

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 - 01/01/2023 à 30/09/2023	9
DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	10
Demonstração de Valor Adicionado	11
Comentário do Desempenho	12
Notas Explicativas	16

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	54.151
Preferenciais	1.535
Total	55.686
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	219
Total	219

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	62.180.650	61.294.833
1.01	Ativo Circulante	7.872.843	6.816.205
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	935.639	874.173
1.01.02	Aplicações Financeiras	354.041	386.643
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	345.161	377.974
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.880	8.669
1.01.03	Contas a Receber	1.055.612	869.168
1.01.03.01	Clientes	1.055.612	869.168
1.01.04	Estoques	128.008	121.543
1.01.06	Tributos a Recuperar	564.392	715.838
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	564.392	715.838
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social	450.179	634.263
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições	114.213	81.575
1.01.07	Despesas Antecipadas	17.427	7.964
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	4.817.724	3.840.876
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	0	143.622
1.01.08.03	Outros	4.817.724	3.697.254
1.01.08.03.01	Serviços em curso	544.739	495.319
1.01.08.03.02	Ativo contratual da transmissão	3.506.253	2.835.271
1.01.08.03.03	Cauções e depósitos vinculados	27.342	28.782
1.01.08.03.04	Remuneração de participações societárias	46.953	54.279
1.01.08.03.05	Fachesf Saúde Mais	146.866	136.316
1.01.08.03.06	Outros créditos	545.571	147.287
1.02	Ativo Não Circulante	54.307.807	54.478.628
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	16.692.022	17.245.651
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	615.537	403.589
1.02.01.03.01	Títulos Mantidos até o Vencimento	615.537	403.589
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	16.076.485	16.842.062
1.02.01.10.03	Ativo contratual da transmissão	15.208.464	16.025.528
1.02.01.10.04	Tributos a recuperar	222.430	214.093
1.02.01.10.06	Cauções e depósitos vinculados	574.672	541.800
1.02.01.10.09	Benefícios para reinvestimento	46.678	42.457
1.02.01.10.10	Outros créditos	24.241	18.184
1.02.02	Investimentos	5.696.412	5.650.536
1.02.03	Imobilizado	3.316.682	2.811.656
1.02.04	Intangível	28.602.691	28.770.785

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	62.180.650	61.294.833
2.01	Passivo Circulante	3.313.357	3.377.603
2.01.02	Fornecedores	367.632	554.497
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	367.632	554.497
2.01.03	Obrigações Fiscais	123.127	285.739
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	112.912	275.362
2.01.03.01.02	IRRF/CSRF	22.435	149.868
2.01.03.01.03	Pis/Cofins	58.412	50.784
2.01.03.01.20	Outros	32.065	74.710
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	939	262
2.01.03.02.01	ICMS	939	262
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	9.276	10.115
2.01.03.03.01	ISS	9.276	10.115
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	171.160	207.407
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	150.287	188.667
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	150.287	188.667
2.01.04.02	Debêntures	20.873	18.740
2.01.05	Outras Obrigações	2.651.438	2.329.960
2.01.05.02	Outros	2.651.438	2.329.960
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	696.069	592.047
2.01.05.02.05	Benefícios pós-emprego	268.818	187.658
2.01.05.02.06	Obrigações estimadas	422.021	557.716
2.01.05.02.07	Encargos setoriais	372.048	353.427
2.01.05.02.08	Obrigações da Lei nº 14.182/2021	864.265	597.699
2.01.05.02.11	Outros	28.217	41.413
2.02	Passivo Não Circulante	26.460.772	36.460.244
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	2.890.280	827.706
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	626.232	695.551
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	626.232	695.551
2.02.01.02	Debêntures	2.264.048	132.155
2.02.02	Outras Obrigações	19.395.334	30.835.612
2.02.02.02	Outros	19.395.334	30.835.612
2.02.02.02.02	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	11.766.222
2.02.02.02.04	Benefícios pós-emprego	3.460.921	3.579.524
2.02.02.02.06	Encargos setoriais	220.330	219.571
2.02.02.02.07	Provisão para contrato oneroso	90.499	90.499
2.02.02.02.08	Obrigações vinculadas à concessão	92.926	94.192
2.02.02.02.09	Obrigações da Lei nº 14.182/2021	15.126.823	14.604.759
2.02.02.02.10	Outros	403.835	480.845
2.02.03	Tributos Diferidos	782.977	588.229
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	782.977	588.229
2.02.04	Provisões	3.392.181	4.208.697
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	3.392.181	4.208.697
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	52.261	31.556
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	171.025	175.563
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	3.165.979	3.990.417

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.04.01.05	Provisões Ambientais	2.916	11.161
2.03	Patrimônio Líquido	32.406.521	21.456.986
2.03.01	Capital Social Realizado	19.370.176	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	9.792.422	10.584.625
2.03.04.01	Reserva Legal	743.124	743.124
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	8.125.172	8.125.172
2.03.04.07	Reserva de Incentivos Fiscais	1.020.521	1.020.521
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	695.808
2.03.04.09	Ações em Tesouraria	-96.395	0
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	2.125.515	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-3.797.791	-3.797.791

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.864.651	6.126.172	1.788.840	6.019.988
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-852.928	-2.579.481	-846.192	-2.177.587
3.03	Resultado Bruto	1.011.723	3.546.691	942.648	3.842.401
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	549.469	152.589	-620.978	-2.162.646
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	308.916	-165.252	-889.387	-1.904.450
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	246.015	246.015	225.369	225.369
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	0	0	-619.230
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-5.462	71.826	43.040	135.665
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.561.192	3.699.280	321.670	1.679.755
3.06	Resultado Financeiro	-343.773	-1.314.504	-169.861	-162.316
3.06.01	Receitas Financeiras	56.778	251.812	94.016	296.441
3.06.02	Despesas Financeiras	-400.551	-1.566.316	-263.877	-458.757
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.217.419	2.384.776	151.809	1.517.439
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-35.368	-259.261	87.422	-152.264
3.08.01	Corrente	-40.411	-63.900	-46.855	-72.273
3.08.02	Diferido	5.043	-195.361	134.277	-79.991
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	1.182.051	2.125.515	239.231	1.365.175
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	1.182.051	2.125.515	239.231	1.365.175
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.01	Lucro Básico por Ação	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.01.01	ON	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.01.02	PN	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.02	Lucro Diluído por Ação	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.02.01	ON	21,14	38,02	4,28	24,42
3.99.02.02	PN	21,14	38,02	4,28	24,42

