

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	7
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	8
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022	10
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021	11
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	12
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	13
--------------------------	----

Notas Explicativas	17
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	66
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/06/2022
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 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	62.125.255	32.432.394
1.01	Ativo Circulante	7.630.062	6.959.840
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.977.293	9.762
1.01.02	Aplicações Financeiras	827.257	2.417.482
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	770.084	2.363.391
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	57.173	54.091
1.01.03	Contas a Receber	815.869	845.468
1.01.03.01	Clientes	815.869	845.468
1.01.04	Estoques	107.475	79.383
1.01.06	Tributos a Recuperar	880.621	640.643
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	880.621	640.643
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	769.704	569.938
1.01.06.01.02	Outros	110.917	70.705
1.01.07	Despesas Antecipadas	6.742	5.719
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.014.805	2.961.383
1.01.08.03	Outros	3.014.805	2.961.383
1.01.08.03.01	Serviços em curso	437.005	409.514
1.01.08.03.02	Ativo contratual da transmissão	2.227.296	2.225.993
1.01.08.03.03	Ativo financeiro	0	11.996
1.01.08.03.04	Cauções e depósitos vinculados	26.642	26.491
1.01.08.03.05	Remuneração de participações societárias	63.272	74.693
1.01.08.03.06	Fachesf Saúde Mais	124.711	100.988
1.01.08.03.07	Outros créditos	135.879	111.708
1.02	Ativo Não Circulante	54.495.193	25.472.554
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	17.799.978	17.328.831
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	224.038	140.924
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	224.038	140.924
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	17.575.940	17.187.907
1.02.01.10.03	Ativo contratual da transmissão	16.724.222	15.902.163
1.02.01.10.04	Ativo financeiro	0	217.429
1.02.01.10.05	Tributos a recuperar	208.692	204.383
1.02.01.10.06	Valores a receber - Lei 12.783/13	0	487.822
1.02.01.10.07	Cauções e depósitos vinculados	586.398	322.601
1.02.01.10.09	Benefícios para reinvestimento	39.823	37.788
1.02.01.10.11	Outros créditos	16.805	15.721
1.02.02	Investimentos	5.473.921	5.409.581
1.02.03	Imobilizado	2.472.725	2.277.593
1.02.04	Intangível	28.748.569	456.549

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	62.125.255	32.432.394
2.01	Passivo Circulante	4.966.595	2.642.359
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	208.359	183.301
2.01.01.01	Obrigações Sociais	73.661	69.028
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	134.698	114.273
2.01.02	Fornecedores	326.812	394.846
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	326.812	394.846
2.01.03	Obrigações Fiscais	105.010	122.290
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	95.724	113.214
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	9.872	10.414
2.01.03.01.02	Cofins	57.645	67.184
2.01.03.01.03	PIS/Pasep	9.523	11.586
2.01.03.01.04	IRRF	18.670	23.966
2.01.03.01.05	Outros	14	64
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	9.286	9.076
2.01.03.03.01	ISS	9.286	9.076
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	210.438	199.480
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	191.880	185.006
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	191.880	185.006
2.01.04.02	Debêntures	18.558	14.474
2.01.05	Outras Obrigações	4.115.976	1.742.442
2.01.05.02	Outros	4.115.976	1.742.442
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	860.638	1.298.929
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	70.004	95.403
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	205.773	167.869
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	114.628	108.747
2.01.05.02.07	Obrigações Lei nº 14.182/2021	2.548.646	0
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	292.915	36.123
2.01.05.02.11	Outros	23.372	35.371
2.02	Passivo Não Circulante	35.383.415	9.140.734
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	910.105	990.166
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	771.197	848.721
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	771.197	848.721
2.02.01.02	Debêntures	138.908	141.445
2.02.02	Outras Obrigações	30.042.694	4.349.616
2.02.02.02	Outros	30.042.694	4.349.616
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	11.766.222	0
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	3.336.083	3.314.875
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	5.224	13.046
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	231.453	459.416
2.02.02.02.07	Obrigações Lei nº 14.182/2021	14.060.813	0
2.02.02.02.08	Provisão para contrato oneroso	67.298	67.298
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas à concessão	53.736	54.580
2.02.02.02.10	Outros	521.865	440.401
2.02.03	Tributos Diferidos	884.459	670.192
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	884.459	670.192

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/06/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.04	Provisões	3.546.157	3.130.760
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.546.157	3.130.760
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	38.674	36.055
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	171.281	129.073
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.333.544	2.963.392
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	2.658	2.240
2.03	Patrimônio Líquido	21.775.245	20.649.301
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	9.573.007	9.573.007
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.125.944	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.593.858	-3.593.858

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.228.329	4.231.148	1.774.479	3.555.695
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-679.418	-1.331.395	-660.091	-1.171.128
3.02.01	Energia comprada para revenda	-56.910	-106.922	-61.263	-109.974
3.02.02	Encargos de uso da rede elétrica	-219.652	-439.781	-216.562	-430.401
3.02.03	Custo de construção	-167.669	-300.531	-136.979	-203.943
3.02.04	Custo de melhoria	-16.693	-50.320	-15.476	-27.697
3.02.05	Pessoal, Material e Serviço	-213.340	-364.423	-163.277	-263.560
3.02.06	Outros	21.687	-16.331	-57.323	-114.708
3.02.07	Depreciação e amortização	-26.841	-53.087	-9.211	-20.845
3.03	Resultado Bruto	1.548.911	2.899.753	1.114.388	2.384.567
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-1.181.277	-1.541.668	-448.131	-1.139.447
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-609.482	-1.015.063	-444.920	-1.187.439
3.04.02.01	Pessoal, Material e Serviço	-195.648	-365.583	-133.759	-323.146
3.04.02.02	Outros	-132.206	-201.117	-817.969	-866.608
3.04.02.03	Depreciação e amortização	-7.481	-15.844	-13.232	-27.368
3.04.02.04	Provisões operacionais	-274.147	-432.519	520.040	29.683
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-619.230	-619.230	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	47.435	92.625	-3.211	47.992
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	367.634	1.358.085	666.257	1.245.120
3.06	Resultado Financeiro	-7.114	7.545	-54.543	-40.497
3.06.01	Receitas Financeiras	119.280	202.425	-14.253	162.115
3.06.02	Despesas Financeiras	-126.394	-194.880	-40.290	-202.612
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	360.520	1.365.630	611.714	1.204.623
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-110.292	-239.686	25.719	-101.265
3.08.01	Corrente	20.287	-25.418	107.260	-62.781
3.08.02	Diferido	-130.579	-214.268	-81.541	-38.484
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	250.228	1.125.944	637.433	1.103.358
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	250.228	1.125.944	637.433	1.103.358

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	4,48	20,14	11,41	19,74
3.99.01.02	PN	4,48	20,14	11,41	19,74
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	4,48	20,14	11,41	19,74
3.99.02.02	PN	4,48	20,14	11,41	19,74

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/04/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/04/2021 à 30/06/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	250.228	1.125.944	637.433	1.103.358
4.03	Resultado Abrangente do Período	250.228	1.125.944	637.433	1.103.358

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.131.865	2.587.499
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	811.290	999.044
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	1.365.630	1.204.623
6.01.01.02	Depreciação e amortização	68.932	48.213
6.01.01.03	Variações monetária (líquidas)	22.350	-21.079
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-92.625	-47.992
6.01.01.05	Provisão para contingências	249.188	693.742
6.01.01.06	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	27.328	147.544
6.01.01.07	Atualização de cauções e depósitos vinculados	-30.261	26.477
6.01.01.10	Receita contratual	-1.727.828	-1.243.562
6.01.01.11	Encargos financeiros	56.177	41.169
6.01.01.12	Outras provisões - GAG Melhoria	90.498	36.816
6.01.01.13	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	35.611	113.175
6.01.01.15	Juros sobre dividendos a pagar	61.659	0
6.01.01.16	Provisão (reversão) impairment	65.505	0
6.01.01.17	Perdas decorrentes da Lei 14.122/21	619.230	0
6.01.01.20	Outros	-104	-82
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	935.991	2.026.302
6.01.02.01	Consumidores, concessionárias e permissionárias	19.931	534.867
6.01.02.02	Estoques	-28.092	-9.097
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-21.518	-1.372
6.01.02.04	Adiantamentos a empregados	-21.698	-7.230
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-66.017	-13.875
6.01.02.06	Alienações em curso	1.985	2.544
6.01.02.07	Serviço em curso	-27.491	-38.623
6.01.02.08	Fachesf Saúde mais	-23.723	-8.275
6.01.02.09	Fornecedores	-68.034	-72.574
6.01.02.10	Obrigações estimadas	37.432	21.903
6.01.02.11	Encargos setoriais	26.701	-21.130
6.01.02.12	Provisão para contingências	166.209	-37.130
6.01.02.14	Provisões para desmobilização	0	41.676
6.01.02.15	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	-1.301	11.196
6.01.02.16	Bens de consórcio	0	52.325
6.01.02.17	Realização do Ativo de Contrato - concessões do serviço público	909.464	1.508.094
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	32.143	63.003
6.01.03	Outros	-615.416	-437.847
6.01.03.02	Pagamento a entidade de previdência privada	-105.215	-34.467
6.01.03.03	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-44.991	-99.746
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-272.924	-361.993
6.01.03.05	Pagamento de participações nos lucros ou resultados	-24.616	0
6.01.03.06	Depósito vinculados a litígios	-167.670	58.359
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-9.182.803	-524.580
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-10.738.031	-54.985
6.02.03	Investimentos em Participações societárias permanentes	0	-20.614

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
6.02.04	Dividendos recebidos	48.117	21.717
6.02.05	Resgate de títulos e valores imobiliários	1.507.111	-470.698
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	10.018.469	-2.035.472
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	0	23.456
6.03.02	Remuneração paga aos acionistas	-499.950	-1.949.037
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-76.111	-105.041
6.03.04	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas (AFAC)	10.607.118	0
6.03.05	Debêntures	-12.588	-4.850
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.967.531	27.447
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.762	9.256
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.977.293	36.703

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/06/2022

(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	9.573.007	0	-3.593.858	20.649.301
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	9.573.007	0	-3.593.858	20.649.301
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.125.944	0	1.125.944
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.125.944	0	1.125.944
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	9.573.007	1.125.944	-3.593.858	21.775.245

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/06/2021

(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	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	5.403.347	0	-3.754.472	16.319.027
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.103.358	0	1.103.358
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	1.103.358	-3.754.472	17.422.385

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2022 à 30/06/2022	Anterior 01/01/2021 à 30/06/2021
7.01	Receitas	4.926.822	5.048.304
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	3.016.737	2.895.816
7.01.02	Outras Receitas	1.736.473	1.252.355
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	8.645	8.793
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	1.727.828	1.243.562
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	200.940	139.892
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-27.328	760.241
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.262.587	-2.588.997
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.262.587	-2.588.997
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.664.235	2.459.307
7.04	Retenções	-68.932	-48.213
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-68.932	-48.213
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.595.303	2.411.094
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	320.314	213.879
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	92.625	47.992
7.06.02	Receitas Financeiras	202.425	162.115
7.06.03	Outros	25.264	3.772
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.915.617	2.624.973
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.915.617	2.624.973
7.08.01	Pessoal	517.723	414.242
7.08.01.01	Remuneração Direta	489.502	387.985
7.08.01.03	F.G.T.S.	26.686	24.843
7.08.01.04	Outros	1.535	1.414
7.08.01.04.03	Honorários da diretoria	1.535	1.414
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.069.134	896.553
7.08.02.01	Federais	987.773	837.422
7.08.02.02	Estaduais	70.089	55.271
7.08.02.03	Municipais	11.272	3.860
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	202.816	210.820
7.08.03.01	Juros	194.880	202.612
7.08.03.02	Aluguéis	4.656	4.465
7.08.03.03	Outras	3.280	3.743
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.125.944	1.103.358
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.125.944	1.103.358

Comentário do Desempenho**ANÁLISE DOS RESULTADOS****JUNHO/2022 x JUNHO/2021**

A Companhia apresentou no primeiro semestre de 2022 um lucro líquido de R\$ 1.125,9 milhões, 2,0% superior ao lucro líquido de R\$ 1.103,4 milhões no mesmo período de 2021.

