Total	124.065	175.651

16 - OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>				
Adiantamentos a empregados	35.117	15.545	35.119	15.618
Alienações em curso	10.799	15.441	10.799	15.441
Gastos reembolsáveis	-	9.314	-	9.314
Alienações de bens e direitos	1.639	1.638	1.639	1.638
Adiantamentos a fornecedores	22.287	22.293	22.565	22.570
Serviços prestados a terceiros	30.576	27.954	30.576	27.954
Bens destinados a alienação	10.971	-	10.971	-
Outros	22.679	55.674	25.819	57.310
	134.068	147.859	137.488	149.845
<u>Não Circulante</u>				
FGTS - Conta-Empresa	9.144	4.704	9.144	4.704
Bens destinados a alienação	-	10.971	-	10.971
Reserva Global de Reversão	-	5.441	-	5.441
Outros	23.178	9.231	23.433	9.486
	32.322	30.347	32.577	30.602
Total	166.390	178.206	170.065	180.447

Notas Explicativas

17 - INVESTIMENTOS

17.1 - Composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
<u>Participações societárias permanentes</u>				
Controladas	1.230.692	1.182.329	-	-
Controladas em conjunto	5.477.963	5.216.790	5.477.963	5.216.790
Coligadas	118.404	111.518	118.404	111.518
Outras participações	480	481	480	481
(-) Provisão para perdas em investimentos	(329.978)	(365.015)	(329.978)	(365.015)
Total participações societárias	6.497.561	6.146.103	5.266.869	4.963.774
<u>Outros investimentos</u>				
Bens e direitos para uso futuro	2.212	2.212	2.212	2.212
Outros	1.091	1.091	1.091	1.091
Total outros investimentos	3.303	3.303	3.303	3.303
Total	6.500.864	6.149.406	5.270.172	4.967.077

17.1.1 – Participação direta da Chesf

Empresas	30/06/2019	31/12/2018
<u>Controladas</u>		
Complexo Eólico Pindaí I		
- Acauã Energia S.A.	99,93%	99,93%
- Angical 2 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Arapapá Energia S.A.	99,90%	99,90%
- Caititu 2 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Caititu 3 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Carcará Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Corrupião 3 Energia S.A.	99,96%	99,96%
- Teiú 2 Energia S.A.	99,95%	99,95%
Complexo Eólico Pindaí II		
- Coqueirinho 2 Energia S.A.	99,98%	99,98%
- Papagaio Energia S.A.	99,96%	99,96%
Complexo Eólico Pindaí III		
- Tamanduá Mirim 2 Energia S.A.	83,01%	83,01%
Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	100,00%	100,00%
<u>Controladas em conjunto</u>		
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	49,00%
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	20,00%
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	24,50%
Manaus Construtora Ltda.	19,50%	19,50%
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	49,00%	49,00%
Norte Energia S.A.	15,00%	15,00%
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	49,00%
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	24,50%
<u>Coligada</u>		
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	24,50%

Notas Explicativas**17.2 – PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS PERMANENTES**

	31/12/2018	Aumento de Capital	Capitalização de AFAC	Dividendos	Resultado de participação societária	Impairment	Outros	30/06/2019
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial								
<u>Controladas</u>								
- Complexo Eólico Pindaí I	431.893	25.099	-	-	(7.928)	-	-	449.064
- Complexo Eólico Pindaí II	171.252	12.187	-	-	(2.566)	-	-	180.873
- Complexo Eólico Pindaí III	91.596	3.611	-	-	(77)	-	-	95.130
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	487.588	-	-	(5.879)	23.916	-	-	505.625
<u>Controladas em conjunto</u>								
- STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	165.749	-	-	(1.889)	50.326	-	-	214.186
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.681.609	-	168.600	-	(50.904)	-	-	1.799.305
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	688.992	-	-	-	32.468	-	-	721.460
- Manaus Construtora Ltda.	7.508	-	-	-	81	-	-	7.589
- TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	31.841	-	-	-	(12.821)	-	-	19.020
- Norte Energia S.A.	2.058.675	-	-	-	10.019	-	-	2.068.694
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	342.776	-	-	(4.606)	15.977	-	-	354.147
- Companhia Energética SINOP S.A.	239.640	65.154	-	-	(11.232)	-	-	293.562
<u>Coligada</u>								
- Energética Águas da Pedra S.A.	111.518	-	-	(5.763)	12.649	-	-	118.404
Avaliadas ao custo								
- Outras participações	481	-	-	-	-	-	(1)	480
Sub-total	6.511.118	106.051	168.600	(18.137)	59.908	-	(1)	6.827.539
Provisão para perdas em investimentos								
- Complexo Eólico Pindaí I	(78.986)	-	-	-	-	-	-	(78.986)
- Complexo Eólico Pindaí II	(1.014)	-	-	-	-	-	-	(1.014)
- Complexo Eólico Pindaí III	(151)	-	-	-	-	-	-	(151)
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	(193.386)	-	-	-	-	-	-	(193.386)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(3.621)	-	-	-	-	-	-	(3.621)
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	(70.691)	-	-	-	-	35.037	-	(35.654)
- Companhia Energética SINOP S.A.	(17.166)	-	-	-	-	-	-	(17.166)
Sub-total	(365.015)	-	-	-	-	35.037	-	(329.978)
Total	6.146.103	106.051	168.600	(18.137)	59.908	35.037	(1)	6.497.561

Notas Explicativas

17.3 – Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A.

Em 10/06/2011, o consórcio Extremoz, constituído por CTEEP (51%) e Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf (49%), arrematou, em sessão pública realizada na BM&F Bovespa, o lote A do leilão ANEEL nº 001/2011, composto pelas LT Ceará-Mirim - João Câmara II, em 500 kV com 64 km; LT Ceará-Mirim - Campina Grande III, em 500 kV com 201 km; LT Ceará-Mirim - Extremoz II, em 230 kV com 26 km; LT Campina Grande III - Campina Grande II, com 8,5 km; SE João Câmara II 500 kV, SE Campina Grande III 500/230 kV e SE Ceará-Mirim 500/230 kV. Em 07 de julho do mesmo ano foi constituída a Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A., observando as mesmas participações, com o objetivo de explorar o serviço concedido.

Este projeto tinha investimento estimado em R\$ 560,0 milhões e RAP de R\$ 31,9 milhões, (base junho de 2011).

Ainda em 2011 a CTEEP manifestou sua intenção de retirar-se do consórcio, comprometendo-se a permanecer na composição societária até a conclusão de todos os trâmites junto a Aneel, que foi aceita pela Companhia.

Nesse sentido, a Chesf passou a realizar Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital – AFACs na investida, de forma a honrar os compromissos assumidos e necessários à viabilização do empreendimento, até que a saída da acionista CTEEP fosse aprovada pelos órgãos reguladores de controle e demais instâncias cabíveis e a Chesf assumia a totalidade das ações da SPE.

Os trâmites necessários para a efetiva retirada da CTEEP da sociedade foram concluídos junto a Aneel. No 4º trimestre de 2015 a aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE culminou na assunção de todos os riscos e benefícios do empreendimento pela Chesf, no qual, até o presente momento, permeou as instâncias abaixo:

Em 27/07/2017, foi emitido o Memorando DJJJ nº 2660/2017, pelo jurídico da Eletrobras, atestando o posicionamento favorável com alterações de minutas elaboradas.

Em 14/08/2017, foi emitido um relatório pelo Diretor Financeiro e de Relações com Investidores da Eletrobras Holding (Relatório à Diretoria Executiva – DF 068/2017), referente a atualização dos estudos para a ratificação das decisões que aprovaram a reestruturação societária da ETN. Com os fundamentos do relatório, através da RES-556/2017, a Diretoria Executiva da Eletrobras e por meio da DEL-194/2017 Conselho de Administração da Eletrobras, aprovaram a reestruturação, contemplando a assunção do controle acionário da ETN pela Chesf e, posteriormente, a sua incorporação.

Em 26/10/2017, foi emitido o Despacho da Aneel nº 3.599/2017, com a permissão da operação na qual a CTEEP venderá todas as suas ações de emissão da ETN para a Chesf, desta forma, a Chesf será detentora de 100% das ações representativas do capital social da ETN, passando a exercer o controle acionário.

Em 07/11/2017, a Eletrobras encaminhou ao Ministério de Minas e Energia a carta CTA-DF-2697/2017, referente a assunção do controle acionário da Extremoz Transmissora do Nordeste S.A. – ETN pela Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – CHESF, solicitando encaminhamento para manifestação da Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais – SEST. MPDG sobre o assunto.

Em 29/11/2017, o Ministério de Minas e Energia encaminhou a SEST – Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais, através do Ofício nº 175/201/AGE/SE-MME, a carta CTA-DF-2697/2017 e seus anexos, ressaltando a aprovação da Diretoria Executiva e Conselho de Administração da Eletrobras e o parecer favorável do Ministério.

Em 31/01/2018, a SEST, conforme Nota Técnica nº 22597/2017-MP, aprovou o controle acionário formal da ETN, condicionando a sua incorporação até 30/06/2018.

Em 20/06/2018, a Companhia encaminhou a SEST a carta CE-PR-116/2018 para exame de manifestação de proposta de prorrogação de prazo para conclusão da incorporação da ETN, passando de 30/06/2018 para 30/09/2018.

Em 05/07/2018, atendendo a solicitação da Companhia, a SEST, conforme Nota Técnica nº 13209/2018-MP, prorrogou o prazo para conclusão da incorporação para 30/09/2018.

Em 06/08/2018, foi emitido o Despacho da Aneel nº 1.763/2018, concedendo anuência para operação de incorporação da ETN, estabelecendo o prazo de 120 (cento e vinte) dias, a contar da data de publicação do mesmo, para a implementação da operação.

Em 18/09/2018 a Companhia encaminhou a SEST a carta CE-PR-151/2018 para exame de manifestação de proposta nova prorrogação de prazo para conclusão de incorporação da ETN, passando de 30/09/2018 para 07/12/2018.

Notas Explicativas

Em 18/10/2018, atendendo à solicitação da Companhia, a SEST, conforme Nota Técnica nº 22551/2018-MP, prorrogou o prazo para conclusão da incorporação para 07/12/2018.

Em 19/11/2018, foi emitido o Despacho da Aneel nº 2.654/2018, concedendo prorrogação do prazo estabelecido pelo Despacho nº 1.763/2018, por mais 120 (cento e vinte) dias, para conclusão da operação de incorporação da ETN.

Em 20/12/2018 a Companhia encaminhou a SEST a carta CE-PR-190/2018, para exame de manifestação de proposta de nova prorrogação de prazo para conclusão de incorporação da ETN, passando de 07/12/2018 para 05/04/2019.

Em 17/01/2019, atendendo à solicitação da Companhia, o Ministério da Economia, por meio do Ofício nº 1000/2019 – MP prorrogou o prazo para conclusão da incorporação para 05.04.2019.