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	1.182.051	2.125.515	239.231	1.365.175
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-219.588	0	0	0
4.02.01	Resultado da alienação de participações societárias	-245.831	0	0	0
4.02.03	Imposto de renda e contribuição social diferidos	26.243	0	0	0
4.03	Resultado Abrangente do Período	962.463	2.125.515	239.231	1.365.175

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.065.923	2.579.945
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.636.940	1.871.268
6.01.01.01	Lucro antes do Imposto de renda e da Contribuição social	2.384.776	1.517.439
6.01.01.02	Depreciação e amortização	298.268	116.421
6.01.01.03	Variações monetária e cambial (líquidas)	490.501	-78.465
6.01.01.04	Equivalência patrimonial	-71.826	-135.665
6.01.01.05	Provisão para contingências	-773.079	895.849
6.01.01.06	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	69.933	52.547
6.01.01.07	Atualização de cauções e depósitos vinculados	-42.478	-34.346
6.01.01.08	Resultado na alienação de investidas	-245.831	0
6.01.01.09	Incentivo ao desligamento	96.640	0
6.01.01.10	Receita contratual	-1.721.838	-1.925.582
6.01.01.11	Encargos financeiros	874.717	344.463
6.01.01.12	Outras provisões - GAG Melhoria	-77.358	90.498
6.01.01.13	Benefícios pós-emprego - ajuste atuarial	311.175	266.475
6.01.01.15	Provisão (reversão) contrato oneroso	0	23.201
6.01.01.16	Provisão (reversão) impairment	0	28.698
6.01.01.17	Perdas com ativo imobilizado	0	619.770
6.01.01.18	Participação nos lucros e resultados	43.553	0
6.01.01.19	Juros sobre dividendos a pagar	0	90.140
6.01.01.20	Outros	-213	-175
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-877.960	1.651.749
6.01.02.01	Consumidores, concessionárias e permissionárias	-253.834	-95.407
6.01.02.02	Estoques	-6.465	-30.581
6.01.02.03	Tributos e contribuições sociais	-8.313	94.188
6.01.02.04	Adiantamentos a empregados	-11.607	-21.297
6.01.02.05	Cauções e depósitos vinculados	31.888	-65.868
6.01.02.06	Alienações em curso	-1.507	2.362
6.01.02.07	Serviço em curso	-49.420	-60.722
6.01.02.08	Fachesf Saúde mais	-10.550	-32.557
6.01.02.09	Fornecedores	-186.865	9.099
6.01.02.10	Obrigações estimadas	5.598	72.784
6.01.02.11	Encargos setoriais	25.832	49.983
6.01.02.12	Provisão para contingências	-43.437	162.527
6.01.02.14	Incentivo ao desligamento	-191.269	0
6.01.02.15	Subsídios e Redução Tarifária Equilibrada	-14.266	-19.657
6.01.02.16	Bens de consórcio	0	-52.325
6.01.02.18	Resgate de títulos e valores imobiliários	-207.451	1.714.186
6.01.02.20	Outros ativos e passivos operacionais	43.706	-74.966
6.01.03	Outros	1.306.943	-943.072
6.01.03.02	Pagamento a entidade de previdência privada	-262.815	-184.931
6.01.03.03	Encargos financeiros pagos a instituições financeiras e outras	-60.142	-66.430
6.01.03.04	Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-75.090	-384.754
6.01.03.05	Pagamento de participações nos lucros ou resultados	-51.056	-24.616
6.01.03.06	Depósito vinculados a litígios	-20.842	-173.653

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01.03.07	Pagamentos obrigações Lei nº 14.182/2021	-584.060	-1.982.374
6.01.03.08	Dividendos recebidos	33.275	66.229
6.01.03.09	Recebimento da RAP e indenizações	2.356.428	1.807.457
6.01.03.10	Pagamento de encargos financeiros - CDE / Revitalização de bacias	-28.755	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.130.814	-11.756.975
6.02.01	Aplicações em Ativos Imobilizado e Intangível	-642.306	-11.024.607
6.02.08	Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	-488.508	-732.368
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-873.643	9.967.997
6.03.01	Empréstimos e financiamentos obtidos	19.295	0
6.03.02	Remuneração paga aos acionistas	-591.786	-499.949
6.03.03	Pagamentos de empréstimos e financiamentos	-118.912	-113.710
6.03.04	Pagamento aos acionistas dissidentes - Incorporações de ações	-96.395	0
6.03.05	Debêntures	-85.845	-25.462
6.03.06	Recursos recebidos de acionistas e partes relacionadas (AFAC)	0	10.607.118
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	61.466	790.967
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	874.173	9.762
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	935.639	800.729

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023

(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	10.584.625	0	-3.797.791	21.456.986
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	9.753.953	4.916.199	10.584.625	0	-3.797.791	21.456.986
5.04	Transações de Capital com os Sócios	9.616.223	0	-96.395	0	0	9.519.828
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	0	-96.395	0	0	-96.395
5.04.08	Capitalização de AFAC	9.616.223	0	0	0	0	9.616.223
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	2.125.515	0	2.125.515
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	2.125.515	0	2.125.515
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-695.808	0	0	-695.808
5.06.07	Dividendos adicionais	0	0	-695.808	0	0	-695.808
5.07	Saldos Finais	19.370.176	4.916.199	9.792.422	2.125.515	-3.797.791	32.406.521

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 de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	7.311.130	7.350.103
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	5.126.199	4.703.611
7.01.02	Outras Receitas	1.766.356	1.966.671
7.01.02.01	Outras receitas (despesas) operacionais	44.518	41.089
7.01.02.04	Remuneração do ativo financeiro	1.721.838	1.925.582
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	488.508	732.368
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-69.933	-52.547
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-1.350.980	-3.754.378
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.350.980	-3.754.378
7.03	Valor Adicionado Bruto	5.960.150	3.595.725
7.04	Retenções	-298.268	-116.421
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-298.268	-116.421
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	5.661.882	3.479.304
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	323.706	443.958
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	71.826	135.665
7.06.02	Receitas Financeiras	251.812	296.441
7.06.03	Outros	68	11.852
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	5.985.588	3.923.262
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	5.985.588	3.923.262
7.08.01	Pessoal	722.014	691.841
7.08.01.01	Remuneração Direta	473.746	392.706
7.08.01.02	Benefícios	206.422	255.153
7.08.01.03	F.G.T.S.	40.246	41.679
7.08.01.04	Outros	1.600	2.303
7.08.01.04.03	Honorários da diretoria	1.600	2.303
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.545.118	1.396.539
7.08.02.01	Federais	1.421.517	1.271.298
7.08.02.02	Estaduais	113.924	111.423
7.08.02.03	Municipais	9.677	13.818
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.592.941	469.707
7.08.03.01	Juros	1.566.316	458.757
7.08.03.02	Aluguéis	7.605	6.527
7.08.03.03	Outras	19.020	4.423
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	2.125.515	1.365.175
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	2.125.515	1.365.175

Comentário do Desempenho

ANÁLISE DOS RESULTADOS

SETEMBRO/2023 x SETEMBRO/2022

A Companhia apresentou no período de janeiro a setembro de 2023 um lucro líquido de R\$ 2.125,5 milhões, 55,7% superior ao lucro líquido de R\$ 1.365,2 milhões no mesmo período de 2022.