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

	30/06/2022	30/06/2021	Varição (%)
RECEITA OPERACIONAL	4.979,4	4.291,8	16,0%
Fornecimento de energia elétrica	389,5	309,6	25,8%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	1.448,8	1.449,1	0,0%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.111,7	965,8	15,1%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	66,8	171,3	-61,0%
Receita de construção	200,9	139,9	43,6%
Receita contratual	1.727,8	1.243,6	38,9%
Outras receitas operacionais	33,9	12,5	171,2%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(748,3)	(736,1)	1,7%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	4.231,1	3.555,7	19,0%
CUSTOS OPERACIONAIS	(1.331,4)	(1.171,1)	13,7%
Pessoal	(272,4)	(193,3)	40,9%
Material	(8,1)	(9,4)	-13,8%
Serviço de terceiros	(83,9)	(60,9)	37,8%
Outros	(16,3)	(114,7)	-85,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(106,9)	(110,0)	-2,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(439,8)	(430,4)	2,2%
Custo de construção	(350,9)	(231,6)	51,5%
Depreciação e amortização	(53,1)	(20,8)	155,3%
DESPESAS OPERACIONAIS	(1.015,0)	(1.187,4)	-14,5%
Pessoal	(315,5)	(276,5)	14,1%
Material	(9,6)	(7,1)	35,2%
Serviço de terceiros	(40,4)	(39,5)	2,3%
Outros	(201,2)	(866,6)	-76,8%
Depreciação e amortização	(15,8)	(27,4)	-42,3%
Provisões operacionais	(432,5)	29,7	0,0%
EFEITOS DA LEI 14.182/2021	(619,2)	-	0,0%
RESULTADO DO SERVIÇO	1.265,5	1.197,2	5,7%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	92,6	48,0	92,9%
RESULTADO FINANCEIRO	7,5	(40,5)	-
Receitas financeiras	202,4	162,1	24,9%
Despesas financeiras	(194,9)	(202,6)	-3,8%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	1.365,6	1.204,7	13,4%
Contribuição social	(152,0)	(84,7)	79,5%
Imposto de renda	(87,7)	(16,6)	428,3%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.125,9	1.103,4	2,0%

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no primeiro semestre de 2022, uma receita 16,0% superior ao apurado no mesmo período de 2021, passando de R\$ 4.291,8 milhões para R\$ 4.979,4 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 25,8%, passando de R\$ 309,6 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 389,5 milhões no mesmo período de 2022, devido ao aumento no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até junho/2022, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Esse aumento é justificado pela baixa base de comparação, em função dos problemas enfrentados por um consumidor industrial que perdurou de maio/2019 até os primeiros meses de 2021.
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** se manteve no mesmo patamar nos períodos comparados, apresentando o valor de R\$ 1.449,1 milhões no primeiro semestre de 2021, contra R\$ 1.448,8 milhões no mesmo período de 2022, decorrente principalmente: (i) redução de 113 MW médios vendidos no ACL no acumulado em jun/22, em relação ao mesmo período do ano anterior, em função de mudança de estratégia em 2022 em comparação com o mesmo período do ano anterior; (ii) reajuste anual da RAG de cerca de 6,5%, conforme a Resolução Homologatória nº 2.902/2021 (ciclo 2021-2022), e aumento de 26,6% da CFURH no acumulado em jun/22 em comparação com o acumulado em jun/21.
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 61,0%, passando de R\$ 171,3 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 66,8 milhões, no mesmo período de 2022, em função da variação do PLD médio entre os períodos comparados e pela manutenção da liminar do GSF, que vigorou até maio/21.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou aumento de 15,1% passando de R\$ 965,8 milhões no primeiro semestre de 2021 para R\$ 1.111,7 milhões no mesmo período de 2022, decorrente da publicação da REH Aneel 2.895/21, que contempla dentre outros aspectos o reajuste do ciclo 2021/2022, e o reconhecimento de RAP's de reforços sem receita previamente estabelecida e melhorias incluídos pela Aneel para o ciclo 2021/2022.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 43,6%, passando de R\$ 139,9 milhões no primeiro semestre de 2021 para R\$ 200,9 milhões no mesmo período de 2022. A variação na receita de construção dos períodos possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- A **receita contratual** apresentou aumento de 38,9% passando de R\$ 1.243,6 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 1.727,8 milhões. A variação positiva acumulada entre os primeiros semestres de 2021 e 2022 respectivamente, guarda relação com a variação inflacionária (IPCA e IGPM) entre os períodos em destaque.

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

Comentário do Desempenho

CUSTOS/DESPESAS OPERACIONAIS

Os principais determinantes da evolução dos Custos e Despesas no período foram:

- **Energia elétrica comprada para revenda:** apresentou uma redução de 2,8%, passando de R\$ 110,0 milhões no período de semestre de 2021, para R\$ 106,9 milhões no mesmo período de 2022. Em função de sazonalização em contrato de compra, cuja alocação de energia no primeiro semestre de 2022 foi inferior à alocação realizada no primeiro semestre de 2021.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 2,2%, passando de R\$ 430,4 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 439,8 milhões no mesmo período de 2022, devendo-se principalmente pelo reajuste de cerca de 2,8% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2748/2020 (ciclo 2021-2022).
- Os gastos com **pessoal** apresentaram aumento de 25,1%, passando de R\$ 469,8 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 587,9 milhões no mesmo período de 2022, deve se principalmente, em razão de: (i) aumento nos gastos com salários [+R\$ 8,9 milhões] decorrente principalmente do ACT, progressão de mérito e SAN; (ii) aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD [+R\$ 28,1 milhões]; (iii) registro de abono pecuniário decorrente da implantação do novo plano de saúde [+R\$ 17,4 milhões]; (iv) provisão relacionada ao ACT 2022-2023, correspondente ao aumento de 12,3% do IPCA [+R\$ 28 milhões].
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 23,8%, passando de R\$ 100,4 milhões no primeiro semestre de 2021, para R\$ 124,3 milhões no mesmo período de 2022, devido a: (i) aumento com serviços de manutenção dos ativos operacionais [+R\$ 5,8 milhões]; (ii) aumento em serviços de limpeza e conservação de imóveis e instalações [+R\$ 12,3 milhões]; (iii) aumento com transporte de cargas [+R\$ 4,0 milhões]; (iv) aumento com serviços de vigilância [+R\$ 3,8 milhões]; em contrapartida tivemos; (v) redução nos gastos com mão-de-obra contratada [-R\$ 4,6 milhões].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram no primeiro semestre de 2021 um saldo de reversão de provisão no valor de R\$ 29,7 milhões, contra um saldo de provisão de R\$ 432,5 milhões no mesmo período de 2022, devido a: (i) registro de reversão de provisão de PCLD, no primeiro semestre de 2021, em função de análise de créditos vencidos de longa data com os clientes Liga do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe [R\$ 907 milhões]; (ii) redução da provisão Fator K decorrente da atualização do processo [R\$ 51,4 milhões]; (iii) provisão para ação judicial de GSF [R\$ 368,5 milhões em 2021], sem registro no primeiro semestre de 2022, em função da adesão à repactuação do risco hidrológico conforme Lei nº 14.052/2020; (iv) aumento da provisão GAG Melhoria [R\$ 53,7 milhões]; (v) provisão para impairment [R\$ 65,5 milhões em 2022], sem comparativo no primeiro semestre de 2021.
- As despesas com a rubrica **Outros** apresentaram uma queda de 77,8%, passando de R\$ 981,3 milhões no período de semestre de 2021, para R\$ 217,5 milhões no mesmo período de 2022, decorrente principalmente do registro de Redução Provisória de Crédito - RPC de R\$ 790 milhões, no primeiro semestre de 2021, em função de análise de créditos vencidos de longa data com os clientes Libra do Brasil S.A., Equatorial Alagoas e Energisa Sergipe, sem comparativo no mesmo período de 2022.

Comentário do Desempenho

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

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram aumento de 24,9% passando de R\$ 162,1 milhões, no primeiro semestre de 2021, para R\$ 202,4 milhões no mesmo período de 2022, devido principalmente: (i) aumento do resultado com aplicações financeiras [+R\$ 140,6 milhões]; em contrapartida tivemos: (ii) redução de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida [-R\$ 89,4 milhões].

As **despesas financeiras** apresentaram queda de 3,8%, passando de R\$ 202,6 milhões, no primeiro semestre de 2021, para R\$ 194,9 milhões, no mesmo período de 2022, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas [-R\$ 80,6 milhões], em função da atualização de remuneração aos acionistas paga em 2022; em contrapartida tivemos: (ii) maior registro de variação monetária [+R\$ 56,3 milhões] decorrente da atualização das obrigações da Lei nº 14.182/2021.

* * *

Notas Explicativas

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

1 – CONTEXTO OPERACIONAL

(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 capital aberto, controlada pela 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 14 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.460,4 MW (10.460,4 MW em 30/06/2021) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 137 (130 em 30/06/2021) subestações de potência e 21.763,6 (21.651,9 em 30/06/2021) 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 (15.646,0 MW em 30/06/2021) e 93,0 MW (93,0 MW em 30/06/2021), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 3.554,0 km (3.554,0 km em 30/06/2021) de linhas de transmissão.

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.

A autorização para a conclusão destas informações trimestrais foi dada pela Administração da Companhia em 12/08/2022.

1.1 – Capitalização da Eletrobras

Em junho de 2022, a Eletrobras concluiu a oferta pública de ações. A oferta consistiu na distribuição primária e secundária de ações ordinárias de sua emissão, todas nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames, através da B3 simultaneamente no Brasil e no exterior. O preço de subscrição da ação foi de R\$ 42,00 (quarenta e dois reais) perfazendo o montante total de R\$ 29.294.028, sendo:

- (a) oferta primária - 627.675.340 ações ordinárias no valor de R\$ 26.362.364 de emissão da Companhia, inclusive sob a forma de *American Depositary Shares* (ADS), representados por *American Depositary Receipts* (ADR), sendo:
 - no Brasil, em mercado de balcão não organizado, nos termos da Instrução CVM nº 400/2003, e demais disposições legais e regulamentares aplicáveis, com esforços de colocação das ações no exterior; e
 - no exterior, mediante uma oferta pública de distribuição primária de ações, sob a forma de ADS, representados por ADR, nos termos do *U.S. Securities Act of 1933*.
- (b) secundária de ações - 69.801.516 ações ordinárias perfazendo o valor de R\$ 2.931.664 de titularidade do BNDESPAR, realizada no Brasil.
- (c) Em julho de 2022, a Companhia realizou a emissão do lote suplementar de ações, que consistiu em 15% do total de ações inicialmente ofertadas, correspondendo a um total de 104.621.528 ações conforme previsto na Instrução da CVM nº 400/2003. Para maiores detalhes, vide nota 40.1.

O preço por ação foi fixado após a conclusão do procedimento de coleta de intenções de investimento, conduzido no Brasil em conjunto pelos coordenadores, em conformidade com os artigos 23, § 1º, e 44 da Instrução CVM nº 400/2003, e no exterior pelos coordenadores da Oferta Internacional (procedimento de *BookBuilding*), tendo como parâmetro (i) a cotação das ações ordinárias de emissão da Companhia na B3; (ii) a cotação dos ADS na NYSE; e (iii) as indicações de interesse em função da qualidade e quantidade da demanda por ações coletadas perante investidores institucionais por meio do procedimento de *Bookbuilding*. O preço por ação sob a forma de ADS no valor de US\$ 8,63 por ADS corresponde ao preço por ação convertido para dólares dos Estados Unidos da América (US\$),

Notas Explicativas

incluindo taxas de emissão do ADS, com base na taxa de câmbio de venda (PTAX) divulgada pelo Banco Central do Brasil.

Não foi realizado qualquer registro da oferta ou das ações, incluindo sob a forma de ADS, representados por ADR, em qualquer agência ou órgão regulador do mercado de capitais de qualquer outro país, exceto no Brasil, junto à CVM, e no Estados Unidos da América, junto à SEC.

Após a conclusão da oferta de ações, o controle da Eletrobras foi pulverizado. A União, que em 31 de dezembro de 2021 detinha 72,33% das ações ordinárias com direito a voto (ON) passou a deter em 30 junho de 2022 o montante de 45,00% dessas ações e 40,94% do total do capital social, configurando a desestatização da Companhia. Após a emissão do lote suplementar de ações (*Green Shoe*), o percentual de ações ordinárias passou a ser de 42,67%.

Impactos decorrentes da capitalização

1.1.1 – Novos contratos de concessões

A Lei nº 14.182/2021 condicionou à desestatização da Eletrobras a celebração de novos contratos de concessão de geração de energia elétrica, por trinta anos, em substituição aos contratos vigentes, sob titularidade ou controle, direto ou indireto, da Eletrobras, que:

- a) que tenham sido prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783/2013 (usinas cotistas); e
- b) Sobradinho (Chesf), Itumbiara (Furnas), Curuá-Una (Eletronorte), Tucuruí (Eletronorte) e Mascarenhas de Moraes (Furnas).

Chesf, em conjunto com a Eletrobras, celebrou novos contratos de concessão de geração de energia elétrica (nota 3). Os novos contratos possibilitaram a alteração do regime de exploração para produção independente das usinas cotistas (descotização), nos termos da Lei nº 9.074/1995, inclusive quanto às condições de extinção das outorgas, da encampação das instalações e das indenizações.

Os novos contratos geraram aumento no ativo intangível de Chesf no montante de R\$ 28.337.782, (nota 22), originado pelo direito de regular a exploração dos potenciais de energia hidráulica por meio das usinas hidrelétricas bem como as instalações de transmissão de interesse restrito dessas usinas pelo prazo de 30 anos. Em contrapartida ao direito de explorar as usinas de geração de energia elétrica, a Companhia assumiu compromisso de pagamento à União, a título de bônus de outorga, de pagamentos à conta de desenvolvimento energético (CDE) e de pagamentos para revitalização dos recursos hídricos de bacias hidrográficas.

Bônus de outorga	10.617.150
Obrigações com a CDE	13.883.958
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	2.677.569

- (a) o valor do bônus de outorga em 17 de junho de 2022 referente aos novos contratos de concessão de geração de energia elétrica no montante de R\$ 10.617.150;
- (b) obrigação, ao longo dos próximos 25 anos, de repassar recursos à CDE no montante de R\$ 13.883.958 (nota 27); e
- (c) desenvolvimento de programa de revitalização dos recursos hídricos das bacias do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba, no montante de R\$ 2.677.569, (nota 27).

Valores adicionados ao ativo intangível por usinas:

Usinas Hidrelétricas (UHE)	Ativo Intangível
Xingó	11.267.333
Complexo Paulo Afonso	10.590.724
Luiz Gonzaga (Itaparica)	4.693.535
Boa Esplança	876.032
Sobradinho	874.546
Funil (BA)	28.489
Pedra	7.123
	28.337.782

Notas Explicativas

1.1.2 – Impactos no resultado

Com a assinatura dos novos contratos de concessão e nos termos da resolução do Conselho Nacional de Política Energética (CNPE) nº 15/2021, as concessionárias passaram a não fazer jus às indenizações por investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, cujas concessões foram prorrogadas, nos termos da Lei nº 12.783/2013.

