

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

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

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

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

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	7
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	12
--------------------------	----

Notas Explicativas	16
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	53
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2022
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 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	61.137.298	32.432.394
1.01	Ativo Circulante	6.768.498	6.959.840
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	800.729	9.762
1.01.02	Aplicações Financeiras	529.794	2.417.482
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	504.804	2.363.391
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	24.990	54.091
1.01.03	Contas a Receber	907.099	845.468
1.01.03.01	Clientes	907.099	845.468
1.01.04	Estoques	109.964	79.383
1.01.06	Tributos a Recuperar	814.379	640.643
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	814.379	640.643
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	745.944	569.938
1.01.06.01.02	Outros	68.435	70.705
1.01.07	Despesas Antecipadas	16.201	5.719
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	3.590.332	2.961.383
1.01.08.03	Outros	3.590.332	2.961.383
1.01.08.03.01	Serviços em curso	470.236	409.514
1.01.08.03.02	Ativo contratual da transmissão	2.765.208	2.225.993
1.01.08.03.03	Ativo financeiro	0	11.996
1.01.08.03.04	Cauções e depósitos vinculados	22.491	26.491
1.01.08.03.05	Remuneração de participações societárias	45.160	74.693
1.01.08.03.06	Fachesf Saúde Mais	133.545	100.988
1.01.08.03.07	Outros créditos	153.692	111.708
1.02	Ativo Não Circulante	54.368.800	25.472.554
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	17.398.796	17.328.831
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	314.426	140.924
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	314.426	140.924
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	17.084.370	17.187.907
1.02.01.10.03	Ativo contratual da transmissão	16.213.441	15.902.163
1.02.01.10.04	Ativo financeiro	0	217.429
1.02.01.10.05	Tributos a recuperar	211.439	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	600.468	322.601
1.02.01.10.09	Benefícios para reinvestimento	41.141	37.788
1.02.01.10.11	Outros créditos	17.881	15.721
1.02.02	Investimentos	5.516.961	5.409.581
1.02.03	Imobilizado	2.696.677	2.277.593
1.02.04	Intangível	28.756.366	456.549

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	61.137.298	32.432.394
2.01	Passivo Circulante	3.113.726	2.642.359
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	219.729	183.301
2.01.01.01	Obrigações Sociais	88.541	69.028
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	131.188	114.273
2.01.02	Fornecedores	403.945	394.846
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	403.945	394.846
2.01.03	Obrigações Fiscais	88.614	122.290
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	88.614	122.290
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	3.323	10.414
2.01.03.01.02	Tributos a recolher	85.291	111.876
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	203.253	199.480
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	187.241	185.006
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	187.241	185.006
2.01.04.02	Debêntures	16.012	14.474
2.01.05	Outras Obrigações	2.198.185	1.742.442
2.01.05.02	Outros	2.198.185	1.742.442
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	889.120	1.298.929
2.01.05.02.04	Outras provisões operacionais	70.004	95.403
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	191.859	167.869
2.01.05.02.06	Incentivo ao desligamento de pessoal	117.432	108.747
2.01.05.02.07	Obrigações Lei nº 14.182/2021	584.265	0
2.01.05.02.08	Encargos setoriais	320.714	36.123
2.01.05.02.11	Outros	24.791	35.371
2.02	Passivo Não Circulante	36.009.096	9.140.734
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	862.724	990.166
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	732.386	848.721
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	732.386	848.721
2.02.01.02	Debêntures	130.338	141.445
2.02.02	Outras Obrigações	30.242.727	4.349.616
2.02.02.02	Outros	30.242.727	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	3.331.662	3.314.875
2.02.02.02.05	Incentivo ao desligamento de pessoal	1.555	13.046
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	227.982	459.416
2.02.02.02.07	Obrigações Lei nº 14.182/2021	14.249.411	0
2.02.02.02.08	Provisão para contrato oneroso	90.499	67.298
2.02.02.02.09	Obrigações vinculadas à concessão	94.614	54.580
2.02.02.02.10	Outros	480.782	440.401
2.02.03	Tributos Diferidos	750.183	670.192
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	750.183	670.192
2.02.04	Provisões	4.153.462	3.130.760
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	4.153.462	3.130.760
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	31.158	36.055
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	176.114	129.073
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.943.480	2.963.392

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	2.710	2.240
2.03	Patrimônio Líquido	22.014.476	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	1.365.175	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 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.788.840	6.019.988	2.150.916	5.706.611
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-846.192	-2.177.587	-827.347	-1.998.475
3.03	Resultado Bruto	942.648	3.842.401	1.323.569	3.708.136
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-620.978	-2.162.646	2.693.743	1.554.296
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-889.387	-1.904.450	-331.326	-1.518.765
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	225.369	225.369	2.942.521	2.942.521
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-619.230	0	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	43.040	135.665	82.548	130.540
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	321.670	1.679.755	4.017.312	5.262.432
3.06	Resultado Financeiro	-169.861	-162.316	244.228	203.731
3.06.01	Receitas Financeiras	94.016	296.441	277.300	439.415
3.06.02	Despesas Financeiras	-263.877	-458.757	-33.072	-235.684
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	151.809	1.517.439	4.261.540	5.466.163
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	87.422	-152.264	-627.703	-728.968
3.08.01	Corrente	-46.855	-72.273	62.781	0
3.08.02	Diferido	134.277	-79.991	-690.484	-728.968
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	239.231	1.365.175	3.633.837	4.737.195
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	239.231	1.365.175	3.633.837	4.737.195
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	4,28	24,42	65	84,74
3.99.01.02	PN	4,28	24,42	65	84,74
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	4,28	24,42	65	84,74
3.99.02.02	PN	4,28	24,42	65	84,74

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	239.231	1.365.175	3.633.837	4.737.195
4.03	Resultado Abrangente do Período	239.231	1.365.175	3.633.837	4.737.195

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 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	67.162	2.026.739
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.842.421	1.043.610
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	1.517.439	5.466.163
6.01.01.02	Depreciação e amortização	116.421	71.057
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	-71.638	-259.675
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-135.665	-130.540
6.01.01.05	Provisão para contingências	860.175	1.047.853
6.01.01.06	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	52.547	153.296
6.01.01.07	Atualização de cauções e depósitos vinculados	-34.346	-206.296
6.01.01.10	Receita contratual	-1.925.582	-5.019.661
6.01.01.11	Encargos financeiros	344.463	62.285
6.01.01.12	Outras provisões - GAG Melhoria	90.498	50.908
6.01.01.13	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	266.475	169.762
6.01.01.15	Juros sobre dividendos a pagar	90.140	0
6.01.01.16	Provisão (reversão) impairment	28.698	-210.496
6.01.01.17	Perdas decorrentes da Lei nº 14.182/2021	619.770	0
6.01.01.18	Participação nos lucros e resultados	0	-117.742
6.01.01.19	Provisão (reversão) contrato oneroso	23.201	-33.180
6.01.01.20	Outros	-175	-124
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-940.875	1.461.637
6.01.02.01	Consumidores, concessionárias e permissionárias	-95.407	1.000.219
6.01.02.02	Estoques	-30.581	-6.769
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	94.188	-6.405
6.01.02.04	Adiantamentos a empregados	-21.297	-6.280
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	-65.868	24.259
6.01.02.06	Alienações em curso	2.362	1.996
6.01.02.07	Serviço em curso	-60.722	-55.363
6.01.02.08	Fachesf Saúde mais	-32.557	-60.142
6.01.02.09	Fornecedores	9.099	53.465
6.01.02.10	Obrigações estimadas	72.784	12.347
6.01.02.11	Encargos setoriais	49.983	-38.041
6.01.02.12	Provisão para contingências	162.527	-167.849
6.01.02.13	Repactuação do risco hidrológico	0	-1.446.623
6.01.02.14	Provisões para desmobilização	11.025	41.676
6.01.02.15	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	-19.657	22.305
6.01.02.16	Bens de consórcio	-52.325	52.325
6.01.02.17	Realização do Ativo de Contrato - concessões do serviço público	1.080.087	1.937.080
6.01.02.18	Contas a pagar decorrentes da Lei nº 14.182/2021	-1.982.374	0
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	-62.142	103.437
6.01.03	Outros	-834.384	-478.508
6.01.03.02	Pagamento a entidade de previdência privada	-184.931	-152.080
6.01.03.03	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-66.430	-53.284
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-384.754	-402.171
6.01.03.05	Pagamento de participações nos lucros ou resultados	-24.616	-55.744

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 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01.03.06	Depósito vinculados a litígios	-173.653	184.771
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-9.244.192	56.688
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-11.024.607	-108.843
6.02.03	Investimentos em Participações societárias permanentes	0	-20.614
6.02.04	Dividendos recebidos	66.229	56.069
6.02.05	Resgate de títulos e valores imobiliários	1.714.186	130.076
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	9.967.997	-2.089.281
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	0	36.770
6.03.02	Remuneração paga aos acionistas	-499.949	-1.949.037
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-113.710	-156.088
6.03.04	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas	10.607.118	0
6.03.05	Debêntures	-25.462	-20.926
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	790.967	-5.854
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	9.762	9.256
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	800.729	3.402