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

	30/09/2023	30/09/2022	Varição (%)
RECEITA OPERACIONAL	7.381,0	7.189,1	2,7%
Fornecimento de energia elétrica	650,2	638,6	1,8%
Suprimento e operação e manutenção de usinas	2.404,9	2.283,7	5,3%
Operação e manutenção do sistema de transmissão	1.834,3	1.692,9	8,4%
Energia elétrica de curto prazo (CCEE)	236,7	88,4	167,8%
Receita de construção	488,3	507,0	-3,7%
Receita contratual	1.721,8	1.925,6	-10,6%
Outras receitas operacionais	44,8	52,9	-15,3%
DEDUÇÕES DA RECEITA OPERACIONAL	(1.254,8)	(1.169,1)	7,3%
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	6.126,2	6.020,0	1,8%
CUSTOS OPERACIONAIS	(2.579,5)	(2.177,6)	18,5%
Pessoal	(427,8)	(421,4)	1,5%
Material	(10,4)	(12,9)	-19,4%
Serviço de terceiros	(171,5)	(140,7)	21,9%
Outros	(16,0)	(25,3)	-36,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(172,0)	(174,7)	-1,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(794,0)	(694,2)	14,4%
Custo de construção	(720,8)	(615,8)	17,1%
Depreciação e amortização	(267,0)	(92,6)	188,3%
DESPESAS OPERACIONAIS	(165,3)	(1.904,5)	-91,3%
Pessoal	(411,6)	(420,0)	-2,0%
Material	(16,1)	(16,7)	-3,6%
Serviço de terceiros	(91,4)	(66,1)	38,3%
Outros	(395,5)	(287,0)	37,8%
Depreciação e amortização	(31,2)	(23,9)	30,5%
Provisões operacionais	780,5	(1.090,8)	0,0%
EFEITOS DA LEI 14.182/2021	-	(619,2)	0,0%
REMENSURAÇÕES REGULATÓRIAS - CONTRATOS DE TRANSMISSÃO	0,2	225,4	-99,9%
ALIENAÇÃO DE PARTICIPAÇÃO EM INVESTIDAS	245,8	-	0,0%
RESULTADO DO SERVIÇO	3.627,4	1.544,1	134,9%
RESULTADO DE EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL	71,8	135,7	-47,1%
RESULTADO FINANCEIRO	(1.314,5)	(162,3)	709,9%
Receitas financeiras	251,8	296,4	-15,0%
Despesas financeiras	(1.566,3)	(458,7)	241,5%
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS	2.384,7	1.517,5	57,1%
Contribuição social	(178,8)	(119,6)	49,5%
Imposto de renda	(80,4)	(32,7)	145,9%
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	2.125,5	1.365,2	55,7%

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL

A Companhia apresentou, no período de janeiro a setembro de 2023, uma receita 2,7% superior ao apurado no mesmo período de 2022, passando de R\$ 7.189,1 milhões para R\$ 7.381,0 milhões, principalmente devido aos seguintes fatores:

- O **fornecimento** de energia elétrica direto às indústrias apresentou um aumento de 1,8%, passando de R\$ 638,6 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 650,2 milhões no mesmo período de 2023, devido ao aumento no período em cerca de 3 MW médios no fornecimento, relativos aos consumidores da Lei nº 13.182/2015 e pelo fornecimento obrigatório estabelecido pela Lei nº 14.182/2021.
- A **operação e manutenção de usinas e suprimento de energia elétrica** apresentou aumento de 5,3%, passando de R\$ 2.283,7 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 2.404,9 milhões no mesmo período de 2023, decorrente principalmente (i) aumento de 329 MW médios vendidos no ACL em no período de janeiro a setembro de 2023, em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciado pelo aumento de energia disponível para comercialização no Ambiente de Contratação Livre – ACL em função do processo de descotização gradual das Usinas Cotistas (20% ao ano).
- No âmbito da **Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE**, no mercado de curto prazo, apresentou aumento de 167,8%, passando de R\$ 88,4 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 236,7 milhões, no mesmo período de 2023, em função do aumento de energia liquidada no Mercado de Curto Prazo – MCP fruto da descotização das usinas e a alteração do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD médio.
- A **receita de transmissão - operação e manutenção** apresentou aumento de 8,4% passando de R\$ 1.692,9 milhões no período de janeiro a setembro de 2022 para R\$ 1.834,3 milhões no mesmo período de 2023, decorrente principalmente: (i) da publicação da Resolução Homologatória Aneel 3.216/2023, que contempla o reajuste do ciclo 2022/2023 e o reconhecimento de RAP's de reforços de pequeno porte; (ii) redução no valor acumulado da penalidade de parcela variável do contrato nº 061, que provocou efeito positivo.
- A **receita de construção** apresentou redução 3,7%, passando de R\$ 507,0 milhões no período de janeiro a setembro de 2022 para R\$ 488,3 milhões no mesmo período de 2023. A variação na receita de construção possui relação direta com os gastos realizados (apropriados e alocados) nos eventos de investimento de transmissão em andamento.
- A **receita contratual** apresentou redução de 10,6% passando de R\$ 1.925,6 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 1.721,8 milhões no mesmo período de 2023. A variação negativa acumulada entre os períodos comparados, guardando relação direta com a variação inflacionária (IPCA e IGPM).