Em 03/05/2019 a ETN encaminhou a ANEEL a CE-ETN nº 382/2019, dando início a um novo processo de solicitação de anuência prévia daquela Agência, visto que a prorrogação de prazo concedida por meio do Despacho nº 1.763/2018 expirou, sem que o processo de incorporação fosse concluído.

Em 19/05/2019 a ETN realizou Assembleia Geral de Debenturistas - AGD para aprovação do processo de incorporação e alterações de instrumentos contratuais, a Ordem do dia foi aprovada por 90,25% das debêntures em circulação.

Em 15/07/2019 foi emitido o Despacho da Aneel nº 1.975/2019, concedendo anuência para operação de incorporação da ETN, estabelecendo o prazo de 120 (cento e vinte) dias, a contar da data de publicação do mesmo, para a implementação da operação.

Vencida a etapa das anuências prévias necessárias ao processo, aguarda-se apenas a finalização de questões operacionais entre incorporada e incorporadora para realização da Assembleia Geral Extraordinária de incorporação.

Notas Explicativas

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

Balanco Patrimonial

	2019										2018					
	ATIVO					PASSIVO					PASSIVO					
	Circulante	Não Circulante				Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Não Circulante	Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
		Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos	Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos											
INVESTIDAS																
Controladas																
- Complexo Edifício Pindal I	25.004	-	430.423	-	455.427	6.143	-	449.284	455.427	24.671	-	369.336	10.556	-	394.007	394.007
- Complexo Edifício Pindal II	12.991	-	170.915	-	183.906	2.993	-	180.923	183.906	13.613	-	154.423	3.253	-	168.036	168.036
- Complexo Edifício Pindal III	9.873	-	106.688	-	116.561	1.990	-	114.601	116.561	3.336	-	98.572	1.418	-	101.908	101.908
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	136.528	566.362	80	702.970	20.069	177.275	505.626	702.970	702.970	110.113	619.545	98	13.351	200.311	729.756	729.756
Controladas em conjunto																
- S/N - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	226.556	498.296	436	725.288	725.288	65.644	222.531	487.113	725.288	234.760	517.791	488	95.245	232.298	752.989	752.989
- Integração Transmissora de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204.659	421.253	322	55.463	141.029	626.234	626.234
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	624.889	1.501.910	18.039.688	21.066.487	21.066.487	1.201.139	8.996.524	8.996.524	21.066.487	675.739	925.212	20.501.000	900.239	11.955.935	22.101.951	22.101.951
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	748.135	5.240.563	43.825	6.032.523	6.032.523	298.557	2.783.231	2.944.735	6.032.523	715.538	5.183.500	28.038	331.342	2.847.683	5.927.076	5.927.076
- Manaus Transmissora de Energia S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	253.477	2.663.629	-	228.578	1.296.324	2.917.106	2.917.106
- Manaus Construtora Ltda.	29.861	58.446	-	88.307	88.307	2.317	47.067	38.923	88.307	545	87.430	-	2.317	47.067	38.591	87.975
- TDG - Transmissora Debrim Gouveia S.A.	67.423	361.334	92	428.849	428.849	24.993	363.050	38.816	428.849	60.772	302.978	114	22.580	281.439	59.845	363.884
- Norte Energia S.A.	955.983	945.809	42.260.002	44.161.794	44.161.794	4.038.146	26.716.295	13.405.353	44.161.794	723.903	1.066.602	40.217.910	31.907.769	26.204.586	12.602.990	41.998.315
- Complexo Edifício Sento Sé I	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.852	35.684	299.789	25.020	171.222	321.325	321.325
- Complexo Edifício Sento Sé II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.147	11.108	336.514	21.578	260.465	384.769	384.769
- Complexo Edifício Sento Sé III	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.922	3.566	215.328	9.042	175.598	60.176	244.816
- Interligação Elétrica Garamhuns S.A.	124.704	1.042.184	1.634	1.168.522	1.168.522	71.849	373.922	722.751	1.168.522	137.365	1.089.908	396	65.078	412.517	730.074	1.207.669
- YamCruz Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101.990	-	467.287	48.623	259.439	26.215	569.277
- Chapada do Piauí Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.206	25.838	752.052	69.086	639.952	114.058	822.096
- Chapada do Piauí II Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.280	22.044	837.142	88.284	532.912	286.270	908.466
- Elétrica Serra das Vacas Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.761	15.158	481.224	29.613	305.530	182.000	517.143
- Companhia Energética SNOF S.A.	189.657	460.287	2.033.764	2.683.708	2.683.708	250.670	1.234.825	1.198.213	2.683.708	146.900	239.508	1.912.947	160.086	912.797	1.226.522	2.299.355
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	115.455	28.951	671.739	816.145	816.145	85.487	247.381	483.277	816.145	124.116	28.055	701.727	83.830	277.588	853.898	853.898
Total	3.267.059	10.704.142	64.659.286	78.630.487	78.630.487	6.089.947	43.044.401	29.516.139	78.630.487	3.714.665	13.228.609	67.354.357	5.458.301	47.155.912	84.298.031	84.298.031

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/05/2019, exceto Energia Sustentável do Brasil S.A. e Interligação Elétrica Garamhuns S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/06/2019 e Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A., cujas demonstrações financeiras possuem data-base em 30/04/2019.

Notas Explicativas

Demonstração do Resultado

	2019							2018									
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Período	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Período	
Controladas																	
- Complexo Edifício Piratá I	-	(4.839)	(4.839)	(3.094)	(7.933)	-	-	(7.933)	-	(2.799)	(2.799)	(3.895)	(6.694)	-	-	(6.694)	
- Complexo Edifício Piratá II	48	(2.753)	(2.705)	136	(2.569)	-	-	(2.569)	7	(938)	(931)	(175)	(1.106)	-	-	(1.106)	
- Complexo Edifício Piratá III	1.966	(2.161)	(195)	102	(93)	-	-	(93)	-	(600)	(600)	(227)	(827)	-	-	(827)	
- Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.	15.666	15.394	31.060	(5.842)	25.218	(1.569)	277	23.916	25.064	(6.655)	18.409	(5.835)	12.574	(2.107)	407	10.874	
Controladas em conjunto																	
- STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	51.643	61.840	119.483	(3.609)	109.874	(15.074)	7.906	102.706	75.000	(10.679)	64.321	(5.564)	58.757	(16.648)	9.837	51.946	
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.226.540	(1.122.212)	100.328	(501.211)	(397.883)	149.360	-	(254.523)	1.208.802	(1.204.925)	3.877	(511.385)	(507.508)	172.984	-	(334.524)	
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	262.295	(3.493)	259.802	(71.494)	187.318	(54.793)	-	132.525	211.142	(48.289)	162.853	(74.102)	88.751	(23.582)	-	65.169	
- Manaus Construtora Ltda.	-	(141)	(141)	612	471	(65)	-	416	-	(12)	(12)	(84)	(95)	(9)	-	(104)	
- TDG - Transmissora Delmirio Gouveia S.A.	32.079	(51.135)	(19.056)	(2.406)	(21.462)	(4.703)	-	(26.165)	17.833	(9.282)	8.551	(2.791)	5.760	(1.795)	150	4.115	
- Norte Energia S.A.	1.815.173	(1.181.705)	633.468	(793.196)	(159.728)	226.524	-	66.796	1.795.793	(752.520)	1.043.273	(455.874)	557.399	99.950	-	657.349	
- Complexo Edifício Senão S6 I	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.775)	(9.093)	(3.888)	(3.407)	(17.275)	(62)	-	(17.337)	
- Complexo Edifício Senão S6 II	-	-	-	-	-	-	-	-	16.767	(16.416)	351	(10.344)	(9.993)	(733)	-	(10.726)	
- Complexo Edifício Senão S6 III	-	-	-	-	-	-	-	-	10.990	(9.305)	1.685	(6.402)	(4.717)	(653)	-	(5.370)	
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	54.303	(9.452)	44.851	(7.600)	37.251	(4.645)	-	32.806	26.457	(4.671)	21.786	(6.860)	14.926	(3.100)	1.102	12.928	
- VamCruz Participações S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	9.967	(10.464)	(497)	(6.329)	(6.826)	(605)	-	(7.431)	
- Chapada do Pauli Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	33.862	(31.597)	2.265	(37.340)	(35.075)	(1.064)	-	(36.139)	
- Chapada do Pauli Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	10.855	(13.706)	(2.851)	(27.291)	(30.142)	(970)	-	(31.112)	
- Elétrica Serra das Vacas Holding S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	35.833	(16.592)	19.241	(16.421)	2.820	(1.443)	-	1.377	
- Companhia Elétrica SINOP S.A.	99.151	(170.046)	(70.895)	1.429	(69.466)	23.624	-	(45.942)	23.801	(55.113)	(31.312)	3.288	(28.024)	9.531	-	(18.493)	
Coligada																	
- Energética Águas da Pedra S.A.	129.407	(55.818)	72.589	(11.094)	61.495	(9.864)	-	51.631	130.453	(48.410)	82.043	(11.995)	70.048	(11.060)	-	58.988	
Total	3.687.261	(2.527.521)	1.159.740	(1.397.257)	(237.517)	302.805	8.183	73.471	3.677.594	(2.282.113)	1.395.461	(1.212.216)	183.266	197.850	27.513	408.629	

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 31/05/2019, exceto Energia Sustentável do Brasil S.A. e Interligação Elétrica Garanhuns S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 30/06/2019 e Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A., cujas demonstrações financeiras possuem data-base em 30/04/2019.

Notas Explicativas**18- IMOBILIZADO****18.1 - Movimentação**

	Controladora				
	31/12/2018	Adições	Depreciação	Transferência entre contas	30/06/2019
IFRS 16 - CPC 06					
Em serviço	-	2.122	-	-	2.122
Depreciação	-	-	(48)	-	(48)
Total IFRS 16	-	2.122	(48)	-	2.074
Geração					
Em serviço	2.130.031	-	-	-	2.130.031
Depreciação	(1.297.154)	-	(25.248)	-	(1.322.402)
Em curso	399.707	5.032	-	(24.271)	380.468
Impairment	(661.394)	-	-	-	(661.394)
Total Geração	571.190	5.032	(25.248)	(24.271)	526.703
Administração					
Em serviço	1.254.172	-	-	(12.320)	1.241.852
Depreciação	(818.652)	-	(26.652)	-	(845.304)
Em curso	185.824	11.026	-	(5.480)	191.370
Total Administração	621.344	11.026	(26.652)	(17.800)	587.918
Total	1.192.534	18.180	(51.948)	(42.071)	1.116.695

	Consolidado					
	31/12/2018	Adições	Baixas	Depreciação	Transferência entre contas	30/06/2019
IFRS 16 - CPC 06						
Em serviço	-	2.122	-	-	-	2.122
Depreciação	-	-	-	(48)	-	(48)
Total IFRS 16	-	2.122	-	(48)	-	2.074
Geração						
Em serviço	2.130.031	-	-	-	-	2.130.031
Depreciação	(1.297.154)	-	-	(25.248)	-	(1.322.402)
Em curso	1.046.784	47.513	(1.192)	-	(24.271)	1.068.834
Impairment	(661.394)	-	-	-	-	(661.394)
Total Geração	1.218.267	47.513	(1.192)	(25.248)	(24.271)	1.215.069
Administração						
Em serviço	1.254.758	14	(1)	-	(12.320)	1.242.451
Depreciação	(818.860)	-	-	(26.671)	-	(845.531)
Em curso	185.877	11.026	-	-	(5.480)	191.423
Total Administração	621.775	11.040	(1)	(26.671)	(17.800)	588.343
Total	1.840.042	60.675	(1.193)	(51.967)	(42.071)	1.805.486

18.2 – Adoção do CPC 06(R2)/IFRS 16 – Leases (Arrendamentos)

A Companhia adotou o CPC 06 (R2)/IFRS 16 -Leases (Arrendamento), de forma retroativa a 1º de janeiro de 2019, mas não reapresentou as informações comparativas para o período de apresentação de 2018, conforme permitido pelas disposições específicas de transição da norma.