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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	1.365.175	0	1.365.175
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.365.175	0	1.365.175
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	9.573.007	1.365.175	-3.593.858	22.014.476

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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	4.737.195	0	4.737.195
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	4.737.195	0	4.737.195
5.07	Saldos Finais	9.753.953	4.916.199	5.403.347	4.737.195	-3.754.472	21.056.222

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	7.350.103	10.457.906
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	4.703.611	4.329.552
7.01.02	Outras Receitas	1.966.671	5.032.857
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	41.089	13.196
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	1.925.582	5.019.661
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	732.368	341.008
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-52.547	754.489
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.754.378	-3.652.921
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-3.754.378	-3.652.921
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.595.725	6.804.985
7.04	Retenções	-116.421	-71.057
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-116.421	-71.057
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.479.304	6.733.928
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	443.958	582.925
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	135.665	130.540
7.06.02	Receitas Financeiras	296.441	439.415
7.06.03	Outros	11.852	12.970
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.923.262	7.316.853
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.923.262	7.316.853
7.08.01	Pessoal	691.841	532.132
7.08.01.01	Remuneração Direta	392.706	292.750
7.08.01.02	Benefícios	255.153	200.943
7.08.01.03	F.G.T.S.	41.679	36.258
7.08.01.04	Outros	2.303	2.181
7.08.01.04.03	Honorários da diretoria	2.303	2.181
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.396.539	1.799.496
7.08.02.01	Federais	1.271.298	1.704.309
7.08.02.02	Estaduais	111.423	88.417
7.08.02.03	Municipais	13.818	6.770
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	469.707	248.030
7.08.03.01	Juros	458.757	235.684
7.08.03.02	Aluguéis	6.527	6.848
7.08.03.03	Outras	4.423	5.498
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.365.175	4.737.195
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.365.175	4.737.195

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

A Companhia apresentou no período de janeiro a setembro de 2022 um lucro líquido de R\$ 1.365,2 milhões, 71,2% inferior ao lucro líquido de R\$ 4.737,2 milhões no mesmo período de 2021.

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

	30/09/2022	30/09/2021	Variação (%)
RECEITA OPERACIONAL	7.189,1	6.773,9	6,1%
Fornecimento de energia elétrica	638,6	487,2	31,1%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	2.283,7	2.207,7	3,4%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.692,9	1.371,2	23,5%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	88,4	263,5	-66,5%
Receita de construção	507,0	341,0	48,7%
Receita contratual	1.925,6	2.077,1	-7,3%
Outras receitas operacionais	52,9	26,2	101,9%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(1.169,1)	(1.067,3)	9,5%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.020,0	5.706,6	5,5%
CUSTOS OPERACIONAIS	(2.177,6)	(1.998,5)	9,0%
Pessoal	(421,4)	(307,1)	37,2%
Material	(12,9)	(11,8)	9,3%
Serviço de terceiros	(140,7)	(105,0)	34,0%
Outros	(25,3)	(79,4)	-68,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(174,7)	(364,1)	-52,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(694,2)	(650,0)	6,8%
Custo de construção	(615,8)	(451,6)	36,4%
Depreciação e amortização	(92,6)	(29,5)	213,9%
DESPESAS OPERACIONAIS	(1.904,5)	(1.518,7)	25,4%
Pessoal	(420,0)	(309,8)	35,6%
Material	(16,7)	(11,9)	40,3%
Serviço de terceiros	(66,1)	(65,2)	1,4%
Outros	(322,7)	(989,7)	-67,4%
Depreciação e amortização	(23,9)	(41,5)	-42,4%
Provisões operacionais	(1.055,1)	(100,6)	948,8%
EFEITOS DA LEI 14.182/2021	(619,2)	-	0,0%
EFEITO DA REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA	225,4	2.942,5	-92,3%
RESULTADO DO SERVIÇO	1.544,1	5.131,9	-69,9%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	135,7	130,5	4,0%
RESULTADO FINANCEIRO	(162,3)	203,8	-179,6%
Receitas financeiras	296,4	439,4	-32,5%
Despesas financeiras	(458,7)	(235,6)	94,7%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	1.517,5	5.466,2	-72,2%
Contribuição social	(119,6)	(429,5)	-72,2%
Imposto de renda	(32,7)	(299,5)	-89,1%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.365,2	4.737,2	-71,2%

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a setembro de 2022, uma receita 6,1% superior ao apurado no mesmo período de 2021, passando de R\$ 6.773,9 milhões para R\$ 7.189,1 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 31,1%, passando de R\$ 487,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 638,6 milhões no mesmo período de 2022, devido ao aumento no consumo dos clientes industriais alcançados pela Lei 13.182/2015 no acumulado até setembro/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\$ 2.207,7 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, contra R\$ 2.283,7 milhões no mesmo período de 2022, decorrente principalmente: (i) reajuste anual da RAG de cerca de 6,5% e 14%, conforme a Resolução Homologatória nº 2.902/2021 (ciclo 2021-2022) e nº 3.068/2022 (ciclo 2022-2023), e aumento de 40,64% da CFURH no acumulado em set/22 em comparação com o acumulado em set/21, parcialmente impactado, por (ii) redução de 95 MW médios vendidos no ACL no acumulado em set/22, em relação ao mesmo período do ano anterior, em função de mudança de estratégia em 2022;
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou redução de 66,5%, passando de R\$ 263,5 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 88,4 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 23,5% passando de R\$ 1.371,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2021 para R\$ 1.692,9 milhões no mesmo período de 2022, decorrente principalmente: (i) da publicação da REH Aneel 3.067/2022, que contempla dentre outros aspectos o reajuste do ciclo 2022/2023 e os efeitos da revisão tarifária periódica de 10 contratos de concessão; (ii) reconhecimento de RAP's de reforços sem receita previamente estabelecida e melhorias incluídos pela Aneel para o ciclo 2022/2023.
- A **receita de construção** apresentou aumento de 48,7%, passando de R\$ 341,0 milhões no período de janeiro a setembro de 2021 para R\$ 507,0 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 redução de 7,3% passando de R\$ 2.077,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 1.925,6 milhões. A variação negativa acumulada entre o período de janeiro a setembro 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 52,0%, passando de R\$ 364,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 174,7 milhões no mesmo período de 2022. Em função da sazonalização em contrato de compra, cuja alocação de energia de janeiro a setembro de 2022 foi inferior à alocação realizada no mesmo período de 2021.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 6,8%, passando de R\$ 650,0 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 694,2 milhões no mesmo período de 2022, devendo-se principalmente pelo reajuste de cerca de 2,8% e 15,09% da TUST, determinado pela Resolução Homologatória ANEEL nº 2.896/2021 (ciclo 2021-2022) e nº 3.066/2022 (ciclo 2022-2023).
- Os gastos com **pessoal** apresentaram aumento de 36,39%, passando de R\$ 616,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 841,4 milhões no mesmo período de 2022, deve se principalmente, em razão de: (i) aumento nos gastos com salários [+R\$ 22,7 milhões] decorrente principalmente do ACT 2022-2023, progressão de mérito e SAN; (ii) aumento do custo dos juros em função do passivo atuarial dos planos de benefícios CD [+R\$ 41,4 milhões]; (iii) aumento com contribuições para o INSS/FGTS [+R\$ 33,5 milhões]; (iv) registro de abono pecuniário decorrente da implantação do novo plano de saúde [+R\$ 17,4 milhões]; (v) registro de reversão de PLR em 2021 [+R\$ 62 milhões].
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 21,5%, passando de R\$ 170,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 206,8 milhões no mesmo período de 2022, devido a: (i) aumento com serviços de manutenção dos ativos operacionais [+R\$ 10,9 milhões]; (ii) aumento em serviços de limpeza e conservação de imóveis e instalações [+R\$ 13,1 milhões]; (iii) aumento com transporte de cargas [+R\$ 6,6 milhões]; (iv) aumento com serviços de vigilância [+R\$ 6,8 milhões].
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram no período de janeiro a setembro de 2021 um saldo de provisão no valor de R\$ 100,6 milhões, contra um saldo de provisão de R\$ 1.055,1 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\$ 80,5 milhões]; (iii) aumento da provisão GAG Melhoria [R\$ 39,6 milhões]; (v) provisão para impairment [R\$ 28,7 milhões] contra uma reversão de provisão [R\$ 210,5 milhões] no mesmo período de 2021; (vi) provisão para contrato oneroso [R\$ 23,2 milhões] contra uma reversão de provisão [R\$ 33,2 milhões] no mesmo período de 2021; (vii) registro de provisão para contingência referente ao processo de Energia Potiguares [R\$ 587,5 milhões].
- As despesas com a rubrica **Outros** apresentaram uma queda de 67,4%, passando de R\$ 1.069,1 milhões no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 348,0 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 redução de 32,5% passando de R\$ 439,4 milhões, no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 296,4 milhões no mesmo período de 2022, devido principalmente: (i) aumento do resultado com aplicações financeiras [+R\$ 178 milhões]; em contrapartida tivemos: (ii) redução de variação monetária e acréscimos moratório – energia vendida [-R\$ 91,7 milhões]; (iii) redução na variação monetária sobre depósitos judiciais [-R\$ 172 milhões].