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 1,5%, passando de R\$ 174,7 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 172,0 milhões no mesmo período de 2023, em função da diminuição de 10,26 MW médios na energia elétrica comprada para revenda no curto prazo entre os períodos acumulados.
- **Encargos de uso da rede elétrica:** apresentou aumento de 14,4%, passando de R\$ 694,2 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 794,0 milhões no mesmo período de 2023, devendo-se principalmente pela publicação das Resoluções Homologatórias ANEEL nº 3066/2022 (ciclo 2022-2023) e Resolução Homologatória ANEEL nº 3217/2023 (ciclo 2023-2024).
- Os gastos com **pessoal** apresentaram redução de 0,2%, passando de R\$ 841,4 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 839,4 milhões no mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, a: (i) redução com salários, férias, anuênio, contribuições ao INSS, no montante de R\$ 92 milhões; (ii) redução nos gastos com despesas médicas e hospitalares, alimentação, educação, transporte, no montante de em R\$ 45 milhões; em contrapartida, tivemos (iii) registro de R\$ 124 milhões de provisão/despesa com PDV, em função da implementação do Programa de Demissão Voluntária 2022/2023.
- Os gastos com **serviços de terceiros** apresentaram aumento de 27,1%, passando de R\$ 206,8 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 262,9 milhões no mesmo período de 2023, devido, principalmente, a: (i) aumento nos gastos com limpeza e conservação de imóveis e instalações em R\$ 12 milhões; (ii) aumento com serviços de vigilância em R\$ 7 milhões; (iii) aumento com manutenção de ativos operacionais em R\$ 14 milhões; (iv) aumento nos gastos com utilidades e serviços em R\$ 8 milhões.
- As despesas com **provisões operacionais** apresentaram variação de R\$ 1.871,3 milhões, passando de um saldo de provisão de R\$ 1.090,8 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para um saldo de reversão de provisão de R\$ 780,5 milhões no mesmo período de 2023, devido, principalmente, a: (i) redução na atualização do Fator K em R\$ 118 milhões, em função da atualização entre os períodos; (ii) redução das provisões cíveis em R\$ 1.564 milhões, decorrente da reversão, em 2023, de R\$ 643 milhões [provisão de R\$ 587 milhões, em 2022] do processo de Energia Potiguar.
- As despesas com a rubrica **outros** apresentaram um aumento de 31,8%, passando de R\$ 312,3 milhões no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 411,5 milhões no mesmo período de 2023, decorrente, principalmente, a: (i) aumento com condenações judiciais em R\$ 83 milhões; (ii) aumento com benefícios a aposentados em R\$ 32 milhões, em função do aumento do custo dos juros do plano de benefícios BD; em contrapartida tivemos, (iii) redução com indenizações por perdas e danos em R\$ 22 milhões; (iv) redução nos gastos com custas judiciais em R\$ 12 milhões.

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

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO

As **receitas financeiras** apresentaram redução de 15,0% passando de R\$ 296,4 milhões, no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 251,8 milhões no mesmo período de 2023, devido principalmente a: (i) redução no resultado de aplicações financeiras em R\$ 57,9 milhões, em função da diminuição do saldo de aplicações entre os períodos comparados; em contrapartida tivemos (ii) aumento das variações monetárias ativas em R\$ 26,6 milhões.

As **despesas financeiras** apresentaram aumento de 241,5%, passando de R\$ 458,7 milhões, no período de janeiro a setembro de 2022, para R\$ 1.566,3 milhões, no mesmo período de 2023, devido principalmente a: (i) aumento de encargos de dívidas, da ordem de R\$ 545,9 milhões, e aumento da variação monetária passiva, da ordem de R\$ 601,0 milhões, correspondente aos encargos das obrigações decorrentes da Lei nº 14.182/2021.

* * *



Notas Explicativas

Notas explicativas às demonstrações contábeis do período findo em 30 de setembro de 2023 **(Em milhares de reais)**

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Eletrobras 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 30/09/2022) e na atividade de transmissão de energia o sistema é composto por 141 (139 em 30/09/2022) subestações de potência e 22.036,5 (21.969,4 em 30/09/2022) 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 15.384,9 MW (15.646,0 MW em 30/09/2022) e 93,0 MW (93,0 MW em 30/09/2022), respectivamente, e de empreendimentos de transmissão compostos por 6.129,0 km (6.125,0 km em 30/09/2022) de linhas de transmissão.

A emissão destas demonstrações contábeis intermediárias foi aprovada pela Diretoria Executiva, em 07 de novembro de 2023.

NOTA 2 – DESTAQUES DO TRIMESTRE

Em 30 de setembro de 2023, a Companhia registrou de reversão de provisão referente ao processo movido pela Energia Potiguar, para pagamento de indenização por força de prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 09/2010, no montante de R\$ 643.246. Esta reversão foi decorrente de decisão do Superior Tribunal de Justiça – STJ anulando o rejugamento das apelações e ordenou a devolução dos autos ao Tribunal de origem para que seja julgado o mérito da apelação.

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Companhia detém, diretamente ou por meio de suas controladas em conjunto, concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão. Essas concessões não se alteraram em comparação à posição divulgada nas demonstrações contábeis relativas ao exercício de 2022.

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

As demonstrações contábeis 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 contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2022. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

4.1– Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis intermediárias da Companhia, preparadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), aplicáveis à elaboração das demonstrações contábeis intermediárias (ITR). As práticas contábeis adotadas no Brasil

Notas Explicativas

compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários CVM, e as disposições contidas na legislação societária brasileira.

4.2 – Base de preparação e mensuração

A preparação das demonstrações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas requer o uso de estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia, no processo de aplicação de suas políticas contábeis. Na aplicação das práticas contábeis, a Administração da Eletrobras utiliza de julgamentos e estimativas relacionados aos valores contábeis de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como as divulgações nas notas explicativas. Não foram observadas mudanças nos julgamentos e estimativas em relação ao divulgado em 31 de dezembro de 2022, na nota 5.

4.3 - Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras intermediárias

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

NOTA 5 - CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/09/2023	31/12/2022
Caixa e Bancos	2.033	9.927
Aplicações Financeiras (a)	933.606	864.246
Total	935.639	874.173

(a) As aplicações financeiras são de liquidez imediata, substancialmente com remuneração CDI/SELIC.

Nenhum título público encontra-se classificado como caixa e equivalentes de caixa.

NOTA 6 - TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Títulos	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Participações minoritárias	25	25
Fundo Exclusivo - Letras Financeiras do Tesouro Nacional (LFT)	106.539	105.262
Operações Compromissadas - CEF	191.786	220.822
Fundo Exclusivo - Letras Tesouro Nacional (LTN)	31.100	25.674
Fundo Exclusivo - Notas Tesouro Nacional (NTN-F)	11.772	11.741
Operações Compromissadas - BB	3.964	14.475
Títulos da dívida agrária - TDA	8.855	8.644
	354.041	386.643
Não Circulante		
Notas do Tesouro Nacional - NTN - P	240	231
Títulos restritos		
TVM - Fundo de Energia do Nordeste - FEN	615.297	403.358
	615.537	403.589
Total	969.578	790.232

Notas Explicativas

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. Considerando a sua natureza, os saldos deste fundo têm características de caixa restrito.