Os investimentos ainda não amortizados, relativos as concessões não renovadas pela Lei nº 12.783/2013, foram considerados pelo CNPE para utilização na aquisição dos novos contratos de concessão, porém, de acordo com os cálculos do CNPE, para a UHE Sobradinho não foram previstos valores a indenizar, visto que na data base 1º de janeiro de 2022 e em qualquer data posterior, as máquinas e equipamentos dessa usina estarão 100% depreciados. Os valores residuais mantidos até a assinatura novos contratos, em razão da irrecuperabilidade apurada pelo CNPE, foram baixados contra o resultado do período.

A seguir os efeitos no resultado da Companhia por empreendimento:

Usinas hidrelétricas	Valor contábil líquido	Indenização CNPE 15/2021	Resultado
Usinas cotistas			
Boa esperança	98.219	-	(98.219)
Apolônio Sales (Moxotó)	38.250	-	(38.250)
Paulo Afonso I	92.612	-	(92.612)
Paulo Afonso II	107.093	-	(107.093)
Paulo Afonso III	66.259	-	(66.259)
Paulo Afonso IV	20.832	-	(20.832)
Luiz Gonzaga (Itaparica)	15.150	-	(15.150)
Xingó	28.174	-	(28.174)
Funil (BA)	12.626	-	(12.626)
Pedra	8.067	-	(8.067)
Usinas não cotistas			
Sobradinho	131.948	-	(131.948)
Impacto total	619.230	-	(619.230)

2 – DESTAQUES DO 2º TRIMESTRE DE 2022

2.1 – Novos contratos de concessão

Em junho de 2022, a Companhia celebrou o novo contrato de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão que se enquadram no art. 2º da Lei nº 14.182/2021 e que estavam vigentes em 13 de julho de 2021, no processo de desestatização da Eletrobras.

2.2 – Bônus de Outorga

Em 20 de junho de 2022, foi efetivado o pagamento total de R\$ 10.622.356, referente ao valor devido a título de bônus de outorga do novo contrato de concessão de geração de energia elétrica que se enquadra na Lei nº 14.182/2021, celebrados em 17 de junho de 2022, devidamente corrigido pela Taxa Selic (nota 3).

3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

Em junho de 2022, Chesf, em conjunto com a Eletrobras, celebraram novos contratos de concessão para 11 usinas hidrelétricas (UHEs) em substituição aos contratos de concessão que se enquadram no artigo 2º da Lei nº 14.182/2021, e que estavam vigentes em 13 de julho de 2021:

A concessões foram outorgadas pelo prazo de 30 anos contado a partir da data de sua assinatura, em conformidade com o prazo estabelecido no § 1º do art. 1º, da Lei nº 14.182/2021, com o regime de concessão de Produção Independente de Energia Elétrica, com assunção da gestão do risco hidrológico, nos termos dos incisos III e IV, do art. 4º, da Lei nº 14.182/2021.

Notas Explicativas

Os novos contratos de concessão de geração de energia elétrica estão listados a seguir:

Usinas hidrelétricas (UHE)	Capacidade Instalada (MW)*	Localização	Data de Término
Xingó	3.162,000	SE/AL	17/06/2052
Luiz Gonzaga (Itaparica)	1.479,600	BA/PE	17/06/2052
Sobradinho	1.050,300	BA	17/06/2052
Apolônio Sales (Moxotó)	400,000	AL	17/06/2052
Boa esperança	237,300	PI/MA	17/06/2052
Funil	30,000	BA	17/06/2052
Pedra	20,007	BA	17/06/2052
Paulo Afonso I	180,001	BA	17/06/2052
Paulo Afonso II	443,000	BA	17/06/2052
Paulo Afonso III	794,200	BA	17/06/2052
Paulo Afonso IV	2.462,400	BA	17/06/2052

(*) Não examinado pelos auditores independentes

4 - BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são em parte os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, com exceção dos tópicos explanados abaixo.

Em junho de 2022, foram celebrados os novos contratos de concessão de geração de energia elétrica, o que gerou a contabilização de um novo ativo intangível para a Companhia. Estes contratos atendem as definições de ativo apresentadas no pronunciamento contábil CPC 00 - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro, e às definições de ativo intangível de acordo com o Pronunciamento contábil CPC 04 - Ativo Intangível.

Ainda de acordo com o pronunciamento contábil CPC 04 - Ativo Intangível, um ativo intangível deve ser reconhecido inicialmente ao custo. O custo é o montante de caixa ou equivalente de caixa pago ou o valor justo de qualquer outra contraprestação dada para adquirir um ativo na data da sua aquisição. A Companhia considerou os valores justos calculados pelo CNPE para as contraprestações se obrigou a dar em contrapartida aos ativos adquiridos. Vide nota 1.1.1.

A amortização dos intangíveis da Companhia era realizada apenas de forma linear. Este formato continuará sendo realizado pelas usinas não cotistas, já as usinas cotistas terão sua amortização iniciada a partir de 01 de janeiro de 2023, data de início da desotização e também a data que o ativo estará disponível para uso nas condições pretendidas pela administração e definidas nos novos contratos, sendo que a amortização se dará até 17 de junho de 2052, na proporção de desotização estabelecida pela Resolução CNPE nº 15/2021, para que as despesas de amortização sejam apropriadas de acordo com a evolução do benefício econômico gerado pelos ativos adquiridos.

4.1 - Declaração de conformidade

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

Notas Explicativas

4.2 – Base de preparação e mensuração

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias, individuais requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia, no processo de aplicação das políticas contábeis das Empresas Eletrobras.

a) Reclassificação das cifras comparativas:

Em 2022, foi identificado que parte do saldo de Títulos e Valores Mobiliários (nota 6) de curto prazo, deveria ser classificado para o longo prazo, no montante de R\$ 140.705. A referida correção afetou apenas o ativo circulante e não circulante de 31 de dezembro de 2021, não afetando qualquer outro quadro da demonstração financeira. As demonstrações financeiras individuais de 31 de dezembro, apresentadas para fins de comparação, foram ajustadas e estão sendo reclassificadas.

4.3 – Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras intermediárias

Essas demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. As demonstrações financeiras intermediárias são apresentadas em milhares de reais arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

4.4 – Adoção de novas normas e interpretações

A Companhia não identificou impactos quanto às aplicações das alterações normativas emitidas pelo IASB e pelo CPC:

Revisão de Pronunciamento Técnico nº	Normas revisadas	Aplicável a partir de
19	CPC 15/IFRS 3 - Combinação de Negócios, CPC 25/IAS 37 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, CPC 27/IAS 16 - Ativo Imobilizado, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade e CPC 48/IFRS 9 - Instrumentos Financeiros.	01/01/2022
20	CPC 11/IFRS 4 - Contratos de seguro, CPC 21/IAS 34 - Demonstração Intermediária, CPC 23/IAS 8 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, CPC 26 /IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Contábeis, CPC 32/IAS 12 - Tributos sobre o lucro, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, CPC 40/IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação, CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 49/IAS 26 - Contabilização e Relatório Contábil de Planos de Benefícios de Aposentadoria.	01/01/2023

4.5 – Incorporação das SPE dos Complexos Pindaí I, II e III

Em 26/01/2021, foi concluída a compra da totalidade das ações pertencentes a Sequoia Capital Ltda., nas Sociedades de Propósito Específico ("SPE") dos Complexos Pindaí I, II e III. Em 31/03/2021 foram realizadas Assembleias Gerais Extraordinárias ("AGE") dos Acionistas da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Chesf") e dos Acionistas das 11 (onze) Sociedades de Propósito Específico ("SPEs") dos Complexos Eólicos Pindaí I, II e III (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.; Coqueirinho 2 Energia S.A.; Papagaio Energia S.A. e Tamanduá Mirim 2 Energia S.A) e ambas aprovaram a incorporação destas SPEs pela Chesf.

Dentro deste contexto, em que a Chesf absorveu todo o patrimônio de suas controladas, trazendo aqueles ativos e passivos, a Companhia não mais apresentará, à luz da norma contábil vigente, os saldos de ativos e passivos consolidados, salvo, para efeito comparativo, a posição de resultado acumulado referente ao período corrente no exercício de 2021, conforme quadros com a demonstração do resultado, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado, consolidadas, com o respectivo período comparativo, apresentados abaixo:

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DO PERÍODO CONSOLIDADO		
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.774.479	3.577.463
Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	(660.091)	(1.183.601)
Resultado Bruto	1.114.388	2.393.862
Despesas Gerais e Administrativas	(444.920)	(1.191.749)
Resultado de Equivalência Patrimonial	(3.211)	45.275
Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	666.257	1.247.388
Resultado Financeiro	(54.543)	(39.410)
Receitas Financeiras	(14.253)	163.586
Despesas Financeiras	(40.290)	(202.996)
Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	611.714	1.207.978
Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	25.719	(104.620)
Corrente	107.260	(66.136)
Diferido	(81.541)	(38.484)
Resultado Líquido das Operações Continuadas	637.433	1.103.358
Lucro do Período	637.433	1.103.358
Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	637.433	1.103.358

Notas Explicativas

DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO CONSOLIDADO	
	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Receitas	5.072.797
Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	2.911.496
Outras Receitas	1.261.168
Outras receitas (despesas) operacionais	17.606
Remuneração do ativo financeiro	1.243.562
Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	139.892
Provisão/Reversão de Crédts. Liquidação Duvidosa	760.241
Insumos Adquiridos de Terceiros	(2.493.716)
Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	(2.493.716)
Valor Adicionado Bruto	2.579.081
Retenções	(56.949)
Depreciação, Amortização e Exaustão	(56.949)
Valor Adicionado Líquido Produzido	2.522.132
Vlr Adicionado Recebido em Transferência	212.643
Resultado de Equivalência Patrimonial	45.275
Receitas Financeiras	163.596
Outros	3.772
Aluguéis	3.772
Valor Adicionado Total a Distribuir	2.734.775
Distribuição do Valor Adicionado	2.734.775
Pessoal	516.924
Remuneração Direta	490.667
F.G.T.S.	24.843
Outros	1.414
Honorários da diretoria	1.414
Impostos, Taxas e Contribuições	903.158
Federais	844.027
Estaduais	55.271
Municipais	3.860
Remuneração de Capitais de Terceiros	211.335
Juros	202.996
Aluguéis	4.596
Outras	3.743
Remuneração de Capitais Próprios	1.103.358
Lucros retidos do período	1.103.358

Notas Explicativas

5 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/06/2022	31/12/2021
Caixa e depósitos bancários	8.496	9.762
Aplicações financeiras	1.968.797	-
Total	1.977.293	9.762

	30/06/2022	31/12/2021
Aplicação financeira		
Banco do Brasil		
BB Compromissada	23.100	-
BB RF Ref DI TP FI	1.945.697	-
Total	1.968.797	-

6 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/06/2022	31/12/2021 (Reclassificado)
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	23	23
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	CEF	Após 90 dias	SELIC	296.539	292.072
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	16.136	128.670
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-B)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	107.569	136.766
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	8.762	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	17.695	127.032
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	221.880	1.473.677
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	92.999	56.069
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	57.150	194.773
Títulos da dívida agrária - TDA	-	Março/2023	TR + 3% a.a.	8.504	8.400
Total Circulante				827.257	2.417.482
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	225	219
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	223.813	140.705
Total Não Circulante				224.038	140.924
Total				1.051.295	2.558.406

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

Fundo de Energia do Nordeste (FEN)

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

Os montantes classificados como circulante atendem os critérios exigidos no CPC 26/IAS 01 - Apresentação das Demonstrações Contábeis uma vez que sua realização é esperada no decurso normal do ciclo operacional da Empresa, portanto a Empresa reclassificou os montantes referentes ao Fundo de Energia do Nordeste - FEN anteriormente apresentado no circulante, para o não circulante, tendo em vista que não há a expectativa de utilização dos mesmos no curto prazo de acordo com suas respectivas restrições de investimento.

Notas Explicativas

7 - 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:

		Vencidos			Total	Total
	A vencer	Até 90 dias	Há mais de 90 dias	Total	30/06/2022	31/12/2021
Circulante						
Suprimento de energia	235.818	251	4.008	4.259	240.077	254.817
Fornecimento de energia	74.434	9.438	188.008	197.446	271.880	242.764
Disponibilização/Conexão do sistema de transmissão	368.285	7.914	118.172	126.086	494.371	500.958
Comercialização na CCEE	42.282	-	-	-	42.282	71.152
Parcelamento	12.721	-	-	-	12.721	11.572
(-) Provisão para perdas esperadas	(2.872)	(5.872)	(236.718)	(242.590)	(245.462)	(235.795)
Total Circulante	730.668	11.731	73.470	85.201	815.869	845.468
Total	730.668	11.731	73.470	85.201	815.869	845.468

7.1- PROVISÃO PARA PERDAS ESPERADAS

Saldo em 31/12/2020	(987.031)
Constituição	(173.701)
Reversão	924.937
Saldo em 31/12/2021	(235.795)
Constituição	(9.667)
Saldo em 30/06/2022	(245.462)

A provisão para perdas esperadas é reconhecida em valor considerado suficiente pela Diretoria para cobrir as prováveis perdas na realização das contas a receber, cuja recuperação é considerada improvável. Considera uma análise individual das contas a receber vencidas, de forma que se obtenha um julgamento adequado dos créditos considerados de difícil recebimento, baseando-se na experiência da Diretoria em relação às perdas efetivas, na existência de garantias reais, entre outros.