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 94,7%, passando de R\$ 235,6 milhões, no período de janeiro a setembro de 2021, para R\$ 458,7 milhões, no mesmo período de 2022, devido principalmente: (i) ao registro de juros sobre remuneração aos acionistas [-R\$ 52,1 milhões], em função da atualização de remuneração aos acionistas paga em 2022; em contrapartida tivemos: (ii) maior registro de encargos de dívidas [+R\$ 282,2 milhões] decorrente, principalmente, da atualização das obrigações decorrentes da Lei nº 14.182/2021.

* * *

Notas Explicativas

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

NOTA 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 da Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, criada pelo Decreto-Lei nº 8.031/1945, com operações iniciadas em 15/03/1948. Tem como atividades principais a geração e a transmissão de energia elétrica, atuando em todo o território nacional, tendo hoje como principais compradoras as regiões Sudeste e Nordeste.

As operações da Companhia contam na atividade de geração de energia com 12 usinas hidrelétricas e 14 usinas eólicas, perfazendo uma potência instalada de 10.460,4 MW (10.460,4 MW em 30/09/2021) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 139 (132 em 30/09/2021) subestações de potência e 21.969,4 (21.701,9 em 30/09/2021) 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 30/09/2021) e 93,0 MW (93,0 MW em 30/09/2021), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 6.125,0 km (3.554,0 km em 30/09/2021) de linhas de transmissão.

A emissão destas demonstrações contábeis intermediárias foi aprovada pela Diretoria Executiva, em 09/11/2022.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 3º TRIMESTRE DE 2022

2.1 – Pagamento à CDE

Em julho de 2022, a Companhia pagou de R\$ 1.982.374 à CDE, conforme previsto na Resolução CNPE nº 15/2021, no âmbito do processo de capitalização da Eletrobras. Maiores informações, vide nota 28.

2.2 – Provisão para contingências – Energia Potiguares

A Companhia registrou provisão para contingências no montante de R\$ 587.545, referente ao processo movido pela Energia Potiguares, para pagamento de indenização por força dos prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 019/2010. Em 31/12/2021 este processo estava classificado como risco de perda possível.

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Chesf detém, diretamente ou por meio de suas controladas, concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão e participações em SPEs que também atuam nestes mesmos segmentos. Essas concessões não se alteraram de forma significativa em comparação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2021 adicionadas às informações divulgadas em junho de 2022 em decorrência da Lei nº 14.182/2021.

Notas Explicativas

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

As demonstrações financeiras intermediárias 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 e atualizados nas demonstrações contábeis intermediárias de 30 de junho de 2022 em decorrência da finalização do processo de capitalização da Eletrobras em função da Lei nº 14.182/2021.

4.1 – Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias relativas ao período de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 da Companhia, 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 das 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.

4.2 – Base de preparação e mensuração

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias, 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

A moeda funcional da Companhia é o real, que é a moeda de seu principal ambiente econômico de operação. As demonstrações contábeis intermediárias são apresentadas em milhares de reais arredondadas para o número mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Notas Explicativas

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, respectivamente as quais são divulgados a seguir:

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

NOTA 5 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e bancos	7.582	9.762
Aplicações financeiras	793.147	-
Total	800.729	9.762

	30/09/2022	31/12/2021
Aplicação financeira		
Banco do Brasil		
BB RF Ref DI TP FI	793.147	-
Total	793.147	-

Notas Explicativas**NOTA 6 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS**

	Agente Financeiro Custodiante	Vencimento	Indexador	30/09/2022	31/12/2021 (Reclassificado)
Participações minoritárias	-	-	JCP/Dividendos	23	23
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional	CEF	Após 90 dias	SELIC	68.124	292.072
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	157.257	128.670
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-B)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	81.837	136.766
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	CEF	Após 90 dias	Pré Fixado	55.860	-
Operações Compromissadas	CEF	-	-	56.393	127.032
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	64.596	1.473.677
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	Banco do Brasil	-	Pré Fixado	12.166	56.069
Operações Compromissadas	Banco do Brasil	-	-	24.967	194.773
Títulos da dívida agrária - TDA	-	Março/2023	TR + 3% a.a.	8.571	8.400
Total Circulante				529.794	2.417.482
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P		01/01/2030	TR + 6% a.a.	228	219
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	CEF	-	Pré Fixado	314.198	140.705
Total Não Circulante				314.426	140.924
Total				844.220	2.558.406

No período, a principal variação ocorrida em Títulos e Valores Mobiliários se deve a: (i) aplicações/resgates em LTN e NTN-F do Banco do Brasil, decorrente principalmente das receitas operacionais da Companhia; (ii) resgate para pagamento das obrigações com a CDE, decorrente da Lei 14.182/2021.

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

NOTA 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:

	A vencer	Vencidos		Total	Total	Total
		Até 90 dias	Há mais de 90 dias		30/09/2022	31/12/2021
Circulante						
Suprimento de energia	276.383	246	4.249	4.495	280.878	254.817
Fornecimento de energia	84.814	12.374	192.962	205.336	290.150	242.764
Disponibilização/Conexão do sistema de transmissão	414.967	24.642	123.637	148.279	563.246	500.958
Comercialização na CCEE	29.192	-	-	-	29.192	71.152
Parcelamento	13.203	-	-	-	13.203	11.572
(-) Provisão para perdas esperadas	(3.118)	(21.681)	(244.771)	(266.452)	(269.570)	(235.795)
Total Circulante	815.441	15.581	76.077	91.658	907.099	845.468
Total	815.441	15.581	76.077	91.658	907.099	845.468

7.1- PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA

Saldo em 31/12/2020	(987.031)
Constituição	(173.701)
Reversão	924.937
Saldo em 31/12/2021	(235.795)
Constituição	(33.775)
Saldo em 30/09/2022	(269.570)

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.

NOTA 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	30/09/2022	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, ocorrida em junho/2022, em razão da irreversibilidade apurada pelo CNPE, descrita na Resolução CNPE nº 15/2021, estes valores foram baixados contra o resultado do período (nota 40.2).

NOTA 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\$ 41.141, em 30/09/2022 (R\$ 37.788, em 31/12/2021).

NOTA 10 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

Correspondem aos dividendos a receber das SPEs conforme quadro abaixo:

<u>Circulante</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Vamcruz I Participações S.A.	588	588
Manaus Construtora Ltda.	-	9.178
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	-	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	45.160	74.693

NOTA 11 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Circulante</u>		
IR Fonte	28.847	42.000
IRPJ - retenção	20.529	12.525
CSLL - retenção	7.212	5.335
PIS/Pasep	1.652	1.652
Cofins	2.398	2.398
Outros	7.797	6.795
	68.435	70.705
<u>Não Circulante</u>		
PIS/Pasep	21.284	20.573
Cofins	190.117	183.772
ICMS a Recuperar	38	38
	211.439	204.383
Total	279.874	275.088

Notas Explicativas**NOTA 12 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL****12.1 – Imposto de renda e contribuição social corrente**

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Antecipações/Saldo negativo de IRPJ e CSLL	745.944	569.938
Total	745.944	569.938

12.2 – Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2022	31/12/2021
Ativo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	2.024.660	1.754.134
Passivo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	2.774.843	2.424.326

12.3 – Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2022	31/12/2021
Tributos diferidos ativos		
Provisão para litígios	575.999	516.691
Provisões operacionais	235.599	141.898
Provisão PCLD	59.699	51.686
Provisão para impairment	54.003	46.143
Provisão para contratos onerosos	13.801	10.263
Registros ORA	646.682	646.682
Adoção inicial Lei 12.973/14	18.919	19.624
Ajustes CPC 47 - IFRS 16	419.958	321.147
Total Ativo	2.024.660	1.754.134
Tributos diferidos passivos		
Ativo de Contrato	1.527.852	1.552.898
Ajustes CPC 47	1.195.732	818.519
Adoção inicial Lei 12.973/14	7.911	8.204
Repactuação do risco hidrológico	42.562	43.919
Outras diferenças temporárias	786	786
Total Passivo	2.774.843	2.424.326
Tributos diferidos passivos líquidos	750.183	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 12.4) 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:

Notas Explicativas

2022	3.477
2023	6.953
2024	11.489
2025	16.095
2026	16.164
Após 2026	696.006
Total	750.183