Notas Explicativas**18.3 - Taxas anuais de depreciação**

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

19 – INTANGÍVEL

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Controladora				30/06/2019
		31/12/2018	Adições	Amortização	Transferência entre contas	
Geração						
Em serviço		-	(2.819)	-	24.271	21.452
Total geração		-	(2.819)	-	24.271	21.452
Administração	20,0%					
Em serviço		113.088	-	-	12.320	125.408
Amortização		(96.355)	-	(5.144)	-	(101.499)
Em curso		59.882	5.521	-	5.480	70.883
Total administração		76.615	5.521	(5.144)	17.800	94.792
TOTAL		76.615	2.702	(5.144)	42.071	116.244

	Taxas médias anuais de amortização (%)	Consolidado				30/06/2019
		31/12/2018	Adições	Amortização	Transferência entre contas	
Geração						
Em serviço		-	(2.819)	-	24.271	21.452
Total geração		-	(2.819)	-	24.271	21.452
Administração	20,0%					
Em serviço		113.155	-	-	12.320	125.475
Amortização		(96.356)	-	(5.145)	-	(101.501)
Em curso		79.132	5.521	-	5.480	90.133
Total administração		95.931	5.521	(5.145)	17.800	114.107
TOTAL		95.931	2.702	(5.145)	42.071	135.559

Notas Explicativas

20 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Energia elétrica comprada	-	29.070	-	29.070
Materiais e serviços	114.746	156.623	114.746	166.791
Encargos de uso da rede elétrica:				
Eletonorte	-	5.271	-	5.271
Eletrosul	3.153	3.420	3.153	3.420
Furnas	-	8.861	-	8.861
CTEEP	-	4.175	-	4.175
Outros	15.681	31.886	25.357	31.886
Total	133.580	239.306	143.256	249.474

21 – FINANCIAMENTOS E EMPRÉSTIMOS

21.1 – Composição

	Controladora e Consolidado									
	30/06/2019					31/12/2018				
	Circulante			Não circulante	Total	Circulante			Não circulante	Total
	Encargos	Principal	Total	Principal		Encargos	Principal	Total	Principal	
Partes relacionadas										
Eletrobras	-	-	-	-	-	228.656	228.656	42.438	271.094	
Instituições financeiras										
Banco do Brasil	-	68.966	68.966	-	68.966	43	103.449	103.492	17.241	120.733
Banco do Nordeste	3.013	48.425	51.438	157.132	208.570	2.450	45.473	47.923	156.880	204.803
Caixa Econômica Federal	622	50.000	50.622	62.500	113.122	1.170	100.000	101.170	87.500	188.670
BNDES	1.385	66.948	68.333	405.859	474.192	1.380	66.866	68.246	438.421	506.667
Banco Safra	15.378	-	15.378	200.000	215.378	6.234	-	6.234	200.000	206.234
Total	20.398	234.339	254.737	825.491	1.080.228	11.277	544.444	555.721	942.480	1.498.201

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 425.066, destes, R\$ 234.594 mediante pagamentos e R\$ 190.472 através de transferência de determinadas participações acionárias detidas pela Chesf em sociedades de propósito específico, para a Eletrobras. Esta operação tem por objetivo promover a quitação de dívidas da Companhia com a Eletrobras e diminuir sua alavancagem financeira.

21.2- Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
2020	176.304	224.806
2021	178.005	173.980
2022	132.317	128.543
2023	123.380	119.914
2024	73.058	70.688
Após 2024	142.427	224.549
Total Não Circulante	825.491	942.480

Notas Explicativas

21.3- Mutação dos financiamentos e empréstimos

	Controladora e Consolidado			
	Circulante			Não Circulante Principal
	Encargos	Principal	Total	
Saldo em 31/12/2017	15.349	1.075.526	1.090.875	1.000.346
Ingressos	-	-	-	489.792
Provisão de Encargos	192.072	-	192.072	-
Variação monetária	(541)	2.284	1.743	8.460
Transferências	-	556.118	556.118	(556.118)
Amortizações/pagamentos	(195.603)	(1.089.484)	(1.285.087)	-
Saldo em 31/12/2018	11.277	544.444	555.721	942.480
Provisão de Encargos	41.038	-	41.038	-
Variação monetária	-	(2.218)	(2.218)	190
Transferências	-	117.179	117.179	(117.179)
Amortizações/pagamentos	(31.917)	(425.066)	(456.983)	-
Saldo em 30/06/2019	20.398	234.339	254.737	825.491

21.4 - Composição dos financiamentos e empréstimos por indexador

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
IPCA	-	183.146
CDI	397.466	603.585
TJLP	318.284	333.126
Sem indexador	364.478	378.344
Total	1.080.228	1.498.201
Principal	1.059.830	1.486.924
Encargos	20.398	11.277
Total	1.080.228	1.498.201

Notas Explicativas

21.5 - Garantias

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

Empresa	Banco Financiador	Modalidade	Participação na Investida	Valor do Financiamento (Quota parte da Companhia) (*)	Saldo Devedor em 30/06/2019 (*)	Projeção do Saldo Devedor			Término da Garantia
						2019	2020	2021	
TDG	BNB (FNE)	SPE	49,0%	29.764	24.641	24.178	23.002	21.826	30/03/2031
TDG	BNB (FNE)	SPE	49,0%	58.346	52.057	51.386	50.016	48.311	30/10/2032
UHE Sinop	Debêntures	SPE	24,5%	57.820	64.419	64.072	66.454	68.427	15/06/2032
Total				145.930	141.117	139.636	139.472	138.564	

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

Notas Explicativas

22 – DEBÊNTURES

Consolidado				
	Taxa de Juros	Vencimento	30/06/2019	
			Circulante	Não Circulante
Debêntures - Extremoz	IPCA + 7,0291% a.a.	15/09/2023	9.371	140.586

A controlada Extremoz Transmissora do Nordeste – ETN S.A., emitiu 168.000 debêntures, simples, Série Única, no valor unitário de R\$ 1.000,00, tendo sido totalmente integralizadas, com vencimento em 15/01/2029. Os recursos líquidos captados deverão ser aplicados nos projetos da controlada, objetos da Portaria nº 144 de 29/04/2016, e Portaria nº 18, de 02/02/2017, ambas do Ministério de Minas e Energia, nos termos do artigo 2º, parágrafo 1º, da Lei nº 12.431, do Decreto nº 8.874, e da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27/01/2011.

Alguns dos motivos de vencimento antecipado são:

- Não pagamento, pela Emissora, do Valor Nominal Atualizado das Debêntures, dos Juros Remuneratórios ou de quaisquer outras obrigações pecuniárias devidas aos Debenturistas, sem que tal descumprimento seja sanado no prazo de até 2 (dois) dias úteis contado do respectivo vencimento;
- Extinção, encerramento das atividades, liquidação, dissolução, ou a decretação de falência da Emissora, bem como o requerimento de autofalência formulado pela Emissora, ou o requerimento de falência relativo à Emissora formulado por terceiros, desde que não tenha sido elidido no prazo legal;
- Extinção da concessão para executar os Projetos objeto do Contrato de Concessão bem como perda definitiva da concessão do serviço público de transmissão de energia elétrica, prestado mediante a operação e manutenção de instalações de transmissão localizadas nos Estados do Rio Grande do Norte e da Paraíba, objeto do Contrato de Concessão;
- Transformação da Emissora em outro tipo societário;
- Pedido de recuperação judicial ou extrajudicial formulado pela Emissora, independentemente do deferimento ou não pelo juízo;
- Redução do capital social da Emissora, sem a prévia aprovação de Debenturistas, reunidos em Assembleia Geral de Debenturistas, titulares de, no mínimo: (a) 2/3 (dois terços) das Debêntures em Circulação; ou (b) maioria das Debêntures em Circulação, no caso do item "b" somente enquanto Índice de Capital Próprio, definido pela relação "Patrimônio Líquido"/"Ativo Total" da Emissora for igual ou superior a 30% (trinta por cento);
- Não atendimento, pela Emissora, por 2 (dois) anos seguidos ou 3 (três) anos intercalados, do ICSD mínimo de 1,2 (um inteiro e dois décimos), independentemente da realização de depósitos na Conta Complementação do ICSD (conforme definido abaixo) em cada um dos exercícios. O ICSD deverá ser apurado anualmente, com base nas demonstrações financeiras anuais consolidadas e auditadas referentes ao ano civil anterior.

Para assegurar o cumprimento de todas as obrigações inerentes ao processo de emissão das debêntures foram outorgados em 31/03/2017 Contratos de Garantia:

- Contrato de Cessão Fiduciária, onde a Companhia oferece todos os direitos creditórios presentes e futuros, em decorrência do seu Contrato de Concessão nº 008/2011.
- Contrato de Alienação Fiduciária, onde a Companhia oferece todas as ações representativas do seu capital social de titularidade das Acionistas, subscritas e as que venham a ser subscritas em data posterior a assinatura deste contrato.

As debêntures serão amortizadas em doze anos com parcelas semestrais, sendo a primeira em setembro de 2017 e a última em janeiro de 2029, o saldo devedor é atualizado pela variação do índice Nacional de Preço ao Consumidor – IPCA, divulgado mensalmente pelo Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE, com Spread de 7,0291% ao ano, devidos desde a data da integralização até a data do efetivo pagamento.