NOTA 7 - CLIENTES

	30/09/2023			31/12/2022	
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Total	Total
Circulante					
Suprimento de energia	267.699	1.744	4.891	274.334	281.219
Fornecimento de energia	83.154	15.691	244.800	343.645	293.246
Disponibilização/Conexão do sistema de transmis	525.794	23.147	158.876	707.817	560.443
Comercialização na CCEE	85.058	-	-	85.058	23.687
Parcelamento	15.498	-	-	15.498	13.924
(-) Provisão para perdas esperadas	(18.297)	(22.243)	(330.200)	(370.740)	(303.351)
Total Clientes	958.906	18.339	78.367	1.055.612	869.168

A principal variação foi decorrente da liquidação das diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados e os montantes de geração ou consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes da CCEE e aos encargos de uso de rede da atividade de transmissão.

a) Perda Estimada em Crédito de Liquidação Duvidosa – PECLD

As movimentações dos períodos findos em 30 de setembro de 2023 e 2022 são as seguintes:

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	(303.351)	(235.795)
(+) Constituição	(67.389)	(9.667)
Saldo final em 30 de setembro 2023 e 2022	(370.740)	(245.462)

NOTA 8 – REMUNERAÇÃO DE PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

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

	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Controladas em conjunto		
STN - Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	8.799	-
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	13.096	21.867
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	25.058	25.058
Coligadas		
Energética Águas da Pedra S.A.	-	7.354
Total	46.953	54.279

Notas Explicativas

NOTA 9 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

9.1 – Imposto de renda e contribuição social corrente

	30/09/2023	31/12/2022
Ativo Circulante		
Imposto de Renda corrente	36.114	211.045
IRPJ a compensar de anos anteriores	288.449	180.954
Contribuição Social corrente	13.262	173.708
CSLL a compensar de anos anteriores	112.354	68.556
	<u>450.179</u>	<u>634.263</u>

9.2 – Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2023	31/12/2022
Ativo não circulante		
Imposto de renda	875.044	884.744
Contribuição social	1.260.064	1.274.031
	<u>2.135.108</u>	<u>2.158.775</u>
Passivo não circulante		
Imposto de renda	1.196.192	1.126.077
Contribuição social	1.721.893	1.620.927
	<u>2.918.085</u>	<u>2.747.004</u>
Total	<u>782.977</u>	<u>588.229</u>

9.3 – Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2023	31/12/2022
Tributos diferidos ativos		
Provisões Operacionais	220.315	196.090
Provisão para litígios	576.537	710.503
Provisão para contratos onerosos	13.801	13.801
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	76.326	65.591
Registros ORA	683.378	683.378
Adoção inicial Lei 12.973/14	7.520	18.684
Ajustes CPC 47 - IFRS 15	506.711	420.209
Impairment	50.520	50.519
Total Ativo	<u>2.135.108</u>	<u>2.158.775</u>
Tributos diferidos passivos		
Ativo de contrato	1.388.372	1.493.217
Ajustes CPC 47	1.469.962	1.203.088
Adoção inicial Lei 12.973/14	17.978	7.813
Repactuação do Risco Hidrológico	40.987	42.100
Alienação de bens não reversíveis	-	-
Outros	786	786
Total Passivo	<u>2.918.085</u>	<u>2.747.004</u>
Tributos diferidos passivos, líquidos	<u>782.977</u>	<u>588.229</u>

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

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

Tributos Diferidos Líquidos	
2023	(4.567)
2024	(18.267)
2025	(12.142)
2026	6.272
2027	6.383
Após 2027	805.298
Total	<u>782.977</u>

Notas Explicativas

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

	01/07/2022 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	1.217.419	151.809	2.384.776	1.517.439
Total do IRPJ e CSLL calculado às Alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(413.923)	(51.615)	(810.824)	(515.929)
Efeitos de adição de exclusões:				
Doações	(363)	(28)	(462)	(92)
Previdência Privada (Art. 373 dec 9.580/2028)	29.391	27.907	85.003	91.817
Provisões	446.227	512.949	550.968	577.467
Equivalência patrimonial	(1.857)	8.077	24.421	26.575
Adoção inicial Lei 12.973/2014	306	162	919	531
Receita finan. Ativo de contrato	89.871	4.479	193.080	14.737
Amortização GSF	827	520	2.481	1.711
Diferença CPC 47 x Ifric 12	(298.140)	(415.020)	(482.361)	(417.891)
Despesas com juros IFRS 16]	(18)	(9)	(56)	(32)
Incentivos fiscais	112.311	-	177.570	68.842
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(35.368)	87.422	(259.261)	(152.264)
Alíquota efetiva	2,91%	-57,59%	10,87%	10,03%

• 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 de setembro de 2023 foi de R\$ 177.570 (30 de setembro de 2022 – R\$ 195.911).

NOTA 10 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
	Ativo circulante		Passivo circulante	
IRRF	92.522	61.974	21.352	148.575
CSRF	8.697	7.473	1.083	1.293
PIS/COFINS	4.050	4.050	58.412	50.784
ICMS	-	-	939	262
INSS/FGTS	-	-	30.875	73.118
ISS	-	-	9.276	10.115
Outros	8.944	8.078	1.190	1.592
	114.213	81.575	123.127	285.739
	Ativo não circulante		Passivo não circulante	
PIS/COFINS	222.161	214.056	-	-
ICMS	269	37	-	-
	222.430	214.093	-	-
	336.643	295.668	123.127	285.739

Notas Explicativas

NOTA 11 – 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 2023 e 2022, está demonstrada no quadro a seguir:

Saldo em 31 de dezembro de 2022 e 2021	18.860.799	18.128.156
Receita de construção	488.324	506.999
Receita financeira	1.721.838	1.925.582
Remensurações regulatórias - Transmissão	184	225.369
Amortização	(2.356.428)	(1.807.457)
Saldo em 30 de setembro de 2023 e 2022	18.714.717	18.978.649

No terceiro trimestre de 2023, o ativo contratual da transmissão e o resultado da Companhia foi impactado positivamente em R\$ 184, em razão da Revisão Tarifária Periódica ("RTP") da ANEEL, que reajustou a RAP de um contrato concessão.

A ANEEL prorrogou para julho de 2024 a homologação da RAP integral, resultante da RTP, dos contratos de concessão 057/2001, 058/2001, 061/2001 e 062/2001.