8 – CONCESSÕES DE GERAÇÃO INDENIZÁVEIS – LEI Nº 12.783/2013

Os aproveitamentos hidroelétricos das controladas contemplados na análise para recebimento de indenização complementar são:

Modernizações e melhorias	30/06/2022	31/12/2021
Paulo Afonso I	-	92.612
Paulo Afonso II	-	107.093
Paulo Afonso III	-	66.259
Paulo Afonso IV	-	20.832
Apolônio Sales	-	38.250
Luiz Gonzaga	-	28.174
Xingó	-	15.150
Boa Esperança	-	98.759
Pedra	-	8.067
Funil	-	12.626
Total	-	487.822

Notas Explicativas

A Companhia esclarece que os valores anteriormente divulgados deverão ser recalculados à luz das novas condições estabelecidas pela revisão da Resolução Normativa nº 596/2013, alterada pela Resolução Normativa nº 942/2021, de 13 de julho de 2021. Assim, inicia-se o processo de avaliação documental comprobatória, a ser executado pela ANEEL, para a homologação dos valores efetivos das indenizações de geração com prazo de 365 dias após a publicação da Resolução Normativa nº 942/2021 (nota 1). Os pleitos da companhia para as indenizações superam os valores atualmente registrados contabilmente.

Mediante a assinatura do novo contrato de concessão, em razão da irrecuperabilidade apurada pelo CNPE, descrita na Resolução CNPE nº 15/2021, estes valores foram baixados contra o resultado do período (nota 1.1.2).

9 – BENEFÍCIOS PARA REINVESTIMENTOS

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

Os valores são recolhidos ao BNB e podem ser utilizados no ressarcimento de despesas já realizadas no ano-calendário correspondente à opção, ou para adquirir equipamentos novos, sendo vedada a utilização dos recursos em equipamentos usados ou reconicionados. Tendo saldo de R\$ 39.823, em 30/06/2022 (R\$ 37.788, em 31/12/2021).

10 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	30/06/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
IR Fonte	74.793	42.000
IRPJ - retenção	18.224	12.525
CSLL - retenção	6.654	5.335
PIS/Pasep	1.652	1.652
Cofins	2.398	2.398
Outros	7.196	6.795
	110.917	70.705
<u>Não Circulante</u>		
PIS/Pasep	21.007	20.573
Cofins	187.647	183.772
ICMS a Recuperar	38	38
	208.692	204.383
Total	319.609	275.088

11 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

11.1 – Imposto de renda e contribuição social corrente

	30/06/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
Antecipações/Saldo negativo de IRPJ e CSLL	769.704	569.938
Total	769.704	569.938

Notas Explicativas

11.2 – Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2022	31/12/2021
Ativo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	1.834.653	1.754.134
Passivo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	2.719.112	2.424.326

11.3 – Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2022	31/12/2021
Tributos diferidos ativos		
Provisão para litígios	554.436	516.691
Provisões operacionais	154.403	141.898
Provisão PCLD	55.853	51.686
Provisão para impairment	56.133	46.143
Provisão para contratos onerosos	10.263	10.263
Registros ORA	646.682	646.682
Adoção inicial Lei 12.973/14	19.155	19.624
Ajustes CPC 47 - IFRS 16	337.728	321.147
Total Ativo	1.834.653	1.754.134
Tributos diferidos passivos		
Ativo de Contrato	1.594.731	1.552.898
Ajustes CPC 47	1.072.561	818.519
Adoção inicial Lei 12.973/14	8.009	8.204
Repactuação do risco hidrológico	43.025	43.919
Outras diferenças temporárias	786	786
Total Passivo	2.719.112	2.424.326
Tributos diferidos passivos líquidos	884.459	670.192

Os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras intermediárias são resultantes de nossa melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias da Companhia.

Tais efeitos contemplam a aplicação da alíquota de 9% para a Contribuição Social e para o Imposto de Renda da alíquota de 15% sobre a base de cálculo, com adicional de 10%, reduzida para um total de 6,25% durante o período de fruição do incentivo fiscal (nota 11.4) para as diferenças temporárias que influirão no cálculo desse incentivo, em conformidade com a Lei nº 9.430, de 30/12/1996.

A Companhia possui tributos diferidos líquidos (passivo) derivados de diferenças temporárias, cuja realização esperada por exercício futuro é como segue:

2022	6.608
2023	13.214
2024	17.784
2025	22.421
2026	22.488
Após 2026	801.944
Total	884.459

Notas Explicativas

11.4 – Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2022	Período de 6 meses findo em 30/06/2022	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	360.520	1.365.630	611.714	1.204.623
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(122.577)	(464.314)	(207.983)	(409.572)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	92.164	202.814	263.408	77.465
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	(24.454)	(47.028)	48.386	97.412
Ajuste IR diferido	-	-	(155.953)	(37.066)
Incentivo fiscal	(55.425)	68.842	77.861	170.496
Imposto de renda e contribuição social apurados	(110.292)	(239.686)	25.719	(101.265)
Imposto de renda e contribuição social corrente	20.287	(25.418)	107.260	(62.781)
Contribuição Social	20.287	(25.418)	7.398	(62.699)
Imposto de Renda	-	-	99.862	(82)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(130.579)	(214.268)	(81.541)	(38.484)
Contribuição Social	(77.063)	(126.560)	(48.123)	(21.992)
Imposto de Renda	(53.516)	(87.708)	(33.418)	(16.492)
Imposto de renda do período e contribuição social	(110.292)	(239.686)	25.719	(101.265)

	Consolidado	
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	611.714	1.207.978
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(207.983)	(410.713)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	263.408	77.465
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	48.386	95.198
Ajuste IR diferido	(155.953)	(37.066)
Incentivo fiscal	77.861	170.496
Imposto de renda e contribuição social apurados	25.719	(104.620)
Imposto de renda e contribuição social corrente	107.260	(66.136)
Contribuição Social	7.398	(63.603)
Imposto de Renda	99.862	(2.533)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(81.541)	(38.484)
Contribuição Social	(48.123)	(21.992)
Imposto de Renda	(33.418)	(16.492)
Imposto de renda do período e contribuição social	25.719	(104.620)

• Incentivos Fiscais

A Superintendência de Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE), por meio de laudos constitutivos, reconheceram o direito à redução de 75% do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis, calculados sobre o lucro da exploração nas atividades de geração e transmissão de energia elétrica, cujo montante de benefício apurado até 30/06/2022 foi de R\$ 68.842 (R\$ 170.496 em 30/06/2021).

Notas Explicativas

12 – ESTOQUES – ALMOXARIFADO

	30/06/2022	31/12/2021
Material		
Almoxarifado	98.216	73.671
Destinado a alienação	4.333	829
Outros	4.311	4.268
	106.860	78.768
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	107.475	79.383

13 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

13.1 – Composição

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Cauções e outros depósitos vinculados	26.642	26.491
	26.642	26.491
Não Circulante		
Depósitos vinculados a litígios	397.307	199.376
Cauções e outros depósitos vinculados	189.091	123.225
	586.398	322.601
Total	613.040	349.092

13.2 - Depósitos vinculados a litígios

	30/06/2022	31/12/2021
Trabalhistas	163.194	128.930
Cíveis	346.400	205.050
Fiscais	121.621	99.304
(-) Provisão - Depósitos judiciais	(233.908)	(233.908)
Total	397.307	199.376

13.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Caução Santander	24.155	24.004
Outros	2.487	2.487
	26.642	26.491
Não Circulante		
Caução contratual BB	16.150	16.150
Caução contratual CEF	60.983	-
Caução contratual Bradesco	67.096	64.163
Caução contratual BNB	16.439	15.691
Carta de crédito BNB	28.401	27.199
Outros	22	22
	189.091	123.225
Total	215.733	149.716

A caução contratual CEF foi constituída como garantia para o processo de Outorga dos empreendimentos dos Complexos Eólicos Casa Nova B, D, E, F e G e Frei Damião I a V.

Notas Explicativas

14 – 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.

15 – ATIVO CONTRATUAL DE TRANSMISSÃO

As concessões de transmissão da Companhia estão classificadas dentro do modelo de ativo contratual, conforme Pronunciamento contábil CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente. A movimentação desses ativos nos períodos findos em 30 de junho de 2022 e 2021 conforme quadro a seguir:

Saldo em 31/12/2020	14.477.124
Receita de Construção	139.892
Receita financeira contratual	1.243.562
Amortização	(1.641.986)
Saldo em 30/06/2021	14.218.592
Saldo em 31/12/2021	18.128.156
Receita de Construção	200.940
Receita financeira contratual	1.727.828
Amortização	(1.105.406)
Saldo em 30/06/2022	18.951.518
Circulante	2.227.296
Não circulante	16.724.222

No primeiro semestre de 2022, em razão da variação do IPCA no período (5,55% dezembro/2021 – maio/2022), índice que corrige a maior parte dos contratos de concessão de transmissão da Companhia, houve aumento no saldo do ativo contratual de transmissão em relação ao saldo 31 de dezembro de 2021.

Em junho de 2021, a Superintendência Geral de Tarifas –SGT da ANEEL publicou a Nota Técnica nº 117/2021 e emitiu comunicado público informando a inexistência de erros metodológicos e de cálculos dos valores da RBSE. Contudo, em junho de 2022, a SGT/ANEEL publicou a Nota Técnica nº 085/2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE. A produção de efeitos dessa Nota Técnica depende de adequada instrução processual para que o mérito seja analisado pela diretoria colegiada da ANEEL. A Companhia está acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.

O saldo atual relativo ao ativo da RBSE é R\$ 11.644.284.

16 – ATIVOS FINANCEIROS

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

Notas Explicativas

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

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

Saldo em 31 de dezembro de 2020	241.420
Amortização	(11.995)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	229.425
Transferência para imobilizado	(224.427)
Amortização	(4.998)
Saldo em 30 de junho de 2022	-

16.1 – Concessões de geração indenizáveis

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
UHE Boa Esperança	-	1.655
UHE Funil	-	86
UHE Itaparica	-	1.753
Complexo Paulo Afonso	-	7.181
UHE Pedra	-	223
UHE Xingó	-	1.098
	-	11.996
Não Circulante		
UHE Boa Esperança	-	34.956
UHE Funil	-	1.776
UHE Itaparica	-	36.008
Complexo Paulo Afonso	-	117.293
UHE Pedra	-	4.851
UHE Xingó	-	22.545
	-	217.429
TOTAL	-	229.425

Considerando o novo contrato de concessão de geração de energia elétrica nº 001/2022, as concessionárias poderão ter os seus ativos indenizados quanto aos investimentos, ainda não amortizados, desde que tenham sido aprovados pelo poder concedente. Desta forma foram reclassificados para o ativo imobilizado os investimentos inicialmente classificados como ativo financeiro, oriundos dos gastos não vinculados aos projetos básicos e daqueles definidos na resolução nº 596/2013.

17 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Correspondem aos dividendos a receber das SPes conforme quadro abaixo:

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Vamcruz I Participações S.A.	588	588
Manaus Construtora Ltda.	-	9.178
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	18.112	9.428
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	14.453	14.453
Energética Águas da Pedra S.A.	-	10.927
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	30.119	30.119
Total	63.272	74.693

Notas Explicativas

18 – FACHESF SAÚDE MAIS

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Fachesf Saúde Mais	124.711	100.988
Total	124.711	100.988

Corresponde à 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 33. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

19 - OUTROS ATIVOS

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Adiantamentos a empregados	31.077	9.379
Alienações em curso	13.424	15.409
Desativações em curso	18.907	14.271
Gastos reembolsáveis	31.611	17.520
Alienações de bens e direitos	1.411	3.611
Adiantamentos a fornecedores	27.568	18.773
Serviços prestados a terceiros	27.001	26.542
Subsídios e redução tarifária equilibrada	13.030	11.729
Bens e direitos destinados a alienação	10.971	10.971
Ressarcimento CFURH	13.102	10.974
Multa por inadimplemento (*)	24.256	24.256
Provisão para perdas esperadas sobre outros créditos (**)	(110.970)	(93.309)
Créditos com SPE (***)	-	8.197
Outros	34.491	33.385
	135.879	111.708
Não Circulante		
FGTS - Conta-Empresa	5.580	5.475
Outros	11.225	10.246
	16.805	15.721
Total	152.684	127.429

(*) Refere-se a penalidade contratual aplicada a empresa particular de leilão de venda de energia provido pela Companhia por descumprimento de exigências constantes nos editais.

(**) Refere-se à constituição de provisão para perdas esperadas sobre outros créditos, tais como serviços de terceiros, dispêndios a reembolsar, acordo de leniência entre outros.

(***) Vide nota 43.

Notas Explicativas

20 – INVESTIMENTOS

20.1 - Participações societárias permanentes

	Participação %	30/06/2022	31/12/2021
Participações societárias permanentes			
Controladas em conjunto			
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	265.628	258.272
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	1.785.677	1.802.622
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	940.671	860.198
Norte Energia S.A.	15,00%	1.864.308	1.916.057
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	449.418	413.106
Vamcruz I Participações S.A.	49,00%	129.133	131.625
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	345.706	352.078
Coligadas			
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	163.481	145.724
Outras participações		481	481
(-) Provisão para perdas em investimentos		(487.464)	(487.464)
Total		5.457.039	5.392.699

20.2 - Outros investimentos

	30/06/2022	31/12/2021
Outros investimentos		
Bens e direitos para uso futuro	15.791	15.791
Outros	1.091	1.091
Total	16.882	16.882

20.3 – Mutação dos investimentos

	31/12/2021	Dividendos	Resultado de participação societária	30/06/2022
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Controladas em conjunto				
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	258.272	(28.285)	35.641	265.628
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.802.622	-	(16.945)	1.785.677
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	860.198	-	80.473	940.671
· Norte Energia S.A.	1.916.057	-	(51.749)	1.864.308
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	413.106	-	36.312	449.418
· Vamcruz I Participações S.A.	131.625	-	(2.492)	129.133
· Companhia Energética SINOP S.A.	352.078	-	(6.372)	345.706
Coligada				
· Energética Águas da Pedra S.A.	145.724	-	17.757	163.481
Avaliadas ao custo				
· Outras participações	481	-	-	481
Sub-total	5.880.163	(28.285)	92.625	5.944.503
Provisão para perdas em investimentos				
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	(154.809)	-	-	(154.809)
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(155.205)	-	-	(155.205)
· Companhia Energética SINOP S.A.	(177.450)	-	-	(177.450)
Sub-total	(487.464)	-	-	(487.464)
Total	5.392.699	(28.285)	92.625	5.457.039

Notas Explicativas

20.4 - SPE Manaus Construtora LTDA.