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

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	2.895.910	4.261.540	1.517.439	5.466.163
Encargo total do imposto de renda e da contribuição social	(51.615)	(1.448.923)	(515.929)	(1.858.495)
Efeitos fiscais sobre adições ou exclusões temporárias	(69.295)	846.458	133.519	923.923
Efeitos fiscais sobre outras adições ou exclusões	81.263	10.347	34.235	107.759
Ajuste IR diferido	-	134.911	-	97.845
Incentivo fiscal	127.069	(170.496)	195.911	-
Imposto de renda e contribuição social apurados	87.422	(627.703)	(152.264)	(728.968)
<u>Imposto de renda e contribuição social corrente</u>	<u>(46.855)</u>	<u>62.781</u>	<u>(72.273)</u>	<u>-</u>
Contribuição Social	(46.855)	62.699	(72.273)	-
Imposto de Renda	-	82	-	-
<u>Imposto de renda e contribuição social diferidos</u>	<u>134.277</u>	<u>(690.484)</u>	<u>(79.991)</u>	<u>(728.968)</u>
Contribuição Social	79.245	(407.498)	(47.315)	(429.490)
Imposto de Renda	55.032	(282.986)	(32.676)	(299.478)
Imposto de renda do período e contribuição social	87.422	(627.703)	(152.264)	(728.968)

• 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 atividade de geração e transmissão de energia elétrica, cujo montante de benefício apurado até 30/09/2022 foi de R\$ 195.911.

NOTA 13 – ESTOQUES – ALMOXARIFADO

	30/09/2022	31/12/2021
Material		
Almoxarifado	98.208	73.671
Destinado a alienação	6.830	829
Outros	4.311	4.268
	<u>109.349</u>	<u>78.768</u>
Adiantamentos a fornecedores	615	615
Total	109.964	79.383

Notas Explicativas**NOTA 14 - CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS****14.1 – Composição**

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Cauções e outros depósitos vinculados	22.491	26.491
	22.491	26.491
Não Circulante		
Depósitos vinculados a litígios	407.375	199.376
Cauções e outros depósitos vinculados	193.093	123.225
	600.468	322.601
Total	622.959	349.092

14.2 - Depósitos vinculados a litígios

	30/09/2022	31/12/2021
Trabalhistas	154.902	128.930
Cíveis	356.299	205.050
Fiscais	130.082	99.304
(-) Provisão - Depósitos judiciais	(233.908)	(233.908)
Total	407.375	199.376

14.3 – Cauções e outros depósitos vinculados

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Caução Santander	20.004	24.004
Outros	2.487	2.487
	22.491	26.491
Não Circulante		
Caução contratual BB	16.150	16.150
Caução contratual CEF	61.340	-
Caução contratual Bradesco	69.317	64.163
Caução contratual BNB	16.974	15.691
Carta de crédito BNB	29.290	27.199
Outros	22	22
	193.093	123.225
Total	215.584	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.

NOTA 15 – SERVIÇOS EM CURSO

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

Notas Explicativas

NOTA 16 – ATIVO CONTRATUAL DE TRANSMISSÃO

A Companhia registra o direito às contraprestações originadas pela construção dos empreendimentos de transmissão, no âmbito dos contratos de concessões, na rubrica Ativo Contratual de Transmissão. A movimentação desses ativos, nos períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada no quadro a seguir:

Saldo em 31/12/2021	18.128.156
Receita de Construção	506.999
Receita financeira	1.925.582
Remensurações regulatórias - Transmissão	225.369
Amortização	(1.807.457)
Saldo em 30/09/2022	18.978.649
Saldo em 31/12/2020	14.477.124
Receita de Construção	341.008
Receita financeira	2.077.140
Remensurações regulatórias - Transmissão	2.942.521
Amortização	(2.269.088)
Saldo em 30/09/2021	17.568.705

A elevação do ativo contratual da transmissão em 2022 decorre, principalmente, da evolução da execução dos empreendimentos em curso (Receita de construção), da correção das contraprestações pela inflação (compõe o saldo da Receita Financeira) e da Revisão Tarifária Periódica (Remensurações regulatórias).

No terceiro trimestre de 2022, as RAPs de 10 concessões da Companhia foram reajustadas em razão de Revisão Tarifária Periódica – RTP, impactando o ativo contratual da transmissão e o resultado da Companhia em R\$ 225.369.

RBSE

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R\$ 11.205.729 correspondem ao direito às contraprestações originadas pela infraestrutura não depreciada da RBSE – Rede Básica do Sistema Existente, quando das renovações das concessões em 2012, nos termos da Lei nº 12.783/2013 (MP 579/2012).

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 continua acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.”

NOTA 17 – 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 setembro de 2022	-

17.1 – Concessões de geração indenizáveis

	30/09/2022	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.

NOTA 18 – FACHESF SAÚDE MAIS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Fachesf Saúde Mais	133.545	100.988
Total	133.545	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 34. Conforme convênio, ao término do plano os valores por ventura não utilizados serão devolvidos a Companhia.

Notas Explicativas**NOTA 19 - OUTROS ATIVOS**

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Adiantamentos a empregados	30.676	9.379
Alienações em curso	13.047	15.409
Desativações em curso	19.924	14.271
Gastos reembolsáveis	32.103	17.520
Alienações de bens e direitos	1.411	3.611
Adiantamentos a fornecedores	18.817	18.773
Serviços prestados a terceiros	26.741	26.542
Subsídios e redução tarifária equilibrada	31.386	11.729
Bens e direitos destinados a alienação	10.971	10.971
Ressarcimento CFURH	14.148	10.974
Multa por inadimplemento (*)	24.256	24.256
Provisão para perdas esperadas sobre outros créditos (**)	(112.080)	(93.309)
Créditos com SPE (***)	-	8.197
Outros	42.292	33.385
	<u>153.692</u>	<u>111.708</u>
Não Circulante		
FGTS - Conta-Empresa	5.804	5.475
Outros	12.077	10.246
	<u>17.881</u>	<u>15.721</u>
Total	<u>171.573</u>	<u>127.429</u>

(*) 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.

NOTA 20 – INVESTIMENTOS**20.1 - Participações societárias permanentes**

	Participação %	30/09/2022	31/12/2021
Participações societárias permanentes			
Controladas em conjunto			
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	49,00%	276.248	258.272
Energia Sustentável do Brasil S.A.	20,00%	1.782.985	1.802.622
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	24,50%	953.867	860.198
Norte Energia S.A.	15,00%	1.836.888	1.916.057
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	49,00%	498.243	413.106
Vamcruz I Participações S.A.	49,00%	129.050	131.625
Companhia Energética SINOP S.A.	24,50%	343.502	352.078
Coligadas			
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	166.279	145.724
Outras participações		481	481
(-) Provisão para perdas em investimentos		(487.464)	(487.464)
Total		<u>5.500.079</u>	<u>5.392.699</u>

Notas Explicativas

20.2 - Outros investimentos

	30/09/2022	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	30/09/2022
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Controladas em conjunto				
· STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	258.272	(28.285)	46.261	276.248
· Energia Sustentável do Brasil S.A.	1.802.622	-	(19.637)	1.782.985
· Interligação Elétrica do Madeira S.A.	860.198	-	93.669	953.867
· Norte Energia S.A.	1.916.057	-	(79.169)	1.836.888
· Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	413.106	-	85.137	498.243
· Vamcruz I Participações S.A.	131.625	-	(2.575)	129.050
· Companhia Energética SINOP S.A.	352.078	-	(8.576)	343.502
Coligada				
· Energética Águas da Pedra S.A.	145.724	-	20.555	166.279
Avaliadas ao custo				
· Outras participações	481	-	-	481
Sub-total	5.880.163	(28.285)	135.665	5.987.543
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)	135.665	5.500.079

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 – Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Em 30/09/2022, a SPE Norte Energia S.A., apresentou em seu balanço, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 222.591.

NOTA 21 – IMOBILIZADO

Os itens do ativo imobilizado referem-se substancialmente à infraestrutura para geração de energia elétrica de concessões e ativos corporativos.