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R\$ 10.291.105 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.

Em abril de 2023, a ANEEL emitiu a Nota Técnica nº 085/2023, que trata das manifestações acerca dos cálculos apresentados no âmbito do pagamento do componente financeiro da RBSE na Nota Técnica nº 085/2022-SGT/ANEEL, de junho de 2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE.

A emissão da Nota Técnica 085/2023 não configura decisão da ANEEL, não produzindo, portanto, efeitos práticos, pois depende de adequada instrução processual para que o mérito, que envolve escolhas de alternativas de cálculos, seja analisado pela diretoria colegiada da Agência. A Companhia continua acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.



Notas Explicativas

NOTA 12 – INVESTIMENTOS

12.1 – Mutação dos investimentos

Participações societárias e outros investimentos	Saldo em 31/12/2022	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Outros	Saldo em 30/09/2023
Controladas em conjunto					
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	269.217	(25.949)	38.369	-	281.637
Jirau Energia S.A.	1.781.776	-	2.318	-	1.784.094
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	913.930	-	80.148	-	994.078
Norte Energia S.A.	1.818.955	-	(88.316)	-	1.730.639
Interligação Elétrica Garanhuns S.A.	502.090	-	44.288	-	546.378
Vamcruz I Participações S.A.	130.332	-	(2.455)	-	127.877
Companhia Energética SINOP S.A.	333.060	-	(2.526)	-	330.534
Avaliadas ao custo					
Outras participações	229	-	-	(1)	228
Provisão para perdas em investimentos					
Interligação Elétrica do Madeira S.A.	(46.096)	-	-	-	(46.096)
Companhia Energética SINOP S.A.	(69.839)	-	-	-	(69.839)
Outros	16.882	-	-	-	16.882
Total	5.650.536	(25.949)	71.826	(1)	5.696.412

Participações societárias e outros investimentos	Saldo em 31/12/2021	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2022
Controladas em conjunto				
STN – Sistema de Transmissão Nordeste S.A.	258.272	(28.285)	46.261	276.248
Jirau Energia 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
Coligadas				
Energética Águas da Pedra S.A.	145.724	-	20.555	166.279
Avaliadas ao custo				
Outras participações	481	-	-	481
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)
Outros	16.882	-	-	16.882
Total	5.409.581	(28.285)	135.665	5.516.961

12.2 – Capital Circulante Líquido de Controladas e Coligadas

Em 30 de setembro de 2023, as SPEs Norte Energia S.A. e Vamcruz I Participações S.A., apresentaram em seu balanço, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 440.070 (R\$ 494.493 em 31 de dezembro de 2022) e R\$ 51.183 (R\$ 40.384 em 31 de dezembro de 2022), respectivamente. No entanto, a continuidade operacional dessas SPEs não tem necessidade de aporte de capital, pois possui capacidade de fluxo de caixa para reverter a situação momentânea do Capital Circulante Líquido negativo.

Notas Explicativas

NOTA 13 – 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:

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.	2,00%	2,50%	4,50%			4,79%	6,05%	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	426.704	59.906	1.788.285	(234.734)	654.808	9.467	107.220	2.811.656
Custo	825.482	527.985	2.895.813	-	654.808	10.791	320.415	5.235.294
Depreciação Acumulada e Impairment	(398.778)	(468.079)	(1.107.528)	(234.734)	-	(1.324)	(213.195)	(2.423.638)
Adição /Constituição	-	-	-	-	621.181	-	-	621.181
Baixas / Reversões	-	(85)	(100)	-	-	-	(5.656)	(5.841)
Depreciação	(4.926)	(5.373)	(90.321)	-	-	(73)	(15.915)	(116.608)
Transferências	4.937	49.295	102.458	-	(283.477)	-	133.081	6.294
Saldo em 30 de setembro de 2023	426.715	103.743	1.800.322	(234.734)	992.512	9.394	218.730	3.316.682
Custo	830.419	575.981	2.988.462	-	992.512	10.791	447.170	5.845.335
Depreciação Acumulada e Impairment	(403.704)	(472.238)	(1.188.140)	(234.734)	-	(1.397)	(228.440)	(2.528.653)

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.	2,00%	2,50%	4,50%			5,00%	6,05%	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	15.058	63.535	1.337.448	(257.579)	859.005	9.564	250.562	2.277.593
Custo	409.272	524.256	2.353.502	-	859.005	10.791	453.747	4.610.573
Depreciação Acumulada e Impairment	(394.214)	(460.721)	(1.016.054)	(257.579)	-	(1.227)	(203.185)	(2.332.980)
Adição /Constituição	-	-	224.968	22.845	371.122	-	-	618.935
Baixas / Reversões	-	(1.215)	(109)	-	-	-	(132.359)	(133.683)
Depreciação	(2.996)	(6.950)	(72.201)	-	-	(73)	(13.067)	(95.287)
Transferências	414.915	5.468	152.084	-	(550.039)	-	6.691	29.119
Efeitos da Lei 14.182/2021	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2022	426.977	60.838	1.642.190	(234.734)	680.088	9.491	111.827	2.696.677
Custo	824.188	60.838	1.642.190	-	680.088	10.791	111.827	3.329.922
Depreciação Acumulada e Impairment	(397.211)	-	-	(234.734)	-	(1.300)	-	(633.245)

Notas Explicativas

NOTA 14 – INTANGÍVEL

	Concessões	software	Servidões	Repactuação do Risco Hidrológico	Intangível em curso	Impairment	Total
Taxa média de amortização a.a.	3,30%	20,00%		3,34%			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	28.320.776	41.058	522	276.062	183.910	(51.543)	28.770.785
Custo	28.337.771	154.897	522	290.905	183.910	-	28.968.005
Amortização Acumulada e Impairment	(16.995)	(113.839)	-	(14.843)	-	(51.543)	(197.220)
Adição /Constituição	-	97.912	-	-	14.832	-	112.744
Amortizações	(171.663)	(3.964)	-	(7.299)	-	-	(182.926)
Transferências	-	-	-	-	(97.912)	-	(97.912)
Saldo em 30 de setembro de 2023	28.149.113	135.006	522	268.763	100.830	(51.543)	28.602.691
Custo	28.337.781	253.368	522	290.905	100.830	-	28.983.406
Amortização Acumulada e Impairment	(188.668)	(118.362)	-	(22.142)	-	(51.543)	(380.715)