Em 18 de abril de 2022, a Diretoria aprovou o encerramento da Sociedade de Propósito Específico Manaus Construtora Ltda. ("Manaus Construtora"), criada em abril de 2009 com o objetivo de construir, montar e fornecer materiais, mão de obra e equipamentos para a construção da linha de transmissão e subestações associadas da SPE Manaus Transmissora de Energia S.A. ("MTE"), localizada entre os Estados do Amazonas e Pará.

A SPE Manaus Construtora, que teve suas atividades concluídas em 2014, contava com a participação acionária da Abengoa Construção Brasil Ltda. (50,5%), da Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - Eletronorte (30%) e da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf (19,5%).

O encerramento em tela está no escopo da iniciativa de racionalização das participações societárias da Eletrobras, nos termos do Plano Diretor de Negócios e Gestão ("PDNG 2022-2026") divulgado ao mercado pela Eletrobras por meio de Fato Relevante em 17 de dezembro de 2021.

Notas Explicativas

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

Balanco Patrimonial

	2022								2021								
	ATIVO				PASSIVO				ATIVO				PASSIVO				
	Não Circulante								Não Circulante								
	INVESTIDAS	Circulante	Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos	Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total	Circulante	Outros	Imobilizado, Intangível e Investimentos	Total	Circulante	Não Circulante	Patrimônio Líquido	Total
Controladas em conjunto																	
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	186.999	638.181	29.627	854.807	59.952	252.754	542.101	854.807	172.767	608.260	30.036	811.063	44.846	239.131	527.086	811.063	
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.169.301	1.833.713	17.718.555	20.721.569	972.591	10.820.596	8.928.382	20.721.569	567.089	1.775.702	18.040.868	20.383.659	730.876	10.639.673	9.013.110	20.383.659	
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	994.303	6.298.225	16.718	7.309.246	570.787	2.898.992	3.839.467	7.309.246	928.778	6.073.880	14.503	7.017.161	610.022	2.896.130	3.511.009	7.017.161	
- Norte Energia S.A.	1.962.324	1.429.413	40.294.247	43.685.983	2.016.618	29.240.637	12.428.728	43.685.983	1.489.913	845.372	40.823.217	43.158.503	1.678.941	28.705.845	12.773.717	43.158.503	
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	153.003	1.148.795	4.441	1.306.239	77.481	311.577	917.181	1.306.239	136.381	1.094.615	5.126	1.236.122	79.764	313.284	843.074	1.236.122	
- Vamcruz I Participações S.A.	120.890	-	390.695	511.585	32.728	215.321	263.536	511.585	110.406	-	400.496	510.902	30.627	211.653	268.623	510.902	
- Companhia Energética SINOP S.A.	274.166	490.830	2.284.336	3.049.332	127.387	1.510.895	1.411.050	3.049.332	192.906	496.154	2.289.342	2.978.402	93.089	1.448.258	1.437.055	2.978.402	
Coligada																	
- Energética Águas da Pedra S.A.	216.725	25.115	661.789	903.629	70.937	165.425	667.267	903.629	191.956	25.568	675.701	893.225	115.865	182.570	594.790	893.225	
Total	5.077.710	11.864.272	61.400.407	78.342.390	3.928.480	45.416.198	28.997.712	78.342.390	3.790.197	10.919.552	62.279.289	76.989.037	3.384.030	44.636.544	28.968.464	76.989.037	

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/06/2022, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., e Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/05/2022.

Notas Explicativas

Demonstração do Resultado

INVESTIDAS	2022								2021							
	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício	Receita Oper. Líquida	Despesa Oper.	Resultado do Serviço	Resultado Financeiro	Resultado Operacional	I. Renda e C. Social	Incentivos Fiscais	Resultado do Exercício
Controladas																
- Complexo Eólico Pindaí I	-	-	-	-	-	-	-	-	12.796	(10.919)	1.877	(58)	1.819	(1.135)	-	684
- Complexo Eólico Pindaí II	-	-	-	-	-	-	-	-	5.759	(3.970)	1.789	96	1.885	(1.246)	-	639
- Complexo Eólico Pindaí III	-	-	-	-	-	-	-	-	3.213	(1.894)	1.319	1.049	2.368	(974)	-	1.394
Controladas em conjunto																
- STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	99.239	(13.244)	85.995	666	86.661	(23.778)	9.855	72.738	69.248	(12.733)	56.515	(4.878)	51.637	(16.240)	-	35.397
- Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.473.781	(1.173.247)	300.534	(428.362)	(127.828)	43.100	-	(84.728)	1.342.855	(1.162.742)	180.113	(369.750)	(189.637)	64.138	-	(125.499)
- Interligação Elétrica do Madeira S.A.	530.440	(24.215)	506.225	(73.415)	432.810	(104.352)	-	328.458	449.880	(22.069)	427.811	(81.630)	346.181	(78.238)	-	267.943
- Manaus Construtora Ltda.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(208)	(208)	957	749	(211)	-	538
- Norte Energia S.A.	2.673.007	(1.945.247)	727.760	(1.135.679)	(407.919)	62.929	-	(344.990)	2.330.918	(1.764.423)	566.495	(981.242)	(414.747)	62.261	-	(352.486)
- Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	102.727	(13.114)	89.613	(3.129)	86.484	(15.564)	3.187	74.107	83.561	(6.943)	76.618	(5.094)	71.524	(13.610)	3.364	61.278
- Vamcruz I Participações S.A.	25.400	(22.504)	2.896	(5.718)	(2.822)	(2.264)	-	(5.087)	23.123	(18.212)	4.910	(7.497)	(2.587)	(961)	-	(3.548)
- Companhia Energética SINOP S.A.	152.006	(121.430)	30.576	(70.438)	(39.862)	13.857	-	(26.005)	136.184	(111.204)	24.980	(58.828)	(33.848)	13.433	-	(20.415)
Coligada																
- Energética Águas da Pedra S.A.	146.230	(56.818)	89.412	(2.333)	87.080	(14.603)	-	72.477	135.912	(47.522)	88.390	(6.447)	81.943	(13.091)	-	68.852
Total	5.202.830	(3.369.818)	1.833.011	(1.718.408)	114.603	(40.675)	13.042	86.970	4.593.449	(3.162.840)	1.430.609	(1.513.322)	(82.713)	14.126	3.364	(65.223)

Obs.: Data-base das demonstrações financeiras 30/06/2022, exceto, STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A., e Vamcruz I Participações S.A., cujas demonstrações possuem data-base em 31/05/2022.

Notas Explicativas

20.6 – Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Em 30/06/2022, a SPE Norte Energia S.A., apresentou em seu balanço, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 54.294.

21 – IMOBILIZADO

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

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

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

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

21.1 – Taxa média de depreciação e custo histórico

	Taxas médias anuais de depreciação a.a	30/06/2022	31/12/2021
IFRS 16 - CPC 06			
Em serviço		10.792	10.792
Depreciação acumulada		(1.276)	(1.228)
Total		9.516	9.564
Geração			
Imobilizações em serviço	2,36%	2.942.262	2.392.785
Depreciação acumulada		(1.151.137)	(1.118.129)
Imobilizações em curso		161.001	531.857
Impairment		(257.579)	(257.579)
Total da Geração		1.694.547	1.548.934
Administração			
Imobilizações em serviço	6,09%	1.376.900	1.347.990
Depreciação acumulada		(971.287)	(956.043)
Imobilizações em curso		363.049	327.148
Total da Administração		768.662	719.095
Total		2.472.725	2.277.593

Notas Explicativas

21.2 – Movimentação do Imobilizado

	31/12/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/serviço	Transferência entre contas	Efeitos da Lei 14.182/21	30/06/2022
IFRS 16 - CPC 06								
Em serviço	10.792	-	-	-	-	-	-	10.792
Depreciação	(1.228)	-	-	(48)	-	-	-	(1.276)
Total IFRS 16	9.564	-	-	(48)	-	-	-	9.516
Geração								
Em serviço	2.392.785	-	(236)	-	456.695	-	93.018	2.942.262
Terrenos	179.399	-	-	-	-	-	(131.948)	47.451
Reservatórios, barragens e adutoras	409.273	-	-	-	412.778	-	-	822.051
Edificações	258.347	-	-	-	-	-	-	258.347
Máquinas e equipamentos	1.545.381	-	(229)	-	43.917	-	224.966	1.814.035
Móveis e utensílios	385	-	(7)	-	-	-	-	378
Depreciação	(1.118.129)	-	229	(33.237)	-	-	-	(1.151.137)
Em curso	531.857	60.565	-	-	(456.695)	25.274	-	161.001
Impairment	(257.579)	-	-	-	-	-	-	(257.579)
Total Geração	1.548.934	60.565	(7)	(33.237)	-	25.274	93.018	1.694.547
Administração								
Em serviço	1.347.990	-	(12.535)	-	41.448	(3)	-	1.376.900
Servidão	-	-	-	-	3	(3)	-	-
Terrenos	18.628	-	(56)	-	-	-	-	18.572
Edificações	265.909	-	(556)	-	85	-	-	265.438
Máquinas e equipamentos	808.120	-	(6.821)	-	34.668	-	-	835.967
Veículos	97.775	-	(2.435)	-	6.692	-	-	102.032
Móveis e utensílios	157.558	-	(2.667)	-	-	-	-	154.891
Depreciação	(956.043)	-	11.837	(27.081)	-	-	-	(971.287)
Em curso	327.148	70.348	-	-	(41.448)	7.001	-	363.049
Total Administração	719.095	70.348	(698)	(27.081)	-	6.998	-	768.662
Total	2.277.593	130.913	(705)	(60.366)	-	32.272	93.018	2.472.725

21.3 – Taxas anuais de depreciação

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

Notas Explicativas

22 – INTANGÍVEL

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

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

	31/12/2021	Adições	Transferência de curso para serviço	Amortização	Provisão/ Reversão	Transferência entre contas	30/06/2022
Geração							
Em serviço	288.518	-	28.337.782	(5.862)	-	-	28.620.438
Em curso	23.416	28.337.841	(28.337.782)	-	-	(20.609)	2.866
Impairment	-	-	-	-	(65.505)	-	(65.505)
Total geração	311.934	28.337.841	-	(5.862)	(65.505)	(20.609)	28.557.799
Administração							
Em serviço							
Software	132.650	-	-	-	-	22.247	154.897
Amortização	(112.850)	-	-	(494)	-	-	(113.344)
Em curso	124.815	39.472	-	-	-	(15.070)	149.217
Total administração	144.615	39.472	-	(494)	-	7.177	190.770
Total Intangível	456.549	28.377.313	-	(6.356)	(65.505)	(13.432)	28.748.569

Os valores apresentados na coluna de transferência entre contas representam projetos capitalizados na atividade administração que foram registrados e complementados inicialmente em outras atividades.

(a) Novo contrato de concessão

Em junho de 2022, a Companhia celebrou novo contrato de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão vigentes para oito usinas hidrelétricas contempladas pela Lei 14.182/2021, no processo de desestatização da Eletrobras, (nota 1.1.1 e nota 3).

22.1 – Teste de recuperabilidade de ativos – Impairment

Neste trimestre, mediante os efeitos da capitalização da Eletrobras sobre as receitas e ativos das Unidades Geradoras de Caixa (UCG) participantes do regime de cotas da Companhia, foram identificadas circunstâncias que exigiram a aplicação do teste de recuperabilidade para esses ativos, em consonância com o Pronunciamento Técnico CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos (IAS 36).

Atualizando-se as premissas adotadas em 2021 para a realização do teste de impairment, observou-se indicativo de registro de provisão para as UCGs Funil e Pedra, devido, principalmente, à redução da garantia física dessas usinas.

Desta forma, a Companhia reconheceu no seu resultado, uma provisão para perdas de recuperabilidade, relativa ao valor não recuperável desses ativos no montante de R\$ 65.505, conforme demonstrado abaixo:

UCG - Impairment	Ano do fim da concessão	Ativo Intangível (na data do teste)	Valor em uso	Taxa de Desconto	Efeito no resultado	
					Impairment em 2022	Impairment em 2021
PCH Funil	2036	30.843	24.951	4,70%	(55.794)	-
PCH Pedra	2036	11.231	(1.520)	4,70%	(9.711)	-
Total		42.074	23.431		(65.505)	-

Notas Explicativas

23 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	30/06/2022	31/12/2021
Materiais e serviços	267.424	332.617
Encargos de uso da rede elétrica:	59.388	62.229
Eletronorte	4.649	4.876
CGT - Eletrosul	2.996	2.961
Furnas	6.704	6.246
Outros	45.039	48.146
Total	326.812	394.846

24 – FINANCIAMENTOS, EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

24.1 – Financiamentos e empréstimos

24.1.1 – Composição

	30/06/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Instituições financeiras						
Banco do Nordeste	39.963	498.137	538.100	31.612	517.913	549.525
BNDES	71.867	226.339	298.206	71.580	261.456	333.036
SAFRA	80.050	46.721	126.771	81.814	69.352	151.166
Total	191.880	771.197	963.077	185.006	848.721	1.033.727

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 121.102.