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

	31/12/2021	Adições	Baixas	Depreciação	Transferências p/serviço	Provisão/ Reversão	Transferência entre contas	Efeitos da Lei 14.182/21	30/09/2022
Imobilizado em serviço									
Terrenos	198.027	-	(59)	-	-	-	-	(131.948)	66.020
Reservatórios, barragens e adutoras	409.273	-	-	-	414.915	-	-	-	824.188
Edificações	524.256	-	(1.412)	-	5.468	-	-	-	528.312
Máquinas e equipamentos	2.353.501	-	(10.143)	-	152.085	-	-	224.966	2.720.409
Móveis e utensílios	157.943	-	(3.304)	-	-	-	-	-	154.639
Outros	97.775	-	(3.701)	-	6.695	-	(3)	-	100.766
Depreciação	(2.074.172)	-	16.884	(95.213)	-	-	-	-	(2.152.501)
Provisão para valor recuperável dos ativos (<i>impairment</i>)	(257.579)	-	-	-	-	22.845	-	-	(234.734)
	1.409.024	-	(1.735)	(95.213)	579.163	22.845	(3)	93.018	2.007.099
Imobilizado em curso	859.005	371.121	-	-	(579.163)	-	29.124	-	680.087
Direito de uso									
Imobilizado em serviço	10.792	-	-	-	-	-	-	-	10.792
Depreciação	(1.228)	-	-	(73)	-	-	-	-	(1.301)
	9.564	-	-	(73)	-	-	-	-	9.491
	2.277.593	371.121	(1.735)	(95.286)	-	22.845	29.121	93.018	2.696.677

Taxa média de depreciação e custo histórico:

	Taxas médias anuais de depreciação a.a	30/09/2022		Valor líquido
		Custo histórico	Depreciação acumulada	
Imobilizações em serviço				
Terrenos	0,00%	66.020	-	66.020
Reservatórios, barragens e adutoras	2,00%	824.188	(397.210)	426.978
Edificações	2,50%	528.312	(467.475)	60.837
Máquinas e equipamentos	4,50%	2.720.409	(1.078.243)	1.642.166
Móveis e utensílios	6,30%	154.639	(146.999)	7.640
Outros	5,80%	100.766	(62.575)	38.191
Perda estimada por irrecuperabilidade de ativos (<i>Impairment</i>)		(234.733)	-	(234.733)
		4.159.601	(2.152.502)	2.007.099
Imobilizado em curso		680.087	-	680.087
Direito de Uso				
Outros	5,00%	10.743	(1.252)	9.491
Total		4.850.431	(2.153.754)	2.696.677

Maiores informações sobre o impairment podem ser observadas em maiores detalhes na nota 23.

Notas Explicativas

NOTA 22 – INTANGÍVEL

Em junho de 2022, a Companhia celebrou novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão vigentes para as usinas hidrelétricas contempladas pela Lei nº 14.182/2021.

	Saldo em 31/12/2021	Adição/ Constituição	Transferência de curso para serviço	Amortização	Provisão/Reversão	Transferências	Saldo em 30/09/2022
Intangível em serviço							
Software	19.801	-	-	(742)	-	22.247	41.306
Repactuação do Risco Hidrológico (a)	287.995	-	-	(8.898)	-	-	279.097
Nova Concessão	-	-	28.337.782	(9.717)	-	-	28.328.065
Servidões	522	-	-	-	-	-	522
	308.318	-	28.337.782	(19.357)	-	22.247	28.648.990
Intangível em curso							
Software	124.815	46.251	-	-	-	(15.070)	155.996
Outros	23.416	116	-	-	-	(20.609)	2.923
Nova Concessão	-	28.337.782	(28.337.782)	-	-	-	-
	148.231	28.384.149	(28.337.782)	-	-	(35.679)	158.919
Direito de Uso							
Intangível em serviço							
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (Impairment)	-	-	-	-	(51.543)	-	(51.543)
	-	-	-	-	(51.543)	-	(51.543)
Total	456.549	28.384.149	-	(19.357)	(51.543)	(13.432)	28.756.366

(a) O saldo de concessões é composto pelos valores da repactuação do risco hidrológico e as adições provenientes dos novos contratos de concessão assinados em junho de 2022.

Taxa média de amortização e custo histórico:

	Taxas médias anuais de depreciação a.a	30/09/2022			Valor líquido
		Custo histórico	Amortização acumulada	Impairment	
Intangível em serviço					
Software	20,00%	154.912	(113.605)	-	41.307
Repactuação do Risco Hidrológico (a)	4,00%	290.905	(11.808)	-	279.097
Concessões		28.337.781	(9.717)	-	28.328.064
Servidões		522	-	-	522
Perda estimada por irrecuperabilidade de ativos (Impairment)		-	-	(51.543)	(51.543)
		28.784.120	(135.130)	(51.543)	28.597.447
Intangível em curso					
Software		155.995	-	-	155.995
Outros		2.924	-	-	2.924
		158.919	-	-	158.919
Total		28.943.039	(135.130)	(51.543)	28.756.366

(a) As outorgas de novas concessões de contratos de usinas que tinham toda a garantia física alocada na forma de cotas (usinas cotistas), adquiridas no processo de desestatização da Eletrobras, nos termos da Lei nº 14.182/2021, serão amortizadas na proporção da descotização das usinas, a partir de janeiro de 2023, de acordo com o cronograma estabelecido pela Resolução CNPE nº 015/2021. Os contratos de usinas não cotistas são amortizados de forma linear, a partir de julho de 2022.

Notas Explicativas**NOTA 23 – VALOR RECUPERÁVEL DOS ATIVOS DE LONGO PRAZO**

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:

	30/09/2022			31/12/2021		
	Geração	Administração	Total	Geração	Administração	Total
Imobilizado	(234.734)	-	(234.734)	(257.579)	-	(257.579)
Intangível	(51.543)	-	(51.543)	-	-	-
Total	(286.277)	-	(286.277)	(257.579)	-	(257.579)

A movimentação das perdas estimadas por irrecuperabilidade de ativos é como segue:

	31/12/2021	Adições	Reversões	30/09/2022
Casa Nova A	(78.541)	-	22.845	(55.696)
Casa Nova	(179.038)	-	-	(179.038)
Funil	-	(55.795)	16.696	(39.099)
Pedra	-	(9.710)	(2.734)	(12.444)
Total	(257.579)	(65.505)	36.807	(286.277)

NOTA 24 - FORNECEDORES

O saldo da conta Fornecedores apresenta a seguinte composição:

	30/09/2022	31/12/2021
Materiais e serviços	317.640	332.617
Encargos de uso da rede elétrica:	86.305	62.229
Eletronorte	6.194	4.876
CGT - Eletrosul	3.532	2.961
Furnas	9.345	6.246
Outros	67.234	48.146
Total	403.945	394.846

Notas Explicativas**NOTA 25 – FINANCIAMENTOS, EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES****25.1 – Financiamentos e empréstimos****25.1.1 – Composição**

	30/09/2022			31/12/2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Instituições financeiras						
Banco do Nordeste	37.050	487.158	524.208	31.612	517.913	549.525
BNDES	71.895	209.207	281.102	71.580	261.456	333.036
SAFRA	78.296	36.021	114.317	81.814	69.352	151.166
Total	187.241	732.386	919.627	185.006	848.721	1.033.727

No período, a Companhia quitou obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 180.140.

25.1.2 – Vencimentos das parcelas do passivo não circulante

O valor principal dos financiamentos e empréstimos a longo prazo, no montante de R\$ 732.386 (R\$ 848.721, em 2021), tem seus vencimentos assim programados:

	30/09/2022	31/12/2021
2023	35.870	152.673
2024	106.880	106.721
2025	83.567	83.408
2026	89.596	89.436
Após 2026	416.473	416.483
Total Não Circulante	732.386	848.721

25.1.3 - 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	64.924	-	64.924	-
Variação monetária	-	177	177	939
Transferências	-	117.274	117.274	(117.274)
Amortizações/pagamentos	(66.430)	(113.710)	(180.140)	-
Saldo em 30/09/2022	34.185	153.056	187.241	732.386

Notas Explicativas

25.1.4 - 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:

Empreendimento	Saldo Devedor em 30/09/2022 (*)	Término da Garantia
UHE Sinop	75.980	15/06/2032
	75.980	

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

25.1.5 – 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 setembro de 2022.

25.2 – Debêntures

25.2.1 - Composição

	Taxa de Juros	Vencimento	30/09/2022		31/12/2021	
			Circulante	Não Circulante	Circulante	Não Circulante
Debêntures	IPCA + 7,0291% a.a.	15/01/2029	16.012	130.338	14.474	141.445

25.2.2 – Vencimento das parcelas do passivo não circulante:

	Principal	Custos de transação	Total
2023	16.900	(844)	16.056
2024	17.894	(894)	17.000
2025	18.888	(943)	17.945
2026	18.888	(943)	17.945
Após 2026	64.619	(3.227)	61.392
Total	137.189	(6.851)	130.338

Notas Explicativas**25.2.3 – 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	8.418
Variação Monetária	6.957
Pagamento de juros	(11.197)
Amortização de principal	(14.265)
Custos de transação apropriado	518
Saldo em 30/09/2022	146.350

NOTA 26 – OBRIGAÇÕES FISCAIS

	30/09/2022	31/12/2021
<u>Circulante</u>		
IRPJ - retenção	-	2.877
CSLL - retenção	3.323	7.537
Cofins	55.768	67.184
IRRF	20.757	23.966
Outros	8.766	20.726
Total	88.614	122.290

NOTA 27 – OBRIGAÇÕES SOCIAIS E TRABALHISTAS

	30/09/2022	31/12/2021
<u>Obrigações Sociais</u>		
INSS	23.836	26.378
FGTS	4.355	5.887
Contribuições sociais	58.817	35.479
Outros	1.533	1.284
	88.541	69.028
<u>Obrigações Trabalhistas</u>		
Folha de pagamento	4.210	36.741
Férias	51.113	44.304
Gratificação de férias	75.865	33.228
	131.188	114.273
Total	219.729	183.301

NOTA 28 – 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.