	Concessões	software	Servidões	Repactuação do Risco Hidrológico	Intangível em curso	Impairment	Total
Taxa média de amortização a.a.		20,00%		4,00%			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	-	19.800	522	287.996	148.231	-	456.549
Custo	-	132.639	522	290.905	148.231	-	572.297
Amortização Acumulada e Impairment	-	(112.839)	-	(2.909)	-	-	(115.748)
Adição /Constituição	28.337.782	-	-	-	46.367	(51.543)	28.332.606
Amortizações	(9.718)	(741)	-	(8.899)	-	-	(19.358)
Transferências	-	22.248	-	-	(35.679)	-	(13.431)
Saldo em 30 de setembro de 2022	28.328.064	41.307	522	279.097	158.919	(51.543)	28.756.366
Custo	28.337.782	154.912	522	290.905	158.919	-	28.891.497
Amortização Acumulada e Impairment	(9.718)	(113.605)	-	(11.808)	-	-	(135.131)

Notas Explicativas

Os intangíveis provenientes dos novos contratos de concessão da ordem de R\$ 28.149.113, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia – PIE, são amortizados de forma linear, iniciado a partir de julho de 2022 até junho de 2052. Os novos contratos de concessão, cujo regime era de cotas de garantia física, serão amortizados, entre janeiro de 2023 e junho de 2052, na proporção da redução imposta pela restrição do direito de livre comercialização de energia, estabelecida pela Resolução CNPE nº 015/2021 (cotas de garantia física).

NOTA 15 - FORNECEDORES

	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Bens Materiais e Serviços	273.547	469.316
Encargos de uso de rede elétrica	94.085	85.181
	367.632	554.497
Total	367.632	554.497

NOTA 16 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Companhia é divulgada a seguir:

	30/09/2023		31/12/2022	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Moeda Nacional				
Eletrobras	-	2.150.000	-	-
Mercado de capitais	20.873	114.048	18.740	132.155
Bancos de fomento	91.419	626.232	113.732	669.841
Mercado bancário	58.868	-	74.935	25.710
	171.160	2.890.280	207.407	827.706

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, a Companhia registrou os seguintes eventos:

- (i) quitação de obrigações financeiras advindas do serviço da dívida no montante de R\$ 264.899;
- (ii) conversão de parte do AFAC em debêntures da ordem de R\$ 2.150.000; concedido pela controladora Eletrobras, com juros remuneratórios correspondentes a 13,50%, cuja amortização será integralmente efetuada ao final do prazo de 10 anos contados a partir da assinatura do instrumento.

	30/09/2023		31/12/2022	
	Saldo	Taxa de juros	Saldo	Taxa de juros
Moeda nacional				
CDI	58.868	13,65%	100.645	12,38%
IPCA	368.656	5,90%	382.607	10,00%
TJLP	206.740	7,37%	231.753	7,20%
Outros	277.176	-	320.108	-
	911.440		1.035.113	
Não Indexado	2.150.000	13,50%	-	
	3.061.440		1.035.113	

Notas Explicativas

16.1 – Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	1.035.113	1.189.646
Efeito no fluxo de caixa:		
Captação	19.295	-
Juros Pagos	(126.382)	(77.627)
Amortização do Principal	(138.517)	(127.975)
Custos de transação apropriado	677	518
Efeito não caixa		
Juros, encargos, Variações monetária e incorridos	121.254	81.415
Conversão de AFAC em Debêntures	2.150.000	-
Saldo final em 30 de setembro 2023 e 2022	3.061.440	1.065.977

A parcela dos empréstimos, financiamentos e debêntures tem seu vencimento assim programado em 30 de setembro de 2023:

2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
171.160	30.513	106.681	112.807	117.835	2.522.444	3.061.440

16.2 - Garantias

O montante garantido para as controladas em conjunto é de R\$ 76.513, em 30 de setembro de 2023, conforme apresentado no quadro abaixo.

Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2023	Término da Garantia
UHE Sinop	76.513	15/06/2032

16.3 – 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 2023 e 31 de dezembro de 2022.

NOTA 17 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	30/09/2023	31/12/2022
JCP do exercício de 2022	-	591.811
Dividendos do exercício de 2022	695.808	-
Dividendos não reclamados	261	236
Total	696.069	592.047

Notas Explicativas

NOTA 18 – 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.

As principais ações referem-se a:

18.1 – 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:

	30/09/2023	31/12/2022
Não Circulante		
Cíveis	3.165.979	3.990.417
Trabalhistas	171.025	175.563
Tributárias	52.261	31.556
Ambientais	2.916	11.161
Total	3.392.181	4.208.697

As provisões tiveram, no período findo em 30 de setembro de 2023, a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.208.697
Provisões/Reversões	(786.415)
Atualização Monetária	70.403
Depósitos judiciais	(15.514)
Baixas	(40.285)
Pagamentos	(44.705)
Saldo em 30 de setembro de 2023	3.392.181

A movimentação no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, foi decorrente, principalmente:

- (i) registro de reversão de provisão de processo cível de indenização de perdas e danos, da ordem de R\$ 251.046, devido a remensuração de estimativa decorrente da mudança da aplicação da taxa Selic no cálculo da atualização monetária;
- (ii) registro de reversão de provisão referente ao processo movido pela Energia Potiguar, para pagamento de indenização por força de prejuízos ocasionados pelo suposto atraso na entrega da linha de transmissão 230 kV Extremoz II – João Câmara II, integrante do Contrato de Concessão nº 09/2010, no montante de R\$ 643.246. Esta reversão foi decorrente de decisão do Superior Tribunal de Justiça – STJ anulando o re julgamento das apelações e ordenou a devolução dos autos ao Tribunal de origem para que seja julgado o mérito da apelação.

18.2 – Passivos Contingentes

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

	30/09/2023	31/12/2022
Cíveis	10.870.390	10.510.672
Trabalhistas	58.117	94.506
Ambientais	653.793	362.273
Regulatórios	3.758.560	2.920.898
Fiscais	898.115	186.204
	16.238.975	14.074.553

Notas Explicativas

NOTA 19 – 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:

	Controle Desenvolvimento Energético	Revitalização das bacias hidrográficas	Total
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2022	12.440.873	2.761.585	15.202.458
Atualização monetária	487.911	97.151	585.062
Encargos	710.558	105.825	816.383
Juros pagos	(15.459)	(13.296)	(28.755)
Amortização do principal	(244.015)	(340.045)	(584.060)
Saldo final em 30 de setembro de 2023	13.379.868	2.611.220	15.991.088
Circulante	506.152	358.113	864.265
Não circulante	12.873.716	2.253.107	15.126.823

As parcelas das obrigações com CDE e Revitalização das Bacias Hidrográficas têm seus vencimentos a valores presente, com taxa 7,60% e 5,67%, respectivamente, assim programados:

	Conta de Desenvolvimento Energético	Revitalização das Bacias Hidrográficas	Total
2023	506.152	358.113	864.265
2024	792.367	364.758	1.157.125
2025	792.367	364.758	1.157.125
2026	792.367	364.758	1.157.125
2027	792.367	364.758	1.157.125
Após 2027	9.704.248	794.075	10.498.323
Total	13.379.868	2.611.220	15.991.088

Na nota 26.3.2, é demonstrado o fluxo de pagamentos (valores futuros) das obrigações da Lei nº 14.182/2021, determinados pela Resolução CNPE 015/2021, corrigidos monetariamente pelo IPCA.