24.1.2 – Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

O valor principal dos financiamentos e empréstimos a longo prazo, no montante de R\$ 771.197 (R\$ 848.721, em 2021), tem seus vencimentos assim programados:

	30/06/2022	31/12/2021
2023	73.770	152.673
2024	106.795	106.721
2025	83.482	83.408
2026	89.510	89.436
Após 2026	417.640	416.483
Total Não Circulante	771.197	848.721

Notas Explicativas

24.1.3 - Mutação dos financiamentos e empréstimos

	Circulante			Não Circulante
	Encargos	Principal	Total	Principal
Saldo em 31/12/2020	32.930	195.103	228.033	875.548
Ingressos	-	-	-	122.640
Provisão de Encargos	88.292	-	88.292	-
Transferências	-	149.467	149.467	(149.467)
Amortizações/pagamentos	(85.531)	(195.255)	(280.786)	-
Saldo em 31/12/2021	35.691	149.315	185.006	848.721
Provisão de Encargos	49.931	-	49.931	-
Transferências	-	77.970	77.970	(77.970)
Amortizações/pagamentos	(44.991)	(76.111)	(121.102)	-
Saldo em 30/06/2022	40.631	151.249	191.880	771.197

24.1.4 - 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:

SPE	Saldo Devedor em 30/06/2022 (*)	Término da Garantia
UHE Sinop	75.161	15/06/2032
Total	75.161	

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

24.1.5 – Obrigações Assumidas – Covenants

A Companhia possui cláusulas de *covenants* em alguns de seus contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures. Os principais *covenants* são referentes a: atendimento de certos índices financeiros (Dívida Líquida sobre EBITDA, Índice de Cobertura do Serviço da Dívida - ICSD, entre outros), existência de garantias corporativas, requisitos para alteração de controle societário, conformidade às licenças e autorizações necessárias, conta garantia, fiança bancária e limitação à venda significativa de ativo. A Companhia não identificou a ocorrência de evento de não conformidade em 30 de junho de 2022.

24.2 – Debêntures

24.2.1 - Composição

	Taxa de Juros	Vencimento	30/06/2022		31/12/2021	
			Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	18.558	138.908	14.474	141.445

Notas Explicativas

24.2.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

Ano	Principal	Custos de transação	Total
2023	17.977	(865)	17.112
2024	19.034	(916)	18.118
2025	20.092	(967)	19.125
2026	20.092	(967)	19.125
Após 2026	68.736	(3.308)	65.428
Total	145.931	(7.023)	138.908

24.2.3 – Mutação das debêntures:

Saldo em 31/12/2020	149.215
Provisão de Juros	11.038
Variação Monetária	16.022
Pagamento de juros	(10.917)
Amortização de principal	(10.010)
Custos de transação apropriado	571
Saldo em 31/12/2021	155.919
Provisão de Juros	5.578
Variação Monetária	8.212
Pagamento de juros	(5.554)
Amortização de principal	(7.034)
Custos de transação apropriado	345
Saldo em 30/06/2022	157.466

25 – OBRIGAÇÕES FISCAIS

	30/06/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
IRPJ - retenção	4.668	2.877
CSLL - retenção	5.907	7.537
Cofins	57.645	67.184
PIS/Pasep	9.523	11.586
IRRF	18.670	23.966
Outros	9.300	9.140
Total	105.010	122.290

26 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	30/06/2022	31/12/2021
<u>Obrigações Sociais</u>		
INSS	20.813	26.378
FGTS	3.928	5.887
Contribuições sociais	47.569	35.479
Outros	1.351	1.284
	73.661	69.028
<u>Obrigações Trabalhistas</u>		
Folha de pagamento	31.824	36.741
Férias	46.297	44.304
Gratificação de férias	56.577	33.228
	134.698	114.273
Total	208.359	183.301

Notas Explicativas

27 – OBRIGAÇÕES LEI Nº 14.182/2021

A Lei nº 14.182/2021 determinou as condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica estabelecendo obrigações de (i) pagamento à CDE e (ii) implementação de programa de Programa de Revitalização dos Recursos Hídricos das Bacias do Rio São Francisco e do Rio Parnaíba:

	30/06/2022			31/12/2021
	Taxa	Circulante	Não Circulante	Total
CDE	IPCA+7,6%	2.208.744	11.715.372	-
Revitalização das bacias hidrográficas	IPCA+5,67%	339.902	2.345.441	-
Total Obrigações Lei nº 14.182/2021		2.548.646	14.060.813	-

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

	Obrigações com CDE	Revitalização das bacias hidrográficas
Saldo em 31/12/2021	-	-
Adição	13.883.958	2.677.569
Atualização monetária	40.158	7.774
Saldo em 30/06/2022	13.924.116	2.685.343

As parcelas das obrigações Lei nº 14.182/2021 têm seus vencimentos assim programadas:

	CDE	Revitalização das bacias hidrográficas
2023 (Circulante)	2.004.787	7.774
2023 (Não Circulante)	237.743	338.918
2024	441.907	320.732
2025	616.048	303.521
2026	763.389	287.233
2027	886.846	271.820
Após 2027	8.973.396	1.155.345
Total	13.924.116	2.685.343

28 – ENCARGOS SETORIAIS

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Pesquisa e Desenvolvimento	257.034	8.221
Encargos do consumidor a recolher	6.106	6.113
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	29.775	21.789
	292.915	36.123
Não Circulante		
Pesquisa e Desenvolvimento	231.453	459.416
	231.453	459.416
Total	524.368	495.539

Notas Explicativas

29 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	30/06/2022	31/12/2021
Dividendos do exercício de 2021	860.453	1.298.744
Dividendos não reclamados	185	185
Total	860.638	1.298.929

30 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

A Companhia apresenta no passivo circulante, valores correspondentes a AFAC, conforme movimentação abaixo:

	AFAC
Saldo em 31/12/2021	-
Adição	11.766.222
Capitalizações	-
Atualização monetária	-
Devolução	-
Saldo em 30/06/2022	11.766.222

31 – PROVISÕES PARA LITÍGIOS E PASSIVOS CONTINGENTES

A companhia é parte envolvida em diversas ações em andamento no âmbito do judiciário, principalmente nas esferas trabalhista e cível, que se encontram em vários estágios de julgamento.

31.1 – Provisões para litígios

A companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada nos seguintes valores:

	30/06/2022	31/12/2021
Trabalhistas	171.281	129.073
Cíveis	3.333.544	2.963.392
Ambientais	2.658	2.240
Fiscais	38.674	36.055
Total	3.546.157	3.130.760

Essas provisões tiveram no período a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.130.760
Adições	180.211
Baixas	(26.249)
Atualização	95.225
Reclassificação depósitos judiciais (*)	174.085
Depósitos judiciais	(7.875)
Saldo em 30 de junho de 2022	3.546.157

(*) Em 31/12/2021 as provisões para contingências trabalhistas, cíveis e ambientais foram apresentadas líquidas dos respectivos depósitos judiciais. Em 30/06/2022, esses depósitos foram reclassificados para o ativo não circulante.

A descrição da natureza dos processos judiciais relevantes está apresentada nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31/12/2021.

Notas Explicativas

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

	30/06/2022	31/12/2021
Trabalhistas	91.533	82.886
Ambientais	343.405	24.650
Cíveis e fiscais	14.002.867	12.648.191
Total	14.437.805	12.755.727

32 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

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

Descrição	30/06/2022	31/12/2021
Planos previdenciários	3.541.856	3.482.744
Total	3.541.856	3.482.744
Circulante	205.773	167.869
Não circulante	3.336.083	3.314.875

Os valores reconhecidos no período foram apurados com base no laudo atuarial preparado para o exercício findo em 31/12/2021.

33 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	30/06/2022	31/12/2021
Circulante		
Provisão plano de saúde	114.628	108.747
	114.628	108.747
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	5.224	13.046
	5.224	13.046
TOTAL	119.852	121.793

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

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

33.2 - Plano de Aposentadoria Extraordinária – PAE – 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

33.3 - Plano de Demissão Consensual – PDC – 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.

33.4 - Plano de Demissão Consensual 2019 – PDC – 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.

34 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2021 visam identificar se os custos necessários para satisfazer suas obrigações são superiores a capacidade de individualmente gerarem benefícios econômicos.

Como resultado deste teste, foram realizadas as seguintes provisões:

	30/06/2022	31/12/2021
Jirau	67.298	67.298
Total	67.298	67.298

35 – OUTROS PASSIVOS

	30/06/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
Benefícios pós-emprego – contribuição normal	11.073	23.150
Cauções em garantia	6.780	6.966
Acordo Chesf/Senai	2.293	2.136
Outros	3.226	3.119
	23.372	35.371
<u>Não Circulante</u>		
Outras obrigações - GAG Melhoria	412.577	331.202
FGTS Conta-Empresa	5.580	5.475
Provisão para desmobilização	41.676	41.676
Bens de consórcio	52.325	52.325
Outros	9.707	9.723
	521.865	440.401
Total	545.237	475.772

Notas Explicativas

36 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

36.1 - Capital Social

O capital social, no valor de R\$ 9.753.953 (R\$ 9.753.953, em 31/12/2021), é constituído por ações sem valor nominal com a seguinte distribuição:

Acionistas	30/06/2022					
	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	
	Quant.	%	Quant.	%	Total	%
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.

37 – RESULTADO POR AÇÃO

37.1 – Básico e diluído

O lucro básico por ação é calculado mediante a divisão do lucro do período atribuível aos acionistas da Companhia pela quantidade média ponderada de ações em circulação representativas do capital social no respectivo período.

A Companhia não possui qualquer efeito diluidor para os resultados apurados nos exercícios de 2021 e no período atual, apresentando, portanto, lucro diluído igual ao lucro básico.

	30/06/2022			31/12/2021		
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Básico/Diluído						
Numerador						
Lucro líquido atribuível aos acionistas	1.090.618	35.326	1.125.944	5.296.834	171.570	5.468.404
Denominador						
Quantidade de ações	54.151	1.754	55.905	54.151	1.754	55.905
Lucro básico por ação em R\$	20,14	20,14	20,14	97,82	97,82	97,82

Notas Explicativas

38 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2022	Período de 6 meses findo em 30/06/2022	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	200.565	389.478	162.432	309.587
Operação e manutenção de usinas e suprimento	730.768	1.448.772	714.638	1.449.129
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	31.449	66.767	94.840	171.278
Outras receitas operacionais	3.975	6.802	1.197	2.521
	966.757	1.911.819	973.107	1.932.515
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	569.563	1.111.720	486.360	965.822
Receita de construção	112.710	200.940	93.341	139.892
Receita contratual	950.232	1.727.828	587.296	1.243.562
Outras receitas operacionais	15.844	27.107	4.764	10.044
	1.648.349	3.067.595	1.171.761	2.359.320
	2.615.106	4.979.414	2.144.868	4.291.835
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão – RGR	(12.658)	(25.316)	(16.770)	(33.539)
Pesquisa e Desenvolvimento	(16.912)	(33.594)	(17.843)	(35.898)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(48.251)	(74.798)	(29.992)	(49.852)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(55.726)	(110.764)	(35.703)	(81.862)
Proinfa	(25.743)	(56.373)	(18.166)	(32.910)
Taxa de fiscalização da Aneel	(5.660)	(11.321)	(6.524)	(12.929)
ICMS sobre energia elétrica	(36.338)	(70.089)	(30.722)	(55.271)
ISS	(146)	(290)	(146)	(285)
PIS/Pasep	(33.065)	(65.240)	(38.265)	(77.342)
Cofins	(152.278)	(300.481)	(176.258)	(356.252)
	(386.777)	(748.266)	(370.389)	(736.140)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	2.228.329	4.231.148	1.774.479	3.555.695

Notas Explicativas

	Consolidado	
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		
GERAÇÃO		
Fornecimento de energia elétrica	162.432	309.587
Operação e manutenção de usinas e suprimento	714.638	1.464.809
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	94.840	171.278
Outras receitas operacionais	1.197	11.334
	973.107	1.957.008
TRANSMISSÃO		
Operação e manutenção do sistema de transmissão	486.360	965.822
Receita de construção	93.341	139.892
Receita contratual	587.296	1.243.562
Outras receitas operacionais	4.764	10.044
	1.171.761	2.359.320
	2.144.868	4.316.328
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL		
Encargos setoriais		
Reserva Global de Reversão – RGR	(16.770)	(33.539)
Pesquisa e Desenvolvimento	(17.843)	(35.898)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(29.992)	(49.852)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(35.703)	(81.862)
Proinfa	(18.166)	(32.910)
Taxa de fiscalização da Aneel	(6.524)	(12.929)
ICMS sobre energia elétrica	(30.722)	(55.271)
ISS	(146)	(285)
PIS/Pasep	(38.265)	(77.828)
Cofins	(176.258)	(358.491)
	(370.389)	(738.865)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.774.479	3.577.463

A receita da Companhia é substancialmente proveniente da venda de energia elétrica, de construção, operação e manutenção e atualização do ativo financeiro 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.