	Taxa	30/09/2022		31/12/2021
		Circulante	Não Circulante	Total
CDE	IPCA+7,6%	241.928	11.887.170	-
Revitalização das Bacias Hidrográficas	IPCA+5,67%	342.337	2.362.241	-
		584.265	14.249.411	-

Notas Explicativas**28.1 - Movimentação das obrigações Lei nº 14.182/2021**

	Obrigações com CDE	Revitalização das bacias hidrográficas
Saldo em 31/12/2021	-	-
Adição	13.883.958	2.677.569
Atualização monetária	(5.674)	(10.248)
Encargos	233.188	37.257
Juros pagos	(12.062)	-
Amortização do principal	(1.970.312)	-
Saldo em 30/09/2022	12.129.098	2.704.578

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

	CDE	Revitalização das bacias hidrográficas
2023 (Circulante)	241.927	342.337
2023 (Não Circulante)	252.487	348.689
2024	504.975	348.689
2025	757.462	348.689
2026	1.009.949	348.689
2027	1.262.437	348.689
Após 2027	8.099.861	618.796
Total	12.129.098	2.704.578

NOTA 29 – ENCARGOS SETORIAIS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Pesquisa e Desenvolvimento	274.008	8.221
Encargos do consumidor a recolher	7.119	6.113
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	39.587	21.789
	320.714	36.123
Não Circulante		
Pesquisa e Desenvolvimento	227.982	459.416
	227.982	459.416
Total	548.696	495.539

NOTA 30 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	30/09/2022	31/12/2021
Dividendos do exercício de 2021	888.884	1.298.744
Dividendos não reclamados	236	185
Total	889.120	1.298.929

Notas Explicativas

NOTA 31 – 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
Saldo em 30/09/2022	11.766.222

NOTA 32 – 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.

32.1 – 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:

	30/09/2022	31/12/2021
Trabalhistas	176.114	129.073
Cíveis	3.943.480	2.963.392
Ambientais	2.710	2.240
Fiscais	31.158	36.055
Total	4.153.462	3.130.760

Essas provisões tiveram no período a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	3.130.760
Adições	737.151
Baixas	(56.704)
Atualização	179.728
Reclassificação depósitos judiciais (*)	174.085
Depósitos judiciais	(11.558)
Saldo em 30 de setembro de 2022	4.153.462

(*) 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.

A movimentação do período foi decorrente, principalmente, do registro de provisão referente ao processo movido pela Energia Potiguares, para pagamento de indenização por força dos prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 019/2010, no montante de R\$ 587.545. Em 31/12/2021 este processo estava classificado como risco de perda possível.

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

Notas Explicativas

	30/09/2022	31/12/2021
Trabalhistas	93.550	82.886
Ambientais	351.256	24.650
Regulatórios	3.375.011	2.593.366
Cíveis e fiscais	9.765.182	10.054.825
Total	13.584.999	12.755.727

NOTA 33 – BENEFÍCIOS A EMPREGADOS

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

Descrição	30/09/2022	31/12/2021
Planos previdenciários	3.523.521	3.482.744
Total	3.523.521	3.482.744
Circulante	191.859	167.869
Não circulante	3.331.662	3.314.875

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

NOTA 34 – INCENTIVO AO DESLIGAMENTO DE PESSOAL

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Provisão plano de saúde	117.432	108.747
	117.432	108.747
Não Circulante		
Provisão plano de saúde	1.555	13.046
	1.555	13.046
TOTAL	118.987	121.793

34.1 - 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.

34.2 - 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.

34.3 - 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

Notas Explicativas

inscritos no Plano de Assistência Patronal – PAP, com participação da Chesf, no momento do desligamento.

34.4 - 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.

NOTA 35 – PROVISÃO PARA CONTRATO ONEROSO

Os testes de suas unidades de geração e transmissão realizados em 2022 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:

	30/09/2022	31/12/2021
Jirau	90.499	67.298
Total	90.499	67.298

A variação no contrato oneroso da comercialização da compra de energia de Jirau foi decorrente de testes realizados no período à taxa de 5,58% e os períodos de vigência dos respectivos contratos.

NOTA 36 – OUTROS PASSIVOS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Benefícios pós-emprego – contribuição normal	12.088	23.150
Cauções em garantia	6.537	6.966
Acordo Chesf/Senai	2.447	2.136
Outros	3.719	3.119
	24.791	35.371
Não Circulante		
Outras obrigações - GAG Melhoria	412.577	331.202
Descomissionamento Geração Eólica	-	-
FGTS Conta-Empresa	5.804	5.475
Provisão para desmobilização	52.701	41.676
Bens de consórcio	-	52.325
Outros	9.700	9.723
	480.782	440.401
Total	505.573	475.772

Notas Explicativas**NOTA 37 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO****37.1 - 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:

	30/09/2022					
	Número de ações em milhares					
	Ordinárias		Preferenciais		Total	%
	Quant.	%	Quant.	%		
Eletrobras	54.151	100,000	1.518	86,545	55.669	99,578
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.

NOTA 38 – RESULTADO POR AÇÃO**38.1 – 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.

	30/09/2022			30/09/2021		
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Básico/Diluído						
Numerador						
acionistas	1.322.343	42.832	1.365.175	4.588.567	148.628	4.737.195
Denominador						
Quantidade de ações	54.151	1.754	55.905	54.151	1.754	55.905
Lucro básico por ação em R\$	24,42	24,42	24,42	84,74	84,74	84,74

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Ordinárias	Preferenciais	Total	Ordinárias	Preferenciais	Total
Básico/Diluído						
Numerador						
Lucro líquido atribuível aos acionistas	231.725	7.506	239.231	3.519.833	114.004	3.633.837
Denominador						
Quantidade de ações	54.151	1.754	55.905	54.151	1.754	55.905
Lucro básico por ação em R\$	4,28	4,28	4,28	65,00	65,00	65,00

Notas Explicativas**NOTA 39 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA**

	01/07/2022	01/07/2021	01/01/2022	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
RECEITA OPERACIONAL BRUTA				
GERAÇÃO				
Fornecimento de energia elétrica	249.138	177.639	638.616	487.226
Operação e manutenção de usinas e suprimento	834.912	758.569	2.283.684	2.207.698
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	21.617	92.193	88.384	263.471
Outras receitas operacionais	367	2.728	1.377	5.249
	1.106.034	1.031.129	3.012.061	2.963.644
TRANSMISSÃO				
Operação e manutenção do sistema de transmissão	581.207	405.335	1.692.927	1.371.157
Receita de construção	306.059	201.116	506.999	341.008
Receita contratual	197.754	833.578	1.925.582	2.077.140
Outras receitas operacionais	18.665	10.873	51.564	20.917
	1.103.685	1.450.902	4.177.072	3.810.222
	2.209.719	2.482.031	7.189.133	6.773.866
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL				
Encargos setoriais				
Reserva Global de Reversão - RGR	(8.924)	(24.052)	(34.240)	(57.591)
Pesquisa e Desenvolvimento	(19.619)	(16.709)	(53.213)	(52.607)
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(40.977)	(24.577)	(115.775)	(74.429)
Compensação financeira p/utilização de recursos hídricos	(60.556)	(31.996)	(171.320)	(113.858)
Proinfa	(24.629)	(14.911)	(81.002)	(47.821)
Taxa de fiscalização da Aneel	(12.432)	(5.681)	(23.753)	(18.610)
ICMS sobre energia elétrica	(41.334)	(33.146)	(111.423)	(88.417)
ISS	(224)	(163)	(514)	(448)
PIS/Pasep	(37.849)	(32.086)	(103.089)	(109.428)
Cofins	(174.335)	(147.794)	(474.816)	(504.046)
	(420.879)	(331.115)	(1.169.145)	(1.067.255)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	1.788.840	2.150.916	6.019.988	5.706.611

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**NOTA 40 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS**

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

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Pessoal	148.986	104.438	253.424	113.798	33.282	147.080
Material	4.819	7.033	11.852	2.410	4.744	7.154
Serviço de terceiros	56.786	25.650	82.436	44.097	25.693	69.790
Energia elétrica comprada para revenda	67.803	-	67.803	254.077	-	254.077
Encargos de uso da rede de transmissão	254.411	-	254.411	219.549	-	219.549
Custo de construção e melhoria	264.992	-	264.992	219.927	-	219.927
Depreciação e amortização	39.472	8.018	47.490	8.673	14.171	22.844
Provisões operacionais (40.1)	-	622.600	622.600	-	130.279	130.279
Outros	8.923	78.608	87.531	(35.184)	40.609	5.425
Total	846.192	846.347	1.692.539	827.347	248.778	1.076.125