Notas Explicativas**22.1 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:**

Consolidado			
Ano	Principal	Custos de transação	Total
2020	4.485	(478)	4.007
2021	10.491	(531)	9.960
2022	14.601	(690)	13.911
2023	20.442	(903)	19.539
2024	23.172	(956)	22.216
Após 2024	76.423	(5.470)	70.953
Total	149.614	(9.028)	140.586

22.2 – Mutação das debêntures:

	Consolidado
Saldo em 31/12/2018	152.133
Juros	6.966
Amortização (principal e encargos)	(9.142)
Saldo em 30/06/2019	149.957

23 – OBRIGAÇÕES FISCAIS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>				
IRPJ	733.536	422.647	733.564	422.675
CSLL	298.021	164.636	298.435	165.263
Cofins	94.278	42.369	95.873	43.858
ICMS	19.794	31.779	19.806	31.809
PIS/Pasep	5.658	9.194	6.026	9.539
IRRF	2.349	7.783	2.468	7.837
ISS	6.739	2.337	6.957	2.517
Outros	10.432	11	10.502	45
	1.170.807	680.756	1.173.631	683.543
<u>Não Circulante</u>				
IRPJ	-	-	592	601
CSLL	-	-	213	216
Cofins	-	-	10.779	16.170
PIS/Pasep	-	-	2.211	3.381
	-	-	13.795	20.368
Total	1.170.807	680.756	1.187.426	703.911

Notas Explicativas

24 – TRIBUTOS DIFERIDOS

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

A Companhia mantém reconhecidos integralmente em seu Passivo Não Circulante, nos termos dos Pronunciamentos Técnicos CPC 26(R1) (IAS 1) e 32 (IAS 12), aprovados pelas Deliberações CVM nºs 595 e 599, ambas de 15/09/2009, passivos diferidos, no valor de R\$ 2.967.779 (R\$ 3.144.547, em 31/12/2018), resultantes de diferenças temporárias conforme distribuição a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Diferenças temporárias				
Reconhecimento do laudo (Port. MME nº 120/2016)	8.582.093	9.101.997	8.582.093	9.110.665
Ajustes decorrentes da ICPC 01	146.670	146.670	175.248	200.350
	8.728.763	9.248.667	8.757.341	9.311.015
Débitos Fiscais				
Imposto de renda sobre diferenças temporárias	2.182.190	2.312.167	2.185.261	2.321.944
Contribuição social sobre diferenças temporárias	785.589	832.380	792.235	843.801
Não Circulante	2.967.779	3.144.547	2.977.496	3.165.745

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%.

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

25 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Obrigações Sociais				
INSS	6.201	20.403	6.579	20.634
FGTS	-	-	25	33
Contribuições sociais	27.333	43.422	27.543	43.636
Outros	-	14	-	14
	33.534	63.839	34.147	64.317
Obrigações Trabalhistas				
Folha de pagamento	13.028	59	13.079	126
Férias	-	47.840	381	48.316
Gratificação de férias	83.431	36.503	83.482	36.503
13º Salário	-	-	110	118
	96.459	84.402	97.052	85.063
Total	129.993	148.241	131.199	149.380

Notas Explicativas**26 – RISCOS TRIBUTÁRIOS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E AMBIENTAIS**

	Controladora e Consolidado			
	Provisão em 31/12/2018	Adições (reversões)	Baixas	Provisão em 30/06/2019
Trabalhistas	120.078	16.689	(9.136)	127.631
Cíveis	2.547.709	92.023	(2.704)	2.637.028
Fiscais	47.545	8.567	-	56.112
Total	2.715.332	117.279	(11.840)	2.820.771

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2018.

A Companhia registrou no período o montante de R\$ 26.766 referente a provisão de GSF (provisão de R\$ 76.239 em 2018).

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

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Trabalhistas	139.381	158.227
Ambientais	4.161	2.856
Cíveis e fiscais	9.631.891	8.885.542
Total	9.775.433	9.046.625

27 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

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

Descrição	30/06/2019	31/12/2018
Planos previdenciários	1.033.954	1.040.927
Seguro de vida	55.250	49.782
Total	1.089.204	1.090.709
Circulante	118.870	116.042
Não circulante	970.334	974.667

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2018.

Notas Explicativas

28 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Circulante		
Plano de Incentivo ao Desligamento	598	33.040
Provisão plano de saúde	73.731	67.632
	74.329	100.672
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	36.486	35.305
	36.486	35.305
TOTAL	110.815	135.977

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

A Companhia aprovou um programa denominado “Plano de Incentivo ao Desligamento Voluntário – PIDV”, destinado ao desligamento de empregados que possuíam a partir de 20 anos de vínculo empregatício efetivo na Companhia ou que estivessem aposentados pelo INSS, e que voluntariamente desejassem aderir cujo prazo de adesão encerrou no dia 10/07/2013.

Aos empregados participantes do PIDV, e a seu grupo familiar, foi assegurado um plano de saúde administrado pela Fachesf, denominado “Fachesf Saúde Mais”, por um período de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento.

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

28.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE

Em 22/05/2017, a Companhia aprovou um programa denominado “Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE”, destinado ao desligamento voluntário de empregados elegíveis, de acordo com as seguintes regras:

- com idade igual ou superior a 55 anos, com pelo menos 10 anos de vínculo empregatício efetivo na Companhia, já aposentados pelo INSS ou em condições de obter a aposentadoria pelo INSS no mês do desligamento;
- reintegrados e anistiados por meio da Comissão Especial Interministerial – CEI de Anistia (Lei nº 8.878/1994), para os quais não há a exigência de tempo mínimo de vínculo empregatício efetivo na Companhia, nem de estarem aposentados ou em condições de obterem a aposentadoria pelo INSS;
- com idade inferior a 55 anos, com mais de 10 anos de vínculo empregatício efetivo na Companhia e já aposentados pelo INSS, ou integrantes de categorias que têm aposentadoria especial.

Em 2017, houve a adesão de 470 empregados ao PAE, com desligamento de 464 empregados.

Plano de Saúde

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

Notas Explicativas

28.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC

Em 26/03/2018, a Companhia aprovou um programa denominado “Plano de Demissão Consensual – PDC”, destinado ao desligamento voluntário de empregados elegíveis, de acordo com as seguintes regras:

- ter, no mínimo, 10 anos de vínculo empregatício efetivo na Companhia na data do seu desligamento, considerando o limite de 03/12/2018;
- reintegrados e anistiados por meio da Comissão Especial Interministerial – CEI de Anistia (Lei nº 8.878/1994), para os quais não há a exigência de tempo mínimo de vínculo empregatício efetivo na Companhia;

Na primeira fase do Plano se inscreveram 291 empregados e a segunda da fase, mas 52, totalizando 343 inscritos, com desligamento de 321 empregados em 2018. As despesas com o PDC incluem incentivos financeiros e um plano de saúde, pelo período máximo de 60 (sessenta) meses, a partir da data de seu desligamento.

Plano de Saúde

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

28.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC

No período de 21/01/2019 a 22/03/2019 e de 03/06/2019 a 07/06/2019 foram abertas as inscrições para o “Plano de Demissão Consensual 2019 (“PDC””, destinado ao desligamento voluntário de empregados elegíveis, de acordo com as seguintes regras:

- ter, no mínimo, 03 anos de vínculo empregatício com a empresa na data do seu desligamento, considerando o limite de 10.06.2019; ou
- ter sido reintegrado ou readmitido na condição de anistiado (Lei nº 8.878/1994) após reconhecimento pela Comissão Especial Interministerial – CEI de Anistia ou por decisão judicial, transitada em julgado, baseada no reconhecimento da referida condição. (Neste caso não há exigência de tempo mínimo de empresa).

Houve a adesão de 96 empregados ao PDC, e os desligamentos ocorreram até junho. As despesas com o PDC incluem incentivos financeiros e um plano de saúde, pelo período máximo de 36 (trinta e seis) meses, a partir da data de seu desligamento.

Plano de Saúde

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

Notas Explicativas

29 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2018 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado a Companhia apresenta as seguintes provisões:

	Controladora e Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018
Jirau	30.701	30.701
Linha de transmissão - Funil/Itapebi	-	6.227
Linha de transmissão - Eunápolis/Teixeira de Freitas	4.059	4.059
Linha de transmissão - Recife II/Suape II	-	50.197
Linha de transmissão - Camaçari IV/Sapeaçu	-	124.104
Total	34.760	215.288

No período a Companhia registrou o montante de R\$ 180.528 referente a reversão de provisão de contrato oneroso das linhas de transmissão: Funil/Itapebi, Recife II/Suape II e Camaçari IV/Sapeaçu, decorrente de caducidade declarada pelo poder concedente.

30 – OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
<u>Circulante</u>				
Outras obrigações - GAG Melhoria	63.786	63.786	63.786	63.786
Cauções em garantia	4.182	4.311	4.182	4.311
Acordo Chesf/Senai	1.505	1.366	1.505	1.366
Entidade seguradora	-	47	-	47
Aquisição da conexão à SE Pirapama II	1.353	1.353	1.353	1.353
Contas a pagar - Eletropar	73	73	73	73
Outros	6.942	2.552	7.447	3.086
	77.841	73.488	78.346	74.022
<u>Não Circulante</u>				
Outras Provisões - GAG Melhoria	79.545	-	79.545	-
Provisão E.S.S	15.114	15.114	15.114	15.114
FGTS Conta-Empresa	4.750	4.704	4.750	4.704
Outros	2.080	-	15.257	13.177
	101.489	19.818	114.666	32.995
Total	179.330	93.306	193.012	107.017

31 – COMPROMISSOS OPERACIONAIS DE LONGO PRAZO

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

31.1 – Compra de energia (não auditado)

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

Posições compradas		2019/2020	2021/2022	2023/2024	A partir de 2024 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	3.378.322	1.956.647	1.937.840	9.920.548
	Preço médio (R\$)	184,82	210,87	211,42	210,85

Notas Explicativas**31.2 – Venda de energia (não auditado)**

Posições vendidas		2019/2020	2021/2022	2023/2024	A partir de 2024 (pagamento remanescente)
Contratos firmados	Volume (MW)	10.159.776	10.033.786	10.026.282	48.497.578
	Preço médio (R\$)	134,05	141,46	148,17	148,27

31.3 - Compromissos com aportes em SPEs

SPE	2019
Norte Energia S.A.	79.800
Complexo Eólico Pindaí I	77.357
Energia Sustentável do Brasil S.A.	108.400
Complexo Eólico Pindaí II	15.945
Complexo Eólico Pindaí III	7.670
Companhia Energética SINOP S.A.	84.846
TDG - Transmissora Delmiro Gouveia S.A.	40.000
Total	414.018

31.4 – Imobilizado

	2019	2020/2021	2022	Após 2022
Weg Equipamentos Elétricos Ltda.	96.389	-	-	-
Tabocas Participações Empreendimentos S.A.	60.514	-	-	-
Grid Solutions Transmissão de Energia Ltda	57.624	2.806	90	150
ZTT do Brasil Ltda.	44.567	-	-	-
Tecmon Montagens Técnicas Industriais Ltda.	41.118	-	-	-
Indústria Const. e Mont. Ingelec S.A.	23.699	-	-	-
JPW Engenharia Elétrica Ltda.	23.507	-	-	-
Sadesul Projetos e Construções Ltda.	20.165	-	-	-
ABB Ltda.	13.305	-	-	-
STK Sistemas do Brasil Ltda.	12.107	1.999	-	-
Assembly Instalações Elétricas Ltda. - EP	9.613	-	-	-
Procable Energia e Telecomunicações	8.909	-	-	-
Toshiba América do Sul Ltda.	8.714	-	-	-
Elmo Eletro Montagens Ltda.	7.977	-	-	-
Real Energy Ltda.	7.796	-	-	-
Energ Power Ltda.	7.702	-	-	-
Voith Hydro Ltda..	6.765	-	-	-
Oengenharia Ltda.	6.644	-	-	-
Gevisa S.A.	6.485	-	-	-
Total	463.600	4.805	90	150