Notas Explicativas

39 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

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

Controladora						
	Período de 3 meses findo em 30/06/2022			Período de 6 meses findo em 30/06/2022		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Pessoal	158.745	166.054	324.799	272.377	315.545	587.922
Material	3.833	4.480	8.313	8.110	9.629	17.739
Serviço de terceiros	50.762	25.114	75.876	83.936	40.409	124.345
Energia elétrica comprada para revenda	56.910	-	56.910	106.922	-	106.922
Encargos de uso da rede de transmissão	219.652	-	219.652	439.781	-	439.781
Custo de construção e melhoria	184.362	-	184.362	350.851	-	350.851
Depreciação e amortização	26.841	7.481	34.322	53.087	15.844	68.931
Provisões operacionais (39.1)	-	274.147	274.147	-	432.519	432.519
Efeitos da Lei nº 14.182/2021 (39.2)	-	619.230	619.230	-	619.230	619.230
Outros	(21.687)	84.771	63.084	16.331	108.492	124.823
Total	679.418	1.181.277	1.860.695	1.331.395	1.541.668	2.873.063

Controladora						
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Pessoal	116.168	109.035	225.203	193.260	276.512	469.772
Material	7.216	2.673	9.889	9.354	7.107	16.461
Serviço de terceiros	39.893	22.051	61.944	60.946	39.527	100.473
Energia elétrica comprada para revenda	61.263	-	61.263	109.974	-	109.974
Encargos de uso da rede de transmissão	216.562	-	216.562	430.401	-	430.401
Custo de construção e melhoria	152.455	-	152.455	231.640	-	231.640
Depreciação e amortização	9.211	13.232	22.443	20.845	27.368	48.213
Provisões operacionais (39.1)	-	(520.040)	(520.040)	-	(29.683)	(29.683)
Perdas com clientes	-	790.126	790.126	-	790.126	790.126
Outros	57.323	31.054	88.377	114.708	28.490	143.198
Total	660.091	448.131	1.108.222	1.171.128	1.139.447	2.310.575

Consolidado						
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Pessoal	116.168	109.035	225.203	193.260	278.878	472.138
Material	7.216	2.673	9.889	9.827	7.108	16.935
Serviço de terceiros	39.893	22.051	61.944	62.843	40.251	103.094
Energia elétrica comprada para revenda	61.263	-	61.263	111.036	-	111.036
Encargos de uso da rede de transmissão	216.562	-	216.562	430.401	-	430.401
Custo de construção e melhoria	152.455	-	152.455	231.640	-	231.640
Depreciação e amortização	9.211	13.232	22.443	29.572	27.377	56.949
Provisões operacionais (39.1)	-	(520.040)	(520.040)	-	(29.683)	(29.683)
Perdas com clientes	-	790.126	790.126	-	790.126	790.126
Outros	57.323	31.054	88.377	115.022	32.417	147.439
Total	660.091	448.131	1.108.222	1.183.601	1.146.474	2.330.075

Notas Explicativas

39.1 Provisões/Reversões operacionais

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2022			Período de 6 meses findo em 30/06/2022		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Provisões para contingências (i)	-	149.994	149.994	-	249.188	249.188
Provisão (reversão) impairment (iii)	-	65.505	65.505	-	65.505	65.505
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	-	19.014	19.014	-	27.328	27.328
Outras provisões - GAG melhoria (ii)	-	39.634	39.634	-	90.498	90.498
Total	-	274.147	274.147	-	432.519	432.519

	Controladora					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Provisões para contingências (i)	-	331.015	331.015	-	693.742	693.742
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	-	(853.280)	(853.280)	-	(760.241)	(760.241)
Outras provisões - GAG melhoria (ii)	-	2.225	2.225	-	36.816	36.816
Total	-	(520.040)	(520.040)	-	(29.683)	(29.683)

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Provisões para contingências	-	331.015	331.015	-	693.742	693.742
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	-	(853.280)	(853.280)	-	(760.241)	(760.241)
Outras provisões - GAG melhoria	-	2.225	2.225	-	36.816	36.816
Total	-	(520.040)	(520.040)	-	(29.683)	(29.683)

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão de PDD sobre créditos a receber no período no montante de R\$ 27.328; (ii) provisão para contingências no montante de R\$ 249.188 em função principalmente atualização do fator K (R\$ 151.079, no primeiro semestre de 2022, contra R\$ 202.490 no primeiro semestre de 2021) e do registro de provisão GSF de R\$ 368.543 no primeiro semestre de 2021 sem comparativo no primeiro semestre de 2022), e de processos cíveis, fiscais e trabalhistas (R\$ 98.109), (iii) registro de provisão GAG melhoria no montante de R\$ 90.498, em função dos investimentos realizados nas usinas renovadas entre os períodos; (iv) provisão para impairment, conforme nota 22.1, no montante de R\$ 65.505.

39.2 – Outras despesas

Efeitos da Lei nº 14.182/2021	30/06/2022
Perda na liquidação do ativo financeiro das usinas cotistas	487.282
Perda na liquidação dos valores residuais de imobilizado não indenizados	131.948
Total	619.230

Notas Explicativas

40 – RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	Período de 3 meses findo em 30/06/2022	Período de 6 meses findo em 30/06/2022	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	87.260	153.176	25.372	12.517
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	2.683	4.942	(17.887)	94.334
Outras variações monetárias ativas	36.562	41.050	(23.815)	28.138
Variação monetária sobre depósitos judiciais	(8.043)	-	-	-
Outras receitas financeiras	818	3.257	2.077	27.126
	119.280	202.425	(14.253)	162.115
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(29.312)	(56.177)	(20.448)	(41.169)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(6.474)	(10.262)	(3.218)	(7.059)
Outras variações monetárias passivas	(53.138)	(53.138)	-	-
Juros sobre remuneração aos acionistas	(30.171)	(61.659)	(8.457)	(142.218)
Outras despesas financeiras	(7.299)	(13.644)	(8.167)	(12.166)
	(126.394)	(194.880)	(40.290)	(202.612)
Total	(7.114)	7.545	(54.543)	(40.497)

	Consolidado	
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021	Período de 6 meses findo em 30/06/2021
Receitas Financeiras		
Resultado de aplicações financeiras	25.372	12.749
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia vendida	(17.887)	94.334
Outras variações monetárias ativas	(23.815)	28.138
Outras receitas financeiras	2.077	28.375
PIS/Pasep e Cofins	-	(10)
	(14.253)	163.586
Despesas Financeiras		
Encargos de dívidas	(20.448)	(41.169)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(3.218)	(7.059)
Juros sobre remuneração aos acionistas	(8.457)	(142.218)
Outras despesas financeiras	(8.167)	(12.550)
	(40.290)	(202.996)
Total	(54.543)	(39.410)

Notas Explicativas

41 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

41.1- Gestão de capital

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

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

Os índices de alavancagem financeira em 30/06/2022 e 31/12/2021 podem ser assim sumarizados:

	30/06/2022	31/12/2021
Financiamentos e empréstimos, debêntures e AFAC	12.886.765	1.189.646
(-)Caixa e equivalentes de caixa	3.028.588	2.568.168
Dívida líquida	9.858.177	(1.378.522)
Patrimônio líquido	21.775.245	20.649.301
Total do capital	31.633.422	19.270.779
Índice de alavancagem financeira	31,2%	-7,2%

41.2 – Classificação por categoria de 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, debêntures, obrigações Lei nº 14.182/2021 e adiantamento para futuro aumento de capital que se encontram registrados em contas patrimoniais, por valores compatíveis de mercado em 30/06/2022 e 31/12/2021.

	Nível	30/06/2022	31/12/2021
Ativos financeiros			
Mensurados ao custo amortizado			
Caixa e equivalentes de caixa - aplicações financeiras		1.977.293	9.762
Clientes		815.869	845.468
Títulos e valores mobiliários		8.752	8.642
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013		-	487.822
Cauções e depósitos vinculados		215.733	149.716
Valor justo por meio do resultado			
Títulos e valores mobiliários	2	1.042.543	2.549.764
Total Ativos financeiros		4.060.190	4.051.174
Passivos financeiros			
Mensurados ao custo amortizado			
Financiamentos e empréstimos		963.077	1.033.727
Fornecedores		326.812	394.846
Debêntures		157.466	155.919
Obrigações Lei nº 14.182/2021		16.609.459	-
AFAC		11.766.222	-
Total Passivos financeiros		29.823.036	1.584.492

Não ocorreram alterações nos níveis da hierarquia de valor justo em 2022, que estão detalhados na nota 47.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

Notas Explicativas

41.3 – Gestão de riscos financeiros

41.3.1 – 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:

41.3.2 - Risco de taxa de juros

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

Exposição à taxa de juros	30/06/2022	31/12/2021
Passivos		
TJLP	248.193	265.364
CDI	126.771	151.166
IPCA	398.698	398.947
Total	773.662	815.477
Passivo líquido exposto	773.662	815.477

41.3.3 - 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.

Notas Explicativas

41.3.4 - Risco de liquidez

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

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

	Saldo contábil	Total do fluxo	Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos
Em 30 de junho de 2022						
Fornecedores	326.812	326.811	326.811	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	963.077	1.266.988	225.848	194.685	406.487	439.968
Obrigações estimadas	150.443	150.443	150.443	-	-	-
Debêntures	157.466	161.709	13.922	18.206	59.971	69.610
Obrigações Lei nº 14.182/2021	16.609.459	33.008.491	2.469.517	830.508	3.933.050	25.775.416
AFAC	11.766.222	11.766.222	11.766.222	-	-	-
Em 31 de dezembro de 2021						
Fornecedores	394.846	394.846	394.846	-	-	-
Financiamentos e empréstimos	1.033.727	1.422.840	232.772	219.131	450.709	520.228
Obrigações estimadas	113.011	113.011	113.011	-	-	-
Debêntures	155.919	160.531	13.820	18.073	59.535	69.103

41.4 – ANÁLISE DE SENSIBILIDADE

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

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

Depreciação dos índices

	Saldo em 30/06/2022	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)	Cenário provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (- 50%)
Passivos							
TJLP	248.193	6,82	5,12	3,41	265.120	260.900	256.656
IPCA	398.698	5,37	4,03	2,69	420.108	414.766	409.423
CDI	126.771	13,15	9,86	6,58	143.441	139.270	135.112
Efeito líquido	(773.662)				(828.669)	(814.936)	(801.191)

Apreciação dos Índices

	Saldo em 30/06/2022	Índice			Valor		
		Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)	Cenário provável	Cenário I (+25%)	Cenário II (+ 50%)
Passivos							
TJLP	248.193	6,82	8,53	10,23	265.120	269.364	273.583
IPCA	398.698	5,37	6,71	8,06	420.108	425.451	430.833
CDI	126.771	13,15	16,44	19,73	143.441	147.612	151.783
Efeito líquido	(773.662)				(828.669)	(842.427)	(856.199)

Notas Explicativas

42 - 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.

	Período de 3 meses findo em 30/06/2022			Período de 6 meses findo em 30/06/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita operacional líquida	762.989	1.465.340	2.228.329	1.521.165	2.709.983	4.231.148
Custos operacionais	(370.912)	(308.506)	(679.418)	(748.236)	(583.159)	(1.331.395)
Despesas operacionais	(755.616)	(473.096)	(1.228.712)	(987.689)	(646.604)	(1.634.293)
Resultado operacional antes do resultado financeiros	(363.539)	683.738	320.199	(214.760)	1.480.220	1.265.460
Resultado financeiro	(51.255)	44.141	(7.114)	(68.602)	76.147	7.545
Resultado de participações societárias	(34.095)	81.530	47.435	(59.801)	152.426	92.625
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	15.988	(126.280)	(110.292)	(62.942)	(176.744)	(239.686)
Lucro líquido do período	(432.901)	683.129	250.228	(406.105)	1.532.049	1.125.944

	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	789.844	984.635	1.774.479	1.559.593	1.996.102	3.555.695
Custos operacionais	(369.680)	(290.411)	(660.091)	(704.015)	(467.113)	(1.171.128)
Despesas operacionais	(268.490)	(176.430)	(444.920)	(807.193)	(380.246)	(1.187.439)
Resultado operacional antes do resultado financeiros	151.674	517.794	669.468	48.385	1.148.743	1.197.128
Resultado financeiro	(30.841)	(23.702)	(54.543)	(51.618)	11.121	(40.497)
Resultado de participações societárias	(48.374)	45.163	(3.211)	(65.129)	113.121	47.992
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	15.689	10.030	25.719	(61.771)	(39.494)	(101.265)
Lucro líquido do período	88.148	549.285	637.433	(130.133)	1.233.491	1.103.358

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	789.844	984.635	1.774.479	1.581.361	1.996.102	3.577.463
Custos operacionais	(369.680)	(290.411)	(660.091)	(716.488)	(467.113)	(1.183.601)
Despesas operacionais	(268.490)	(176.430)	(444.920)	(811.503)	(380.246)	(1.191.749)
Resultado operacional antes do resultado financeiros	151.674	517.794	669.468	53.370	1.148.743	1.202.113
Resultado financeiro	(30.841)	(23.702)	(54.543)	(50.531)	11.121	(39.410)
Resultado de participações societárias	(48.374)	45.163	(3.211)	(67.846)	113.121	45.275
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	15.689	10.030	25.719	(65.126)	(39.494)	(104.620)
Lucro líquido do período	88.148	549.285	637.433	(130.133)	1.233.491	1.103.358

Notas Explicativas

42.1 - Receita operacional líquida por segmento:

	Período de 3 meses findo em 30/06/2022			Período de 6 meses findo em 30/06/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Fornecimento	200.565	-	200.565	389.478	-	389.478
Suprimento	730.768	-	730.768	1.448.772	-	1.448.772
CCEE	31.449	-	31.449	66.767	-	66.767
Receita de O&M	-	569.563	569.563	-	1.111.720	1.111.720
Receita de construção	-	112.710	112.710	-	200.940	200.940
Receita contratual	-	950.232	950.232	-	1.727.828	1.727.828
Outras receitas operacionais	3.975	15.844	19.819	6.802	27.107	33.909
Deduções da receita	(197.976)	(188.801)	(386.777)	(384.862)	(363.404)	(748.266)
Total	768.781	1.459.548	2.228.329	1.526.957	2.704.191	4.231.148