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Pessoal	421.363	419.983	841.346	307.058	309.794	616.852
Material	12.929	16.662	29.591	11.764	11.851	23.615
Serviço de terceiros	140.722	66.059	206.781	105.043	65.220	170.263
Energia elétrica comprada para revenda	174.725	-	174.725	364.051	-	364.051
Encargos de uso da rede de transmissão	694.192	-	694.192	649.950	-	649.950
Custo de construção e melhoria	615.843	-	615.843	451.567	-	451.567
Depreciação e amortização	92.559	23.862	116.421	29.518	41.539	71.057
Provisões operacionais (40.1)	-	1.055.119	1.055.119	-	100.596	100.596
Perdas com clientes	-	-	-	-	790.126	790.126
Efeitos da Lei nº 14.182/2021 (40.2)	-	619.230	619.230	-	-	-
Outros	25.254	187.100	212.354	79.524	69.099	148.623
Total	2.177.587	2.388.015	4.565.602	1.998.475	1.388.225	3.386.700

Notas Explicativas**40.1 Provisões/Reversões operacionais**

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Provisões para contingências	-	610.987	610.987	-	354.111	354.111
Provisão (reversão) impairment	-	(36.807)	(36.807)	-	(210.496)	(210.496)
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa	-	25.219	25.219	-	5.752	5.752
Provisão contrato oneroso	-	23.201	23.201	-	(33.180)	(33.180)
Outras provisões - GAG melhoria	-	-	-	-	14.092	14.092
Total	-	622.600	622.600	-	130.279	130.279

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total	Custos Operacionais	Despesas Operacionais	Total
Provisões para contingências (ii)	-	860.175	860.175	-	1.047.853	1.047.853
Provisão (reversão) impairment (iv)	-	28.698	28.698	-	(210.496)	(210.496)
Provisão (reversão) para créditos de liquidação duvidosa (i)	-	52.547	52.547	-	(754.489)	(754.489)
Provisão contrato oneroso	-	23.201	23.201	-	(33.180)	(33.180)
Outras provisões - GAG melhoria (iii)	-	90.498	90.498	-	50.908	50.908
Total	-	1.055.119	1.055.119	-	100.596	100.596

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos: (i) provisão de PDD sobre créditos a receber no período no montante de R\$ 52.547; (ii) provisão para contingências no montante de R\$ 860.175 em função, principalmente, da atualização do fator K (R\$ 135.642, nos primeiros nove meses de 2022, contra R\$ 216.137 no mesmo período de 2021), do registro de provisão referente ao processo movido pela Energia Potiguares, para pagamento de indenização por força dos prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 019/2010 (R\$ 587.545) e de processos cíveis, fiscais e trabalhistas (R\$ 136.987), (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 23, no montante de R\$ 28.698.

40.2 – Outras despesas

Efeitos da Lei nº 14.182/2021	30/09/2022
Perda na liquidação do ativo financeiro das usinas cotistas indenizados	487.282
	131.948
Total	619.230

Notas Explicativas**NOTA 41 – RESULTADO FINANCEIRO**

	01/07/2022	01/07/2021	01/01/2022	01/01/2021
	a	a	a	a
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Receitas Financeiras				
Resultado de aplicações financeiras	54.218	16.836	207.394	29.353
Variações monetárias e acréscimos moratórios - energia	1.885	4.186	6.827	98.520
Outras variações monetárias ativas	28.216	36.297	39.005	64.435
Varição monetária sobre depósitos judiciais	4.085	206.296	34.346	206.296
Outras receitas financeiras	5.612	13.685	8.869	40.811
	94.016	277.300	296.441	439.415
Despesas Financeiras				
Encargos de dívidas	(288.286)	(21.116)	(344.463)	(62.285)
Variações monetárias sobre financiamentos e empréstimos	(2.166)	(3.997)	(12.428)	(11.056)
Outras variações monetárias passivas	63.853	-	10.715	-
Juros sobre remuneração aos acionistas	(28.481)	-	(90.140)	(142.218)
Outras despesas financeiras	(8.797)	(7.959)	(22.441)	(20.125)
	(263.877)	(33.072)	(458.757)	(235.684)
Total	(169.861)	244.228	(162.316)	203.731

NOTA 42 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS**42.1- 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 30/09/2022 e 31/12/2021 podem ser assim sumarizados:

	30/09/2022	31/12/2021
Financiamentos e empréstimos, debêntures e AFAC	12.832.199	1.189.646
(-)Caixa e equivalentes de caixa	1.644.949	2.568.168
Dívida líquida	11.187.250	(1.378.522)
Patrimônio líquido	22.014.476	20.649.301
Total do capital	33.201.726	19.270.779
Índice de alavancagem financeira	33,7%	-7,2%

Notas Explicativas

42.2 – 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 30/09/2022 e 31/12/2021.

	Nível	30/09/2022	31/12/2021
Ativos financeiros			
Mensurados ao custo amortizado			
Caixa e equivalentes de caixa - aplicações financeiras		800.729	9.762
Clientes		907.099	845.468
Títulos e valores mobiliários		8.822	8.642
Valores a receber - Lei nº 12.783/2013		-	487.822
Cauções e depósitos vinculados		215.584	149.716
Valor justo por meio do resultado			
Títulos e valores mobiliários	2	835.398	2.549.764
Total Ativos financeiros		2.767.632	4.051.174
Passivos financeiros			
Mensurados ao custo amortizado			
Financiamentos e empréstimos		919.627	1.033.727
Fornecedores		403.945	394.846
Debêntures		146.350	155.919
Obrigações Lei nº 14.182/2021		14.833.676	-
AFAC		11.766.222	-
Total Passivos financeiros		28.069.820	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.

42.3 – Gestão de riscos financeiros

42.3.1 – 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:

Notas Explicativas

42.3.2 - 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.

		Efeito no Resultado			
		Saldo em 30/09/2022	Cenário I - Provável 2022 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
CDI	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	114.317	15.604	19.505	23.406
	Impacto no resultado	114.317	15.604	19.505	23.406
TJLP	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	239.916	16.842	21.053	25.263
	Impacto no resultado	239.916	16.842	21.053	25.263
IPCA	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	378.712	24.616	30.770	36.924
	Impacto no resultado	378.712	24.616	30.770	36.924
Impacto no resultado em caso de apreciação dos indicadores nacionais		732.945	57.063	71.328	85.594
⁽¹⁾ Premissas adotadas:		30/09/2022	Provável	+25%	+50%
	CDI	13,65%	13,65%	17,06%	20,48%
	TJPL	7,02%	7,02%	8,78%	10,53%
	IPCA	6,33%	6,50%	8,13%	9,75%

42.3.3 - 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.

	Fluxo de pagamento				Total
	Menos de 1 ano	Entre 1 e 2 anos	Entre 2 a 5 anos	Acima de 5 anos	
Em 30 de setembro de 2022					
Fornecedores	403.945	-	-	-	403.945
Financiamentos e empréstimos	188.927	190.447	182.080	323.988	885.442
Obrigações estimadas	185.795	-	-	-	185.795
Debêntures	13.191	17.250	56.825	65.957	153.223
Obrigações Lei nº 14.182/2021	1.185.440	853.664	4.075.915	8.718.656	14.833.675
AFAC	11.766.222	-	-	-	11.766.222
Em 31 de dezembro de 2021					
Fornecedores	394.846	-	-	-	394.846
Financiamentos e empréstimos	232.772	219.131	450.709	520.228	1.422.840
Obrigações estimadas	113.011	-	-	-	113.011
Debêntures	13.820	18.073	59.535	69.103	160.531

Notas Explicativas

42.3.4 - 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.

43- INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS

Os segmentos de negócios da companhia divulgados separadamente são:

- Geração, cujas atividades consistem na geração de energia elétrica e a venda de energia para empresas de distribuição e para os consumidores livres, e comercialização;
- Transmissão, cujas atividades consistem na transmissão de energia elétrica.