Notas Explicativas

32 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

32.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2018), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

30/06/2019						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

31/12/2018						
Acionistas	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,060	194	0,347
Light	-	-	9	0,513	9	0,016
Outros	-	-	33	1,882	33	0,059
	54.151	100,000	1.754	100,000	55.905	100,000

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

32.2 - Reservas de Capital

	30/06/2019	31/12/2018
Doações/subvenções para investimentos	4.759.353	4.759.353
Remuneração de bens e direitos constituídos com capital próprio	156.846	156.846
	4.916.199	4.916.199

32.3 - Reservas de Lucros

	30/06/2019	31/12/2018
Legal	127.184	127.184
Incentivos fiscais	221.108	201.545
Reserva especial de dividendos não distribuídos	2.025.724	2.025.724
	2.374.016	2.354.453

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

A Reserva de Incentivos Fiscais foi criada pela Lei nº 11.638/2007. Por meio desta última, foi retirada da Lei nº 6.404/1976 a alínea "d" do § 1º Art. 182, que permitia a contabilização de doações e subvenções para investimento como reserva de capital, e incluído o artigo 195-A que possibilita à Assembleia Geral, por proposta dos órgãos da administração, destinar para a reserva de incentivos

Notas Explicativas

fiscais a parcela do lucro líquido decorrente de doações ou subvenções governamentais para investimentos, a qual poderá ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório No período, a Companhia registrou o montante de R\$ 19.563, decorrente de incentivo fiscal de redução de 75% do imposto de renda, referente ao ano-calendário 2017, em consequência da análise minuciosa das receitas líquidas incentivadas da Companhia, de acordo com os laudos obtidos junto a Sudene e ratificados pela Receita Federal do Brasil.

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

33 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
RECITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	156.645	314.541	181.153	325.887
Operação e manutenção de usinas e suprimento	550.439	1.089.428	343.992	679.294
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	(5.821)	99.580	85.141	150.432
Receita de construção	-	-	5.355	6.747
Remuneração do ativo financeiro	(4.293)	-	12.396	24.666
Outras receitas operacionais	1.137	2.223	1.608	3.075
	698.107	1.505.772	629.645	1.190.101
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	346.318	715.902	382.958	744.786
Receita de construção	169	9.644	128.618	212.476
Remuneração do ativo financeiro	256.733	470.373	268.011	586.305
Outras receitas operacionais	4.530	8.858	6.934	12.771
	607.750	1.204.777	786.521	1.556.338
	1.305.857	2.710.549	1.416.166	2.746.439
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(7.224)	(14.823)	(8.875)	(15.563)
Pesquisa e Desenvolvimento	(12.633)	(26.397)	(13.317)	(25.916)
Outros encargos CCEE	(25)	(49)	(34)	(189)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(20.115)	(32.789)	(14.985)	(27.787)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(26.911)	(50.738)	(20.754)	(36.571)
Proinfa	(14.414)	(27.412)	(14.447)	(28.856)
Taxa de fiscalização da Aneel	(4.879)	(9.760)	(3.536)	(7.071)
ICMS sobre energia elétrica	(24.744)	(49.501)	(26.870)	(47.606)
ISS	(344)	(392)	(354)	(645)
PIS/Pasep	(24.854)	(49.639)	(24.246)	(47.372)
Cofins	(114.478)	(228.641)	(111.683)	(218.205)
	(250.621)	(490.141)	(239.101)	(455.781)
RECITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.055.236	2.220.408	1.177.065	2.290.658

Notas Explicativas

	Consolidado			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
RECETA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	157.108	316.722	181.153	325.887
Operação e manutenção de usinas e suprimento	550.439	1.089.428	343.992	679.294
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	(5.821)	99.580	85.144	150.435
Receita de construção	-	-	5.355	6.747
Remuneração do ativo financeiro	(4.293)	-	12.396	24.666
Outras receitas operacionais	1.169	2.257	1.608	3.079
	698.602	1.507.987	629.648	1.190.108
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	348.521	719.812	387.189	751.966
Receita de construção	169	9.644	128.472	212.159
Remuneração do ativo financeiro	263.687	484.854	281.118	608.139
Outras receitas operacionais	4.530	8.858	6.934	12.771
	616.907	1.223.168	803.713	1.585.035
	1.315.509	2.731.155	1.433.361	2.775.143
DEDUÇÕES DA RECETA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(7.495)	(15.367)	(9.279)	(16.221)
Pesquisa e Desenvolvimento	(12.725)	(26.579)	(13.452)	(26.136)
Outros encargos CCEE	(25)	(49)	(34)	(189)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(20.115)	(32.789)	(14.985)	(27.787)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(26.911)	(50.738)	(20.754)	(36.571)
Proinfa	(14.414)	(27.412)	(14.447)	(28.856)
Taxa de fiscalização da Aneel	(4.921)	(9.844)	(3.598)	(7.172)
ICMS sobre energia elétrica	(24.744)	(49.501)	(26.870)	(47.606)
ISS	(344)	(392)	(354)	(645)
PIS/Pasep	(25.155)	(50.129)	(24.529)	(47.845)
Cofins	(115.243)	(230.277)	(112.990)	(220.386)
	(252.092)	(493.077)	(241.292)	(459.414)
RECETA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.063.417	2.238.078	1.192.069	2.315.729

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

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

O início do recebimento dos montantes da GAG melhoria ocorreu em julho 2018 e no período corresponde ao montante de R\$ 340.361.

Notas Explicativas**34 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

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

	Controladora			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
Energia elétrica comprada para revenda	73.051	133.378	55.554	110.460
Encargos de uso da rede de transmissão	187.081	370.080	158.817	316.447
Custo de construção e melhoria	105.577	144.986	201.659	335.762
Pessoal	212.388	464.951	309.624	675.599
Material	9.307	13.529	7.368	11.482
Serviço de terceiros	97.032	178.767	54.012	102.080
Depreciação e amortização	31.450	62.851	22.947	45.978
Comp. Fin. pela utiliz. de recursos hídricos	-	-	(1.339)	-
Provisão (reversão) contrato oneroso	(180.528)	(180.528)	-	-
Benefícios pós-emprego	-	-	(21.086)	-
Arrendamentos e aluguéis	5.378	6.902	3.204	6.024
Tributos	1.143	8.503	2.327	5.867
Provisões para contingências	81.142	117.279	114.230	145.609
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	46.384	63.941	29.733	47.347
Perdas com clientes	-	-	12.657	19.371
Provisão para perdas em investimentos	387.092	352.055	-	-
Outras provisões - FID	-	-	-	(58.522)
Outras provisões - GAG melhoria	32.733	79.545	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	(8.865)	(59.908)	6.817	(27.683)
Ganho alienação de investimentos	-	(137.356)	-	-
Outros	19.367	41.556	7.355	19.658
Total	1.099.732	1.660.531	963.879	1.755.479

	Consolidado			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
Energia elétrica comprada para revenda	75.273	137.353	56.456	111.950
Encargos de uso da rede de transmissão	187.081	370.080	158.817	316.447
Custo de construção	105.577	144.986	201.513	335.445
Pessoal	214.179	468.259	312.148	679.819
Material	9.343	13.608	7.434	11.585
Serviço de terceiros	99.059	182.655	56.289	106.125
Depreciação e amortização	31.459	62.870	22.960	45.996
Comp. Fin. pela utiliz. de recursos hídricos	-	-	(1.339)	-
Provisão (reversão) contrato oneroso	(180.528)	(180.528)	-	-
Benefícios pós-emprego	-	-	(21.086)	-
Arrendamentos e aluguéis	5.566	7.246	3.389	6.344
Tributos	1.358	8.909	2.364	5.981
Provisões para contingências	81.142	117.279	114.230	145.609
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	46.384	63.941	29.733	47.347
Perdas com clientes	-	-	12.657	19.371
Provisão para perdas em investimentos	387.092	352.055	-	-
Outras provisões - FID	-	-	-	(58.522)
Outras provisões - GAG melhoria	32.733	79.545	-	-
Resultado de equivalência patrimonial	(13.654)	(46.563)	7.406	(25.293)
Ganho alienação de investimentos	-	(137.356)	-	-
Outros	20.460	23.896	8.085	20.655
Total	1.102.524	1.668.235	971.056	1.768.859

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão para perdas em investimentos no montante de R\$ 387.092; (ii) registro de reversão de provisão de contrato oneroso no montante de R\$ 180.528; (iii) registro de receita/despesa com alienação de SPEs no montante de R\$ 137.356.

Notas Explicativas

35 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018	Período de 6 meses findos em 30/06/2018
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	15.425	24.861	3.551	8.208
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	40.187	67.372	43.070	74.679
Outras variações monetárias ativas	14.639	24.469	326	480
Atualização ativo financeiro - RBSE FV	642.471	657.246	(99.577)	2.976
Outras receitas financeiras	770	1.545	8.478	19.172
PIS/Pasep e Cofins	-	-	-	(1)
	713.492	775.493	(44.152)	105.514
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(11.421)	(49.411)	(52.110)	(105.158)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	912	852	(1.639)	(5.315)
Outras variações monetárias passivas	-	-	(48)	(209)
Outras despesas financeiras	(17.385)	(28.759)	(21.942)	(32.901)
	(27.894)	(77.318)	(75.739)	(143.583)
Total	685.598	698.175	(119.891)	(38.069)

	Consolidado			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018	Período de 6 meses findos em 30/06/2018
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	16.589	27.228	4.291	9.518
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	40.187	67.372	43.070	74.679
Outras variações monetárias ativas	14.639	24.469	326	480
Atualização ativo financeiro - RBSE FV	642.471	657.246	(99.577)	2.976
Outras receitas financeiras	770	1.545	5.502	16.207
PIS/Pasep e Cofins	(55)	(113)	(39)	(69)
	714.601	777.747	(46.427)	103.791
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(15.351)	(56.377)	(55.814)	(111.474)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	912	852	(1.639)	(5.315)
Outras variações monetárias passivas	-	-	(48)	(209)
Atualização de valores a ressarcir - Lei nº 12.783/2013	-	(5.503)	-	(5.503)
Outras despesas financeiras	(19.581)	(27.241)	(22.866)	(29.486)
	(34.020)	(88.269)	(80.367)	(151.987)
Total	680.581	689.478	(126.794)	(48.196)

A principal movimentação do período corresponde ao registro da mensuração da RBSE ao valor justo, no valor de R\$ 657.246, em decorrência da alteração da taxa de desconto na modelagem adotada.