	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Fornecimento	162.432	-	162.432	309.587	-	309.587
Suprimento	714.638	-	714.638	1.449.129	-	1.449.129
CCEE	94.840	-	94.840	171.278	-	171.278
Receita de O&M	-	486.360	486.360	-	965.822	965.822
Receita de construção	-	93.341	93.341	-	139.892	139.892
Receita contratual	-	587.296	587.296	-	1.243.562	1.243.562
Outras receitas operacionais	1.197	4.764	5.961	2.521	10.044	12.565
Deduções da receita	(183.263)	(187.126)	(370.389)	(372.922)	(363.218)	(736.140)
Total	789.844	984.635	1.774.479	1.559.593	1.996.102	3.555.695

	Consolidado					
	Período de 3 meses findo em 30/06/2021			Período de 6 meses findo em 30/06/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Fornecimento	162.432	-	162.432	309.587	-	309.587
Suprimento	714.638	-	714.638	1.464.809	-	1.464.809
CCEE	94.840	-	94.840	171.278	-	171.278
Receita de O&M	-	486.360	486.360	-	965.822	965.822
Receita de construção	-	93.341	93.341	-	139.892	139.892
Receita contratual	-	587.296	587.296	-	1.243.562	1.243.562
Outras receitas operacionais	1.197	4.764	5.961	11.334	10.044	21.378
Deduções da receita	(183.263)	(187.126)	(370.389)	(375.647)	(363.218)	(738.865)
Total	789.844	984.635	1.774.479	1.581.361	1.996.102	3.577.463

Notas Explicativas

43 – 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	30/06/2022			31/12/2021			30/06/2021
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado	
Eletrobras	Cientes	-	-	-	141	-	-	-
	Contas a receber	791	-	-	666	-	-	-
	Fornecedores	-	-	-	-	5.575	-	-
	Contas a pagar	-	743	-	-	190	-	-
	AFAC	-	11.766.222	-	-	-	-	-
	Dividendos a Pagar	-	860.402	-	-	1.293.263	-	-
	Despesa financeira	-	-	(61.459)	-	-	-	(141.991)
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(1.785)	-	-	-	(1.117)
		791	12.627.367	(63.244)	807	1.299.028		(143.108)
Furnas	Cientes	6.066	-	-	6.834	-	-	-
	Fornecedores	-	6.704	-	-	6.246	-	-
	Dividendos a Pagar	-	-	-	-	163	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(45.513)	-	-	-	(63.180)
	Despesa Financeira	-	-	(6)	-	-	-	(7)
		6.066	6.704	(45.519)	6.834	6.409		(63.187)
CGT Eletrosul	Cientes	421	-	-	-	-	-	-
	Contas a receber	22	-	-	-	-	-	-
	Fornecedores	-	2.996	-	-	2.961	-	-
	Energia Comprada para Revenda	-	-	-	-	-	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(18.449)	-	-	-	(19.916)
	Despesa Financeira	-	-	(71)	-	-	-	-
		443	2.996	(18.520)	-	2.961		(19.916)
Eletronorte	Cientes	7.018	-	-	7.912	-	-	-
	Contas a receber	225	-	-	138	-	-	-
	Fornecedores	-	4.649	-	-	4.876	-	-
	Contas a pagar	-	24	-	-	-	-	(38.585)
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(31.744)	-	-	-	-
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(575)	-	-	-	-
		7.243	4.673	(32.319)	8.050	4.876		(38.585)
Eletronuclear	Cientes	1.260	-	-	1.420	-	-	-
	Dividendos a Pagar	-	-	-	-	13	-	-
	Despesa Financeira	-	-	-	-	-	-	(1)
		1.260	-	-	1.420	13		(1)
Eletropar	Contas a receber	-	-	-	330	-	-	-
	Receitas financeira	-	-	39	-	-	-	-
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	2.388	-	-	-	-
		-	-	2.427	330	-	-	-
Fachesf	Contas a receber	8.777	-	-	-	-	-	-
	Contas a pagar	-	13.492	-	-	24.491	-	-
	Despesas financeiras	-	-	-	-	-	-	(10.204)
	Contribuição normal	-	-	(809)	-	-	-	(20.746)
	Receita financeira	-	-	85	-	-	-	-
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(7.999)	-	-	-	-
		8.777	13.492	(8.723)	-	24.491		(30.950)
STN	Contas a receber	520	-	-	468	-	-	-
	Partic. societária permanente	265.628	-	-	258.272	-	-	-
	Fornecedores	-	346	-	-	368	-	-
	Receita de Prestação de Serviço	-	-	3.095	-	-	-	2.372
	Dividendos a Receber	18.112	-	-	9.428	-	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(2.299)	-	-	-	(2.421)
	Equivalência patrimonial	-	-	35.641	-	-	-	17.344
		284.260	346	36.437	268.168	368		17.295
Energética Águas da Pedra S.A.	Partic. societária permanente	163.481	-	-	145.724	-	-	-
	Cientes	298	-	-	333	-	-	-
	Dividendos a Receber	-	-	-	10.927	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	17.757	-	-	-	16.869
		163.779	-	17.757	156.984	-		16.869
Energia Sustentável do Brasil S.A.	Cientes	9.520	-	-	10.733	-	-	-
	Partic. societária permanente	1.630.868	-	-	1.647.813	-	-	-
	Fornecedores	-	20.708	-	-	16.421	-	-
	Energia Comprada para Revenda	-	-	(108.143)	-	-	-	(100.109)
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(52)	-	-	-	-
	Outras Desp. Operacionais	-	-	-	-	-	-	(49)
	Equivalência patrimonial	-	-	(16.945)	-	-	-	(25.101)
		1.640.388	20.708	(125.140)	1.658.546	16.421		(125.259)
I.E. Madeira	Partic. societária permanente	785.466	-	-	704.993	-	-	-
	Fornecedores	-	1.840	-	-	2.138	-	-
	Dividendos a Receber	30.119	-	-	30.119	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	80.473	-	-	-	65.646
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(9.584)	-	-	-	(9.420)
		815.585	1.840	70.889	735.112	2.138		56.226

Notas Explicativas

Continuação

Empresas	Natureza da operação	30/06/2022			31/12/2021		30/06/2021
		Ativo	Passivo	Resultado	Ativo	Passivo	Resultado
Manaus	Dividendos a Receber	-	-	-	9.178	-	-
	Outros Créditos	-	-	-	8.197	-	-
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	215	-	-	105
		-	-	215	17.375	-	105
Norte Energia S.A.	Cientes	12.954	-	-	14.061	-	-
	Partic. societária permanente	1.864.308	-	-	1.916.057	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(51.749)	-	-	(52.873)
	Receita Financeira	-	-	268	-	-	320
		1.877.262	-	(51.481)	1.930.118	-	(52.553)
IE Garanhuns	Partic. societária permanente	449.418	-	-	413.106	-	-
	Fornecedores	-	259	-	-	480	-
	Contas a pagar	-	72	-	-	(74)	-
	Dividendos a Receber	14.453	-	-	14.453	-	-
	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	(1.740)	-	-	(1.642)
	Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(34)	-	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	36.312	-	-	30.026
		463.871	331	34.538	427.559	406	28.384
VamCruz I	Partic. societária permanente	129.133	-	-	131.625	-	-
	Dividendos a Receber	588	-	-	588	-	-
	Equivalência patrimonial	-	-	(2.492)	-	-	(1.739)
		129.721	-	(2.492)	132.213	-	(1.739)
Cia. Energética SINOP S.A.	Partic. societária permanente	168.256	-	-	174.628	-	-
	Cientes	414	-	-	467	-	-
	Fornecedores	-	422	-	-	411	-
	Energia Comprada para Revenda	-	-	(2.547)	-	-	(2.322)
	Equivalência patrimonial	-	-	(6.372)	-	-	(5.002)
		168.670	422	(8.919)	175.095	411	(7.324)
Amazonas G & T	Encargo de uso de rede de transmissão	-	-	-	-	-	(287)
	Outras Despesas Operacionais	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	(287)
Complexo Eólico Pindai I	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	682
	Receita Prestação de Serviço	-	-	-	-	-	18
		-	-	-	-	-	700
Complexo Eólico Pindai II	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	640
		-	-	-	-	-	640
Complexo Eólico Pindai III	Equivalência patrimonial	-	-	-	-	-	1.395
		-	-	-	-	-	1.395

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

Eletrobras (Controladora)

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

Furnas

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Contratos celebrados para uso da rede de transmissão.
- Remuneração pelo capital investido.

CGT Eletrosul

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

Notas Explicativas

Eletronorte

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

Eletronuclear

- Contratos celebrados para disponibilização do sistema de transmissão;
- Remuneração pelo capital investido.

Eletropar

- Contratos celebrados de arrendamentos.

Fatchesf

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

STN – Sistema de Transmissão do Nordeste S.A.

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

Energética Águas da Pedra S.A.

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

Energia Sustentável do Brasil S.A.

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

Interligação Elétrica do Madeira S.A.

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

Manaus Construtora Ltda.

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

Norte Energia S.A.

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

Interligação Elétrica Garanhuns S.A.

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

Notas Explicativas

Vamcruz I Participações S.A.

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

Companhia Energética SINOP S.A.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

43.1 - 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 2022 e 2021 está demonstrado a seguir:

	30/06/2022	30/06/2021
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	1.992	1.540
Encargos Sociais	519	367
Benefícios	127	117
Total	2.638	2.024

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

44 – TRANSAÇÕES NÃO CAIXA

Transações não envolvendo caixa	
Emissão de AFAC pela Eletrobras com créditos da aquisição de combustíveis - Lei nº 12.111/2009	1.159.105
Obrigações Lei nº 14.182	16.561.527
Total adicionado ao ativo intangível	17.720.632
Perda dos valores residuais - redução do imobilizado	131.948
Perda dos valores não homologados - modernizações/melhorias (Lei nº 12.783/2013)	487.282

Notas Explicativas

45 – EVENTOS SUBSEQUENTES

Em julho de 2022, foi realizado o pagamento de R\$ 1.982.374 à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), relativo a primeira parcela das obrigações com a CDE assumidas no processo de desestatização da Eletrobras.

Notas Explicativas

46 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 30 DE JUNHO DE 2022

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR de 30/06/2022
Informações Gerais	1	1
Das Concessões	2	3
Apresentação das Demonstrações Financeiras	3	4
Principais Práticas Contábeis	4	4
Caixa e Equivalentes de Caixa	6	5
Títulos e Valores Mobiliários	7	6
Benefícios para Reinvestimentos	8	9
Clientes	9	7
Valores a Receber - Lei 12.783/2013	10	8
Tributos a Recuperar	11	10
Tributos Diferidos	12	11.3
Cauções e Depósitos Vinculados	13	13
Almoxarifado	14	12
Serviço em Curso	15	14
Ativo Contratual - Concessões de Serviço Público	16	15 e 16
Dividendos a Receber	17	17
FACHESF Saúde Mais	18	18
Outros Ativos	19	19
Investimentos	20	20
Imobilizado	21	21
Intangível	22	22
Fornecedores	23	23
Tributos a Recolher	24	25 e 26
Financiamentos e Empréstimos	25	24.1
Debêntures	26	24.2
Obrigações Estimadas	28	26
Incentivo ao Desligamento de Pessoal	29	33
Benefícios a Empregados	30	32
Encargos Setoriais	31	28
Outros Passivos	32	35
Riscos Tributários, Cíveis, Trabalhistas e Ambientais	33	31
Provisão para Contrato Oneroso	34	34
Patrimônio Líquido	37	36
Lucro por Ação	45	37
Receita Operacional Líquida	38	38
Custos e Despesas Operacionais	40	39
Resultado Financeiro	41	40
Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominais da Provisão para o IRPJ e CSLL	42	11.4
Incentivos Fiscais - SUDENE	43	11.4
Remuneração aos Acionistas	44	29
Partes Relacionadas	46	43
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	47	41
Informações por Segmentos de Negócios (não auditado)	48	42
Eventos Subsequentes	53	45

Notas Explicativas

As notas explicativas do relatório anual de 2021 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de junho de 2022, pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações intermediárias, estão relacionados abaixo:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
Procedimentos de Consolidação	5
Outras Provisões Operacionais	27
Compromissos Operacionais de Longo Prazo	35
Obrigações Vinculadas à Concessão	36
Encargos Setoriais - Resultado	39
Seguros	49
Remuneração dos Empregados e Administradores (não auditado)	50
Meio Ambiente (não auditado)	51
Treinamentos e Desenvolvimento de Pessoal (não auditado)	52

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

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Elvira Baracuhy Cavalcanti Presta
Presidente

Fabio Lopes Alves
Conselheiro

Luiz Augusto Pereira de Andrade Figueira
Conselheiro

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Luiz Roberto Bezerra
Conselheiro

Lourinaldo Ferreira de Santana
Conselheiro

Cátia Yuassa Tokoro
Conselheira

CONSELHO FISCAL

Hélio Mourinho Garcia Junior
Presidente

André Luiz Amaral dos Santos
Conselheiro

Henrique Alves Santos
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Fabio Lopes Alves
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Financeiro

Roberto Pordeus Nóbrega
Diretor de Regulação e Comercialização

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor de Operação

Ilenildo Macena dos Santos
Diretor de Gestão Corporativa

Reive Barros dos Santos
Diretor de Engenharia

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

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

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Hidro Elétrica do
São Francisco - Chesf

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco ("Companhia" ou "Chesf"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as notas explicativas

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias

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

Ênfase

Conforme mencionado na nota no 20.6 às informações contábeis intermediárias, a controlada em conjunto Norte Energia S.A., apresenta excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de junho de 2022. As circunstâncias da controlada demonstram a necessidade de manutenção do suporte financeiro por parte de terceiros, da Companhia e/ou demais acionistas. Nossa conclusão não está ressalvada em função desse assunto.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 12 de agosto de 2022

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Helena de Petribu Fraga Rocha
Contadora CRC 1PE020549/O-6