As informações por segmento de negócios, correspondentes a 30 de setembro de 2022 e 2021, são as seguintes:

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita operacional líquida	880.487	908.353	1.788.840	861.138	1.289.778	2.150.916
Custos operacionais	(424.958)	(421.234)	(846.192)	(534.185)	(293.162)	(827.347)
Despesas operacionais	(166.147)	(723.240)	(889.387)	(176.751)	(154.575)	(331.326)
Remensuração Regulatórias - Contrato de Transmissão	-	225.369	225.369	-	2.942.521	2.942.521
Resultado operacional antes do resultado financeiros	289.382	(10.752)	278.630	150.202	3.784.562	3.934.764
Resultado financeiro	(164.156)	(5.705)	(169.861)	68.352	175.876	244.228
Resultado de participações societárias	(29.601)	72.641	43.040	14.061	68.487	82.548
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(572)	87.994	87.422	(382.899)	(244.804)	(627.703)
Lucro líquido do período	95.053	144.178	239.231	(150.284)	3.784.121	3.633.837

Notas Explicativas

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita operacional líquida	2.401.652	3.618.336	6.019.988	2.420.731	3.285.880	5.706.611
Custos operacionais	(1.173.194)	(1.004.393)	(2.177.587)	(1.238.200)	(760.275)	(1.998.475)
Despesas operacionais	(1.153.836)	(1.369.844)	(2.523.680)	(983.944)	(534.821)	(1.518.765)
Remensuração Regulatórias - Contrato de Transmissão	-	225.369	225.369	-	2.942.521	2.942.521
Resultado operacional antes do resultado financeiros	74.622	1.469.468	1.544.090	198.587	4.933.305	5.131.892
Resultado financeiro	(232.758)	70.442	(162.316)	16.734	186.997	203.731
Resultado de participações societárias	(89.402)	225.067	135.665	(51.068)	181.608	130.540
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(63.514)	(88.750)	(152.264)	(444.670)	(284.298)	(728.968)
Lucro líquido do período	(311.052)	1.676.227	1.365.175	(280.417)	5.017.612	4.737.195

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Fornecimento	249.138	-	249.138	177.639	-	177.639
Suprimento	834.912	-	834.912	758.569	-	758.569
CCEE	21.617	-	21.617	92.193	-	92.193
Receita de O&M	-	581.207	581.207	-	405.335	405.335
Receita de construção	-	306.059	306.059	-	201.116	201.116
Receita contratual	-	197.754	197.754	-	833.578	833.578
Outras receitas operacionais	367	18.665	19.032	2.728	10.873	13.601
Deduções da receita	(225.547)	(195.332)	(420.879)	(169.991)	(161.124)	(331.115)
Total	880.487	908.353	1.788.840	861.138	1.289.778	2.150.916

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Fornecimento	638.616	-	638.616	487.226	-	487.226
Suprimento	2.283.684	-	2.283.684	2.207.698	-	2.207.698
CCEE	88.384	-	88.384	263.471	-	263.471
Receita de O&M	-	1.692.927	1.692.927	-	1.371.157	1.371.157
Receita de construção	-	506.999	506.999	-	341.008	341.008
Receita contratual	-	1.925.582	1.925.582	-	2.077.140	2.077.140
Outras receitas operacionais	1.377	51.564	52.941	5.249	20.917	26.166
Deduções da receita	(610.409)	(558.736)	(1.169.145)	(542.913)	(524.342)	(1.067.255)
Total	2.401.652	3.618.336	6.019.988	2.420.731	3.285.880	5.706.611

Ativos não circulantes por segmento

	30/09/2022				30/09/2021			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	837.616	1.849.570	-	2.687.186	673.483	1.531.649	-	2.205.132
Intangível	197.301	28.559.065	-	28.756.366	114.970	313.233	-	428.203
Ativo contratual	-	-	18.978.649	18.978.649	-	232.420	17.568.705	17.801.125
Total	1.034.917	30.408.635	18.978.649	50.422.201	788.453	2.077.302	17.568.705	20.434.460

Notas Explicativas

NOTA 44 – PARTES RELACIONADAS

A Companhia realiza diversas transações com partes relacionadas, as quais podem ser observadas mais detalhadamente na nota 46 da demonstração financeira de 31 de dezembro de 2021.

Patrimonial	30/09/2022				31/12/2021			
	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego e de saúde	Empresas Eletrobras	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Empresas Eletrobras
Ativos								
Clientes	22.513	346	-	17.973	25.261	333	-	16.307
Contas a receber	520	-	-	397	468	-	-	1.134
Dividendos / JCP a receber	45.160	-	-	-	63.766	10.927	-	-
Participações Societárias	5.333.319	166.279	-	-	5.246.494	145.724	-	-
Outros ativos	-	-	-	-	8.197	-	-	-
Total Ativo	5.401.512	166.625	-	18.370	5.344.186	156.984	-	17.441
Passivos								
Contas a Pagar	-	-	14.501	622	(74)	-	24.491	190
Fornecedores	1.954	-	-	19.071	19.818	-	-	19.658
Dividendos e JCP a pagar	-	-	-	888.884	-	-	-	1.293.439
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	11.766.222	-	-	-	-
Total Passivo	1.954	-	14.501	12.674.799	19.744	-	24.491	1.313.287

Resultado	30/09/2022				30/09/2021			
	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego e de saúde	Empresas Eletrobras	Controladas em conjunto	Coligadas	Entidades benefício pós-emprego	Empresas Eletrobras
Receitas de prestação de serviços	4.770	-	-	-	3.898	-	-	-
Receita financeira	331	-	171	39	405	-	-	48
Outras Receitas (Despesas) Operacionais	129	-	(7.806)	77	(49)	-	-	4.252
Energia comprada para revenda	(181.575)	-	-	-	(164.904)	-	-	-
Encargo de Uso da Rede	(21.332)	-	-	(153.491)	(20.769)	-	-	(173.952)
Contribuições patrocinadora	-	-	(809)	-	-	-	(29.917)	-
Despesa financeira	-	-	-	(90.017)	(5)	-	(14.449)	(141.999)
Equivalência patrimonial	115.110	20.555	-	-	92.641	37.899	-	-
Total	(82.567)	20.555	(8.444)	(243.392)	(88.783)	37.899	(44.366)	(311.651)

44.1 - Remuneração de pessoal-chave

O pessoal-chave da administração inclui os conselheiros de administração e fiscal e diretores. O gasto total no período de janeiro a setembro de 2022 e 2021 está demonstrado a seguir:

	30/09/2022	30/09/2021
Remuneração dos Diretores e dos Conselheiros	2.996	2.670
Encargos Sociais	901	767
Benefícios	191	180
Total	4.088	3.617

Os administradores não possuem pagamentos baseados em ações da Companhia.

Notas Explicativas

NOTA 45 – 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

NOTA 46 – EVENTOS SUBSEQUENTES

46.1 – Plano de Demissão Voluntária

Em novembro de 2022, o grupo Eletrobras lançou o Plano de Demissão Voluntária (PDV 2022), que abrangerá empregados aposentados pela previdência oficial e aposentáveis até 30 de abril de 2023, considerando critérios do INSS exigidos para os anos de 2022 e 2023.

O PDV 2022 terá custo aproximado de R\$ 349.023, e *payback* estimado de 12,37 meses. Entre os incentivos que fazem parte do pacote estão as pecúnias equivalentes a três anos de plano de saúde e um ano de auxílio-alimentação, o incentivo indenizatório de nove salários, além dos valores referentes à demissão sem justa causa.

Notas Explicativas**NOTA 47 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2021 E 30 DE SETEMBRO DE 2022**

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR de 30/09/2022
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	11
Tributos Diferidos	12	12.3
Cauções e Depósitos Vinculados	13	14
Almoxarifado	14	13
Serviço em Curso	15	15
Ativo Contratual - Concessões de Serviço Público	16	16 e 17
Dividendos a Receber	17	10
FACHESF Saúde Mais	18	18
Outros Ativos	19	19
Investimentos	20	20
Imobilizado	21	21
Intangível	22	22
Fornecedores	23	24
Tributos a Recolher	24	26 e 27
Financiamentos e Empréstimos	25	25.1
Debêntures	26	25.2
Obrigações Estimadas	28	27
Incentivo ao Desligamento de Pessoal	29	34
Benefícios a Empregados	30	33
Encargos Setoriais	31	29
Outros Passivos	32	36
Riscos Tributários, Cíveis, Trabalhistas e Ambientais	33	32
Provisão para Contrato Oneroso	34	35
Patrimônio Líquido	37	37
Lucro por Ação	45	38
Receita Operacional Líquida	38	39
Custos e Despesas Operacionais	40	40
Resultado Financeiro	41	41
Reconciliação das Taxas Efetivas e Nominiais da Provisão para o IRPJ e CSLL	42	12.4
Incentivos Fiscais - SUDENE	43	12.4
Remuneração aos Acionistas	44	30
Partes Relacionadas	46	44
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	47	42
Informações por Segmentos de Negócios (não auditado)	48	43

Notas Explicativas

As notas explicativas do relatório anual de 2021 que foram suprimidas no relatório trimestral do período findo de 30 de setembro 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 Baracuchy Cavalcanti Presta
Presidente

Fabio Malina Losso
Conselheiro

Luiz Augusto Pereira de Andrade Ferreira
Conselheiro

Lourinaldo Ferreira de Santana
Conselheiro

Pedro Luiz de Oliveira Jatobá
Conselheiro

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 setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, 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 20.5 às informações contábeis intermediárias, a controlada em conjunto Norte Energia S.A., apresenta excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de setembro 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 nove meses findo em 30 de setembro 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 os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 9 de novembro de 2022

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

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