Notas Explicativas

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

	Controladora			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	641.102	1.258.052	93.295	497.110
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(217.975)	(427.738)	(31.720)	(169.017)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	500.344	420.480	4.228	130.038
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	(271.617)	(254.299)	(74.489)	(121.699)
Imposto de renda e contribuição social apurados	10.752	(261.557)	(101.981)	(160.678)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(218.818)	(491.127)	(168.871)	(283.002)
Contribuição Social	(62.904)	(133.897)	(45.543)	(76.581)
Imposto de Renda	(155.914)	(357.230)	(123.328)	(206.421)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	229.570	229.570	66.890	122.324
Contribuição Social	46.791	46.791	17.689	32.344
Imposto de Renda	182.779	182.779	49.201	89.980
Imposto de renda do período e contribuição social	10.752	(261.557)	(101.981)	(160.678)

	Consolidado			
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019	Período de 6 meses findos em 30/06/2019	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)	Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social	641.474	1.259.321	94.219	498.674
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(218.101)	(428.169)	(32.034)	(169.549)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	500.344	420.480	4.228	130.038
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	(271.929)	(255.160)	(75.204)	(122.867)
Imposto de renda e contribuição social apurados	10.314	(262.849)	(103.010)	(162.378)
Imposto de renda e contribuição social corrente	(218.733)	(491.229)	(168.957)	(283.152)
Contribuição Social	(62.886)	(133.999)	(45.629)	(76.731)
Imposto de Renda	(155.847)	(357.230)	(123.328)	(206.421)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	229.047	228.380	65.947	120.774
Contribuição Social	46.620	46.402	17.130	31.424
Imposto de Renda	182.427	181.978	48.817	89.350
Imposto de renda do período e contribuição social	10.314	(262.849)	(103.010)	(162.378)

Notas Explicativas

37 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

37.1 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, dentre os quais se destacam: disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, contas a receber de clientes, ativo da concessão de serviço público, valores a receber – Lei nº 12.783/2013, contas a pagar a fornecedores e financiamentos e empréstimos que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/06/2019 e 31/12/2018.

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Ativos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Clientes	817.079	840.204	823.810	847.317
Ativo da concessão de serviço público	3.906.520	4.305.826	4.513.402	4.915.193
Títulos e valores mobiliários	8.266	8.321	8.266	8.321
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013	487.822	487.822	487.822	487.822
Cauções e depósitos vinculados	182.155	177.521	195.602	192.443
Valor justo por meio de resultado				
Ativos de transmissão - RBSE	10.467.416	10.289.026	10.467.416	10.289.026
Caixa e equivalentes de caixa	6.192	159.954	117.881	276.986
Valor justo por meio de outros resultados abrangentes				
Investimentos (Participações societárias)	125.816	175.651	125.816	175.651
Total Ativos financeiros	16.001.266	16.444.325	16.740.015	17.192.759
Passivos financeiros				
Mensurados ao custo amortizado				
Financiamentos e empréstimos	1.080.228	1.498.201	1.080.228	1.498.201
Fornecedores	133.580	239.306	143.256	249.474
Debêntures	-	-	149.957	152.133
Total Passivos financeiros	1.213.808	1.737.507	1.373.441	1.899.808

37.2 – GESTÃO DE RISCO

37.2.1 – Riscos financeiros

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

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

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

Risco de taxa de juros

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

Notas Explicativas

Exposição à taxa de juros	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Passivos				
TJLP	318.284	333.126	318.284	333.126
CDI	397.466	603.585	397.466	603.585
IPCA	-	183.146	149.957	335.279
Total	715.750	1.119.857	865.707	1.271.990
Passivo líquido exposto	715.750	1.119.857	865.707	1.271.990

Risco de preço

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

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

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

Risco de crédito

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

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

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

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

Risco de liquidez

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

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

Notas Explicativas

	Saldo contábil	Total do fluxo	Controladora			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2019						
Fornecedores	133.580	133.580	133.580	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.080.228	1.430.567	288.695	239.444	544.281	358.147
Obrigações estimadas	110.764	110.764	110.764	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2018						
Fornecedores	239.306	239.306	239.306	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.498.201	2.008.604	745.916	267.352	592.276	403.060
Obrigações estimadas	127.765	127.765	127.765	-	-	-

	Saldo contábil	Total do fluxo	Consolidado			
			Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2019						
Fornecedores	143.256	143.256	143.256	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.080.228	1.430.567	288.695	239.444	544.281	358.147
Debêntures	149.957	158.985	9.371	4.485	45.534	99.595
Obrigações estimadas	111.516	111.516	111.516	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2018						
Fornecedores	249.474	249.474	249.474	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.498.201	2.008.604	745.916	267.352	592.276	403.060
Debêntures	152.133	164.117	10.607	11.710	68.478	73.322
Obrigações estimadas	128.573	128.573	128.573	-	-	-

37.2.2 - Riscos relacionados a conformidade com leis e regulamentos

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

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

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

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

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

Notas Explicativas

37.3- GESTÃO DE CAPITAL

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

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

Os índices de alavancagem financeira em 30/06/2019 e 31/12/2018 podem ser assim sumarizados:

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2019	31/12/2018	30/06/2019	31/12/2018
Financiamentos e empréstimos	1.080.228	1.498.201	1.080.228	1.650.334
(-) Caixa e equivalentes de caixa e TVM	682.832	313.529	794.521	430.561
Dívida líquida	397.396	1.184.672	285.707	1.219.773
Patrimônio líquido	16.342.521	15.375.445	16.362.262	15.394.444
Total do capital	16.739.917	16.560.117	16.647.969	16.614.217
Índice de alavancagem financeira	2,4%	7,2%	1,7%	7,3%

37.4 - ESTIMATIVA DO VALOR JUSTO

Controladora				
Instrumentos Financeiros	30/06/2019		31/12/2018	
	Valor Contábil	Valor de Mercado	Valor Contábil	Valor de Mercado
Títulos e valores mobiliários	560.498	560.498	32.474	32.474
Aplicações financeiras	-	-	116.236	116.236
Total	560.498	560.498	148.710	148.710

Consolidado				
Instrumentos Financeiros	30/06/2019		31/12/2018	
	Valor Contábil	Valor de Mercado	Valor Contábil	Valor de Mercado
Títulos e valores mobiliários	560.498	560.498	32.474	32.474
Aplicações financeiras	110.617	110.617	212.495	212.495
Total	671.115	671.115	244.969	244.969

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

Para o Ativo da transmissão – RBSE a classificação da hierarquia é de nível três, pois os fatores relevantes para a avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis.

Os valores justos dos instrumentos financeiros são similares aos valores contábeis e refletem substancialmente os valores que seriam obtidos se fossem negociados no mercado.

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

Notas Explicativas

	Controladora			
	30/06/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	560.498	-	-	560.498
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	10.467.416	10.467.416
Total	560.498	-	10.467.416	11.027.914
	31/12/2018			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	81.831	-	-	81.831
Títulos e valores mobiliários	81.831	-	-	81.831
Aplicações financeiras	116.236	-	-	116.236
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	10.289.026	10.289.026
Total	198.067	-	10.289.026	10.487.093

	Consolidado			
	30/06/2019			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
Títulos e valores mobiliários	560.498	-	-	560.498
Aplicações financeiras	110.617	-	-	110.617
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	10.467.416	10.467.416
Total	671.115	-	10.467.416	11.138.531
	31/12/2018			
	Nível 1	Nível 2	Nível 3	Total
	81.831	-	-	81.831
Títulos e valores mobiliários	81.831	-	-	81.831
Aplicações financeiras	212.495	-	-	212.495
Ativos de transmissão - RBSE	-	-	10.289.026	10.289.026
Total	294.326	-	10.289.026	10.583.352

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

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

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

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

37.5 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

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

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

Notas Explicativas

Depreciação dos índices

	Controladora						
	Saldo em 30/06/2019	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	(318.284)	6,28	4,71	3,14	(338.272)	(333.275)	(328.278)
IPCA	-	3,82	2,87	1,91	-	-	-
CDI	(397.466)	5,83	4,37	2,92	(420.638)	(414.835)	(409.072)
Efeito líquido	(715.750)				(758.910)	(748.110)	(737.350)

	Consolidado						
	Saldo em 30/06/2019	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	(318.284)	6,28	4,71	3,14	(338.272)	(333.275)	(328.278)
IPCA	(149.957)	3,82	2,87	1,91	(155.685)	(154.261)	(152.821)
CDI	(397.466)	5,83	4,37	2,92	(420.638)	(414.835)	(409.072)
Efeito líquido	(865.707)				(914.595)	(902.371)	(890.171)

Apreciação dos Índices

	Controladora						
	Saldo em 30/06/2019	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	(318.284)	6,28	7,85	9,42	(338.272)	(343.269)	(348.266)
IPCA	-	3,82	4,78	5,73	-	-	-
CDI	(397.466)	5,83	7,29	8,75	(420.638)	(426.441)	(432.244)
Efeito líquido	(715.750)				(758.910)	(769.710)	(780.510)

	Consolidado						
	Saldo em 30/06/2019	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	(318.284)	6,28	7,85	9,42	(338.272)	(343.269)	(348.266)
IPCA	(149.957)	3,82	4,78	5,73	(155.685)	(157.125)	(158.550)
CDI	(397.466)	5,83	7,29	8,75	(420.638)	(426.441)	(432.244)
Efeito líquido	(865.707)				(914.595)	(926.835)	(939.060)

Notas Explicativas**38 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS**

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

	Controladora					
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019			Período de 6 meses findos em 30/06/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	572.107	483.129	1.055.236	1.256.401	964.007	2.220.408
CUSTO OPERACIONAL	(269.839)	(95.870)	(365.709)	(517.538)	(130.906)	(648.444)
LUCRO BRUTO	302.268	387.259	689.527	738.863	833.101	1.571.964
DESPESAS OPERACIONAIS	(275.661)	(467.227)	(742.888)	(375.673)	(696.322)	(1.071.995)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	26.607	(79.968)	(53.361)	363.190	136.779	499.969
RESULTADO FINANCEIRO	26.966	658.632	685.598	49.815	648.360	698.175
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	53.573	578.664	632.237	413.005	785.139	1.198.144
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(8.405)	17.270	8.865	(7.860)	67.768	59.908
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	45.168	595.934	641.102	405.145	852.907	1.258.052
Imposto de renda e contribuição social	22.809	(241.627)	(218.818)	654	(491.781)	(491.127)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(130.128)	359.698	229.570	(130.128)	359.698	229.570
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(62.151)	714.005	651.854	275.671	720.824	996.495
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82

Notas Explicativas

	Consolidado					
	Período de 3 meses findos em 30/06/2019			Período de 6 meses findos em 30/06/2019		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	572.559	490.858	1.063.417	1.258.415	979.663	2.238.078
CUSTO OPERACIONAL	(272.061)	(95.870)	(367.931)	(521.513)	(130.906)	(652.419)
LUCRO BRUTO	300.498	394.988	695.486	736.902	848.757	1.585.659
DESPEAS OPERACIONAIS	(278.820)	(469.427)	(748.247)	(381.451)	(680.928)	(1.062.379)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	21.678	(74.439)	(52.761)	355.451	167.829	523.280
RESULTADO FINANCEIRO	25.469	655.112	680.581	46.960	642.518	689.478
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	47.147	580.673	627.820	402.411	810.347	1.212.758
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(2.137)	15.791	13.654	2.711	43.852	46.563
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	45.010	596.464	641.474	405.122	854.199	1.259.321
Imposto de renda e contribuição social	22.901	(241.634)	(218.733)	654	(491.883)	(491.229)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(130.128)	359.175	229.047	(130.128)	358.508	228.380
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(62.217)	714.005	651.788	275.648	720.824	996.472
Resultado atribuível aos acionistas controladores	(62.151)	714.005	651.854	275.671	720.824	996.495
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	(66)	-	(66)	(23)	-	(23)
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	(1,11)	12,77	11,66	4,93	12,89	17,82

	Controladora					
	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)			Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	518.189	658.876	1.177.065	981.515	1.309.143	2.290.658
CUSTO OPERACIONAL	(314.718)	(101.312)	(416.030)	(528.646)	(234.023)	(762.669)
LUCRO BRUTO	203.471	557.564	761.035	452.869	1.075.120	1.527.989
DESPEAS OPERACIONAIS	(168.589)	(372.443)	(541.032)	(301.643)	(718.850)	(1.020.493)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	34.882	185.121	220.003	151.226	356.270	507.496
RESULTADO FINANCEIRO	20.894	(140.785)	(119.891)	37.656	(75.725)	(38.069)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	55.776	44.336	100.112	188.882	280.545	469.427
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(19.541)	12.724	(6.817)	(16.623)	44.306	27.683
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	36.235	57.060	93.295	172.259	324.851	497.110
Imposto de renda e contribuição social	(11.825)	(157.046)	(168.871)	(42.361)	(240.641)	(283.002)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(15.669)	82.559	66.890	(30.638)	152.962	122.324
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	8.741	(17.427)	(8.686)	99.260	237.172	336.432
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	0,16	(0,31)	(0,16)	1,78	4,24	6,02
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	0,16	(0,31)	(0,16)	1,78	4,24	6,02

Notas Explicativas

	Consolidado					
	Período de 3 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)			Período de 6 meses findos em 30/06/2018 (Reclassificado)		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	515.118	676.951	1.192.069	978.448	1.337.281	2.315.729
CUSTO OPERACIONAL	(220.628)	(196.158)	(416.786)	(435.144)	(328.698)	(763.842)
LUCRO BRUTO	294.490	480.793	775.283	543.304	1.008.583	1.551.887
DESPEAS OPERACIONAIS	(262.282)	(284.582)	(546.864)	(396.406)	(633.904)	(1.030.310)
RESULTADO DO SERVIÇO DE ENERGIA ELÉTRICA	32.208	196.211	228.419	146.898	374.679	521.577
RESULTADO FINANCEIRO	17.511	(144.305)	(126.794)	33.363	(81.559)	(48.196)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS E DOS IMPOSTOS	49.719	51.906	101.625	180.261	293.120	473.381
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	(13.589)	6.183	(7.406)	(8.139)	33.432	25.293
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	36.130	58.089	94.219	172.122	326.552	498.674
Imposto de renda e contribuição social	(11.825)	(157.132)	(168.957)	(42.361)	(240.791)	(283.152)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(15.669)	81.616	65.947	(30.638)	151.412	120.774
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	8.636	(17.427)	(8.791)	99.123	237.173	336.296
Resultado atribuível aos acionistas controladores	8.741	(17.427)	(8.686)	99.260	237.172	336.432
Resultado atribuível aos acionistas não controladores	(105)	-	(105)	(136)	-	(136)
Lucro/Prejuízo básico por ação (R\$)	0,16	(0,31)	(0,16)	1,78	4,24	6,02
Lucro/Prejuízo diluído por ação (R\$)	0,16	(0,31)	(0,16)	1,78	4,24	6,02

Notas Explicativas**39 – PARTES RELACIONADAS**

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

Empresas	Natureza de Operação	30/06/2019			31/12/2018		30/06/2018
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Eletrobras	Contas a receber	313	-	-	901	-	-
	Financiamentos e empréstimos	-	-	-	-	271.094	-
	Contas a pagar	-	-	-	-	1.084	-
	Despesa financeira	-	-	(4.516)	-	-	(64.403)
		313	-	(4.516)	901	272.178	(64.403)
Furnas	Clientes	7.875	-	-	7.999	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	8.861	-
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	35.516	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(50.936)	-	-	(60.266)
		7.875	-	(15.420)	7.999	8.861	(60.266)
Eletrosul	Clientes	170	-	-	171	-	-
	Fornecedores	-	3.153	-	-	3.420	-
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	1.014	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(23.586)	-	-	(22.845)
		170	3.153	(22.572)	171	3.420	(22.845)
Eletronorte	Clientes	6.908	-	-	6.895	-	-
	Fornecedores	-	83	-	-	5.271	-
	Contas a receber	-	-	-	60	-	-
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	40.627	-	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(31.737)	-	-	(33.612)
		6.908	83	8.890	6.955	5.271	(33.612)
Eletronuclear	Clientes	2.342	-	-	1.186	-	-
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	7.039	-	-	-
		2.342	-	7.039	1.186	-	-
CGTEE	Clientes	-	-	-	525	-	-
		-	-	-	525	-	-
Ceal	Clientes	-	-	-	86.065	-	-
	Contas a receber	-	-	-	37	-	-
	Suprimento de energia	-	-	-	-	-	9.713
		-	-	-	86.102	-	9.713
Fachesf	Despesa financeira	-	-	-	-	-	(69.730)
	Despesas operacionais	-	-	-	-	-	(13.696)
	Despesas atuariais	-	-	(9.057)	-	-	(3.074)
		-	-	(9.057)	-	-	(86.500)
Cepisa	Clientes	-	-	-	8.465	-	-
	Suprimento de energia	-	-	-	-	-	9.091
		-	-	-	8.465	-	9.091
STN	Contas a receber	-	-	-	322	-	-
	Partic. societária permanente	214.186	-	-	165.749	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	580	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	1.962	-	-	1.869
	Equivalência patrimonial	-	-	50.326	-	-	25.454
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(3.971)	-	-	(3.196)
		214.186	-	48.317	166.071	580	24.127
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	118.404	-	-	111.518	-	-
	Clientes	302	-	-	304	-	-
	Dividendos	5.763	-	-	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	12.649	-	-	14.551
		124.469	-	12.649	111.822	-	14.551

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/06/2019			31/12/2018		30/06/2018
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Clientes	9.743	-	-	9.786	-	-
	Partic. societária permanente	1.605.919	-	-	1.488.223	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	18.814	-
	Energia comprada	-	-	(94.003)	-	-	(81.268)
	AFAC	21.800	-	-	168.600	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(50.904)	-	-	(66.905)
		1.637.462	-	(144.907)	1.666.609	18.814	(148.173)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	717.839	-	-	685.371	-	-
	Fornecedores	-	2.190	-	-	2.237	-
	Equivalência patrimonial	-	-	32.468	-	-	15.967
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(11.381)	-	-	(10.213)
			717.839	2.190	21.087	685.371	2.237
Manaus Transmissora	Fornecedores	-	-	-	-	734	-
	Encargo de uso de rede	-	-	-	-	-	(3.328)
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	412
						734	(2.916)
Manaus Construtora	Partic. societária permanente	7.589	-	-	7.508	-	-
	Dividendos	9.178	-	-	9.178	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	81	-	-	(21)
			16.767	-	81	16.686	-
TDG	Partic. societária permanente	19.020	-	-	31.841	-	-
	Contas a receber	-	-	-	241	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	79	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	1.446	-	-	1.383
	AFAC	101.000	-	-	101.000	-	-
	Encargo de uso da rede de transmissão	-	-	(518)	-	-	(472)
	Equivalência patrimonial	-	-	(12.821)	-	-	2.016
			120.020	-	(11.893)	133.082	79
Norte Energia S.A.	Clientes	9.578	-	-	8.922	-	-
	Partic. societária permanente	2.068.694	-	-	2.058.675	-	-
	Energia comprada	-	-	(12.107)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	10.019	-	-	98.602
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	47.341	-	-	-
			2.078.272	-	45.253	2.067.597	-
Ceron	Clientes	-	-	-	1.777	-	-
	Suprimento de energia	-	-	-	-	-	4.534
					1.777	-	4.534
Eletroacre	Clientes	-	-	-	643	-	-
	Suprimento de energia	-	-	-	-	-	2.543
					643	-	2.543
Complexo Eólico Sento Sé I	Clientes	-	-	-	45	-	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	-	-	-	33
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(8.496)
					45	-	(8.463)
Complexo Eólico Sento Sé II	Clientes	-	-	-	12	-	-
	Ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	50.674	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(5.256)
					50.686	-	(5.256)
Complexo Eólico Sento Sé III	Clientes	-	-	-	21	-	-
	Ativos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	912	-	-
	Energia comprada	-	-	-	-	-	(748)
	Fornecedores	-	-	-	-	248	-
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(87)
					933	248	(835)

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/06/2019			31/12/2018		30/06/2018
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	318.493	-	-	272.085	-	-
	Fornecedores	-	216	-	-	301	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	(10)	-	-	62
	Dividendos	8.396	-	-	8.396	-	-
	Encargo de uso da rede	-	-	(1.912)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	15.977	-	-	6.335
		326.889	216	14.055	280.481	301	6.397
VamCruz I Participações S.A	Ativos não circulantes mantidos para venda	125.816	-	-	124.065	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(3.640)
	Dividendos	-	-	-	2.130	-	-
	AFAC	-	-	-	5.929	-	-
		125.816	-	-	132.124	-	(3.640)
Extremoz	Contas a receber	-	-	-	154	-	-
	Partic. societária permanente	505.625	-	-	487.588	-	-
	Fornecedores	-	137	-	-	146	-
	Receita de prest. de serviços	-	-	1.484	-	-	1.431
	Encargo de uso de rede	-	-	(990)	-	-	(798)
	Dividendos	5.879	-	-	-	-	-
Equivalência patrimonial	-	-	23.916	-	-	10.874	
		511.504	137	24.410	487.742	146	11.507
Chapada do Piauí I Holding S.A	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(17.708)
		-	-	-	-	-	(17.708)
Chapada do Piauí II Holding S.A	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	(15.245)
		-	-	-	-	-	(15.245)
Amazonas Distribuidora	Clientes	-	-	-	2.278	-	-
	Suprimento de energia	-	-	-	-	-	2.849
		-	-	-	2.278	-	2.849
Eólica Serra das Vacas Holding S.A.	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	675
		-	-	-	-	-	675
Cia. Energética SINOP S.A.	Partic. societária permanente	276.396	-	-	222.474	-	-
	Contas a Receber	448	-	-	-	-	-
	Energia Comprada	-	-	(1.829)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(11.232)	-	-	(4.531)
		276.844	-	(13.061)	222.474	-	(4.531)
Complexo Eólico Pindaí I	Partic. societária permanente	370.078	-	-	352.907	-	-
	Clientes	34	-	-	24	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(7.928)	-	-	(6.691)
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	110	-	-	-
		370.112	-	(7.818)	352.931	-	(6.691)
Complexo Eólico Pindaí II	Partic. societária permanente	179.859	-	-	170.238	-	-
	Clientes	8	-	-	8	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(2.566)	-	-	(1.106)
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	20	-	-	-
		179.867	-	(2.546)	170.246	-	(1.106)
Complexo Eólico Pindaí III	Partic. societária permanente	94.979	-	-	91.445	-	-
	Clientes	6	-	-	6	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(77)	-	-	(687)
	Receita Operac.Disp.Rede Básica	-	-	35	-	-	-
		94.985	-	(42)	91.451	-	(687)

Notas Explicativas

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

Eletobras (Controladora)

- Contratos de financiamentos e empréstimos celebrados entre as partes, de acordo com as condições mencionadas na nota 21;
- Ressarcimento dos contratos da auditoria e atuarial;

Furnas

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

Eletrosul

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

Eletronorte

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

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

CGTEE

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Ceal

- Contratos celebrados para suprimento de energia elétrica;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Fachesf

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

Cepisa

- Contratos celebrados para suprimento de energia elétrica;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

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

Energética Águas da Pedra S.A.

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

Notas Explicativas

Energia Sustentável do Brasil S.A.

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

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

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

Manaus Transmissora de Energia S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;
- Contratos celebrados para uso da rede do sistema de transmissão;

Manaus Construtora Ltda.

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

TDG – Transmissora Delmiro Gouveia S.A.

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

Norte Energia S.A.

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

Centrais Elétricas de Rondônia S.A. – Ceron

- Contratos celebrados para suprimento de energia elétrica;
- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;

Companhia de Eletricidade do Acre – Eletroacre

- Contratos celebrados para suprimento de energia elétrica.

Complexo Sento Sé I (Pedra Branca S.A. – São Pedro do Lago S.A. – Sete Gameleiras S.A.)

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contrato celebrado para prestação de serviços;
- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;

Complexo Sento Sé II (Baraúnas I Energética S.A. - Mussambê Energética S.A. - Morro Branco I Energética S.A.)

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;

Notas Explicativas

Complexo Sento Sé III (Baraúnas II Energética S.A. - Banda de Couro Energética S.A.)

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para compra de energia;
- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda.

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

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

Vamcruz I Participações S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Investimento classificado como ativos não circulantes mantidos para venda;
- Adiantamento para futuro aumento de capital;
- Remuneração pelo capital investido.

Extremoz Transmissora do Nordeste - ETN S.A.

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

Chapada do Piauí I Holding S.A.

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

Chapada do Piauí II Holding S.A.

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

Amazonas Distribuidora de Energia S.A.

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão.

Eólica Serra das Vacas Holding S.A.

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

Companhia Energética SINOP S.A.

- Montante investido na participação societária avaliado pelo método de equivalência patrimonial;
- Contratos de compra de energia.

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

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

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

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

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

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

Notas Explicativas

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

- Itaipu Binacional
- Boa Vista Energia S.A.
- Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A. – Amazonas GT.

39.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a junho de 2019 e 2018 está demonstrado a seguir:

	30/06/2019	30/06/2018
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	1.399	2.150
Encargos Sociais	384	632
Benefícios	160	194
Total	1.943	2.976

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

40 - SEGUROS

Atualmente a Chesf possui três contratos de seguros cada um com período de duração de um ano e todos com início a partir de 30/04/2019, cujo objetivo é obter cobertura para os seus principais ativos, tais como, imobilizado em serviço e almoxarifado. Para isso, esses ativos estão segurados por apólices também anuais, especificadas por modalidade de risco, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Apólices	Importâncias Seguradas	Prêmios Anuais
- Riscos Nomeados: Incêndio, raio, explosão, danos elétricos, equipamentos eletrônicos	6.346.132	8.017
- Riscos aeronáuticos	47.188	698
- Transporte	163.500	189
	6.556.820	8.904

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

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

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

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

Notas Explicativas

41 – HOMOLOGAÇÃO PELA ANEEL DA REDE BÁSICA DO SISTEMA EXISTENTE – RBSE

Em 10/12/2013, a Aneel publicou a Resolução Normativa nº 589, que define os critérios para cálculo do Valor Novo de Reposição - VNR, para fins de indenização das instalações de transmissão das concessionárias que optaram pela prorrogação prevista na Lei nº 12.783/2013. Essa resolução estabelece que a concessionária deverá contratar uma empresa credenciada junto à Aneel para elaborar um laudo de avaliação, que deverá contemplar o Valor Novo de Reposição-VNR dos ativos que compõem as instalações existentes em 31/05/2000 e ainda não depreciados até 31/12/2012. Em 06/03/2015, a Chesf apresentou à Aneel, documentação comprobatória para requerimento desse valor complementar, elaborada por empresa credenciada junto à Aneel, para fins do processo de apuração dos valores referentes as instalações da denominada Rede Básica do Sistema Existente – RBSE e Demais Instalações de Transmissão – RPC, conforme a Lei nº 12.783/2013.

Em 20/04/2016, o Ministério de Minas e Energia, por meio da Portaria nº 120/2016, determinou que os valores homologados pela ANEEL relativos aos ativos previstos no artigo 15, § 2º, da Lei nº 12.783, de 11/01/2013 (denominados Rede Básica Sistemas Existentes – RBSE), passem a compor a Base de Remuneração Regulatória das concessionárias de transmissão de energia elétrica a partir do processo tarifário de 2017. A portaria também estabelece que estes valores serão recebidos no prazo de oito anos e que o custo de capital incorrido pelas empresas possa ser incluído nos referidos valores.

São abrangidos pela portaria os ativos reversíveis que não estavam depreciados até 31/12/2012, quando essas empresas tiveram antecipados os vencimentos de contratos de concessão, nos termos da Medida Provisória nº 579/2012, convertida na Lei nº 12.783/2013.

Esses ativos, não depreciados e nem incorporados na base para remuneração regulatória no período de Janeiro/2013 a Junho/2017, serão atualizados pelo IPCA e serão remunerados pelo custo do capital próprio, real, (composto por parcelas de remuneração e depreciação, acrescidos dos devidos tributos) do segmento de transmissão, foram incluídos na base de remuneração regulatória de 2017, atualizados pelo IPCA e remunerados pelo Custo Ponderado Médio do Capital a partir do referido processo, pelo prazo de oito anos.

Em 03/08/2016, a Diretoria da Aneel homologou, mediante o Despacho 2.076/2016, o Relatório de Fiscalização- RF nº 0084/2016, da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira-SFF, que apresentou o seu posicionamento acerca dos valores que passam a compor a base de remuneração regulatória prevista no artigo 15, parágrafo 2º, da Lei 12.783/2016, a que a Chesf tem direito, fixando-o em R\$ 5.092,4 milhões, data-base de 31/12/2012. O valor requerido à Aneel, pela Companhia, foi de R\$ 5.627,2 milhões, em valores de dezembro de 2012. A Companhia mantinha em seus registros, o montante de R\$ 1.187,0 milhões para esses ativos.

Foi aberta em outubro/2016, pela Aneel, audiência pública para acolhimento de sugestões de aprimoramento nos procedimentos de registros da nova Base de Remuneração Regulatória da transmissão, no entanto, a homologação do referido laudo e principalmente a regulamentação estabelecida na portaria nº 120/2016, trouxeram condições necessárias para o reconhecimento contábil do laudo.

A partir do ciclo iniciado em julho de 2017 a companhia começou a receber via RAP os valores homologados pela Aneel.

Com base na portaria acima referida a Companhia elaborou sua melhor estimativa apresentando os valores atualizados, em 30/06/2019, conforme quadro abaixo:

Transmissão	
Rede básica - RBSE - Saldo histórico	1.187.029
Atualização VNR	3.905.355
Valor Homologado pela ANEEL	5.092.384
Atualização IPCA e Remuneração	5.378.036
Recebimento	(848.374)
Valor total do ativo Financeiro atualizado	9.622.046
Efeito Resultado	
Receita operacional	1.026.764
Imposto de Renda e Contribuição Social	(349.100)
Efeito líquido	677.664

Notas Explicativas

42 – INJUNÇÃO CONTRA REMUNERAÇÃO DAS INDENIZAÇÕES DAS EMPRESAS DE TRANSMISSÃO

A Associação Brasileira de Grandes Consumidores Livres (ABRACE) e outros, interpuseram ação judicial com petição de injunção contra o Governo Federal do Brasil e a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), referente à remuneração das indenizações das empresas de transmissão que haviam renovado algumas concessões antes de seus vencimentos originais em 2013.

A Chesf reconheceu até 30/06/2019 um valor líquido de R\$ 8.435.017 em relação a esses ativos.

Em 10/04/2017, foi proferida liminar parcial a favor da ABRACE e outros, visando a suspensão dos efeitos tarifários relativos às indenizações devidas às transmissoras por instalações da Rede Básica Existente que estavam em operação em maio de 2000 ("RBSE"), e renovaram seus contratos de concessão nos termos da Lei nº 12.783/2013.

A injunção interlocutória concedida a favor da ABRACE e outros, não aprovou todas as reivindicações, incluindo a suspensão do pagamento integral da tarifa de utilização do sistema de transmissão (TUST). No entanto, a liminar interlocutória foi concedida para excluir das tarifas a serem pagas apenas pelos reclamantes, a parcela referente à remuneração prevista no artigo 1º, parágrafo terceiro, da Portaria MME nº 120/2016, que estabelece o custo de capital não incorporado desde a extensão dos contratos de concessão até o processo tarifário.

Com base em parecer jurídico de advogado externo, a Companhia entende que as decisões tomadas até o momento não prejudicam o direito de receber os ativos da RBSE, conforme estabelecido na Lei nº 12.783/2013 e na Portaria MME nº 120/2016, que outorga o direito de receber tais montantes, mesmo que seja em última instância devido pelo Governo Federal do Brasil. Assim, a Companhia entende que não houve evidência objetiva de perda por redução ao valor recuperável, mantendo o valor de R\$ 1.601.553 registrado no ativo não circulante.

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

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Wilson Pinto Ferreira Junior
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Geraldo Julião Júnior
Conselheiro

Renê Sanda
Conselheiro

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Conselheira

Robstaine Alves Saraiva
Conselheiro

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

Orlando Henrique Costa de Oliveira
Conselheiro

Denis do Prado Netto
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Econômico-Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Engenharia e Construção

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Adriano Soares da Costa
Diretor de Gestão Corporativa

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

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