NOTA 20 - PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital social da Companhia, em 30 de setembro de 2023, é de R\$ 19.370.176 (R\$ 9.753.953, em 31 de dezembro de 2022), e suas ações não têm valor nominal com a seguinte distribuição:

ACIONISTA	30/09/2023					
	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS		CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	QUANTIDADE	%	QUANTIDADE	%
Eletrobras	54.151	100,00	1.754	100,00	55.905	100,00
Total	54.151	100,00	1.754	100,00	55.905	100,00

ACIONISTA	31/12/2022					
	ORDINÁRIAS		PREFERENCIAIS		CAPITAL TOTAL	
	QUANTIDADE	%	QUANTIDADE	%	QUANTIDADE	%
Eletrobras	54.151	100,00	1.518	86,55	55.669	99,58
Ministério da Fazenda	-	-	194	11,06	194	0,35
Light	-	-	9	0,51	9	0,02
Outros	-	-	33	1,88	33	0,06
Total	54.151	100,00	1.754	100,00	55.905	100,00

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.

Notas Explicativas

Em 31 de maio de 2023, a Companhia realizou a 193ª Assembleia Geral Extraordinária, que deliberou sobre o aumento de capital social, no montante de R\$ 9.616.223, por meio da capitalização do saldo de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital (AFAC), concedido pela controladora Eletrobras, sem a emissão de novas ações.

NOTA 21 – RESULTADO POR AÇÃO

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

30/09/2023			
Numerador	Ordinárias	Preferenciais	Total
Lucro atribuível a cada classe de ações	2.058.828	66.687	2.125.515
Lucro do exercício	2.058.828	66.687	2.125.515
Denominador			
Quantidade de ações	54.151	1.754	
% de ações em relação ao total	96,86%	3,14%	
Resultado por ação básico (R\$)	38,02	38,02	

NOTA 22 - RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Geração				
Suprimento	824.699	834.912	2.404.929	2.283.684
Fornecimento	221.779	249.138	650.249	638.616
CCEE	55.876	21.617	236.697	88.384
	1.102.354	1.105.667	3.291.875	3.010.684
Transmissão				
Receita de operação e manutenção	629.194	581.207	1.834.324	1.692.927
Receita de construção	171.604	306.059	488.324	506.999
Receita financeira contratual	397.350	197.754	1.721.838	1.925.582
	1.198.148	1.085.020	4.044.486	4.125.508
Outras receitas	13.917	19.032	44.586	52.941
(-) Deduções à Receita operacional				
(-) ICMS	(39.886)	(41.334)	(113.924)	(111.423)
(-) PIS e COFINS	(255.318)	(212.184)	(672.317)	(577.905)
(-) Encargos setoriais	(154.399)	(167.137)	(467.899)	(479.303)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	(165)	(224)	(635)	(514)
	(449.768)	(420.879)	(1.254.775)	(1.169.145)
Receita operacional líquida	1.864.651	1.788.840	6.126.172	6.019.988

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

Notas Explicativas

NOTA 23 - CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

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

	01/07/2023 a 30/09/2023			01/07/2022 a 30/09/2022		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(113.802)	(119.415)	(233.217)	(148.986)	(104.438)	(253.424)
Plano de Demissão Voluntária - PDV 2022/2023	-	(21.574)	(21.574)	-	-	-
Material	(4.014)	(5.590)	(9.604)	(4.819)	(7.033)	(11.852)
Serviços	(54.833)	(31.556)	(86.389)	(56.786)	(25.650)	(82.436)
Energia comprada para revenda	(72.337)	-	(72.337)	(67.803)	-	(67.803)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(285.446)	-	(285.446)	(254.411)	-	(254.411)
Construção	(231.055)	-	(231.055)	(264.992)	-	(264.992)
Depreciação e amortização	(88.905)	(15.396)	(104.301)	(39.472)	(8.018)	(47.490)
Doação e contribuições	-	(16.080)	(16.080)	-	1.939	1.939
Perdas estimadas/Provisões operacionais - Nota 23.1	-	687.983	687.983	-	(635.412)	(635.412)
Resultado de equivalência patrimonial	-	(5.462)	(5.462)	-	43.040	43.040
Outros	(2.536)	(169.640)	(172.176)	(8.923)	(110.775)	(119.698)
Total	(852.928)	303.270	(549.658)	(846.192)	(846.347)	(1.692.539)

	01/01/2023 a 30/09/2023			01/01/2022 a 30/09/2022		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(427.790)	(287.690)	(715.480)	(421.363)	(419.983)	(841.346)
Plano de Demissão Voluntária - PDV 2022/2023	-	(123.897)	(123.897)	-	-	-
Material	(10.407)	(16.076)	(26.483)	(12.929)	(16.662)	(29.591)
Serviços	(171.548)	(91.445)	(262.993)	(140.722)	(66.059)	(206.781)
Energia comprada para revenda	(171.953)	-	(171.953)	(174.725)	-	(174.725)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(793.982)	-	(793.982)	(694.192)	-	(694.192)
Construção	(720.797)	-	(720.797)	(615.843)	-	(615.843)
Depreciação e amortização	(267.029)	(31.239)	(298.268)	(92.559)	(23.862)	(116.421)
Doação e contribuições	-	(19.020)	(19.020)	-	(1.341)	(1.341)
Perdas estimadas/Provisões operacionais - Nota 23.1	-	780.504	780.504	-	(1.090.793)	(1.090.793)
Resultado de equivalência patrimonial	-	71.826	71.826	-	135.665	135.665
Outros	(15.975)	(376.573)	(392.548)	(25.254)	(285.750)	(311.004)
Total	(2.579.481)	(93.610)	(2.673.091)	(2.177.587)	(1.768.785)	(3.946.372)

23.1 Perdas estimadas/Provisões operacionais

	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Provisão para litígios (i)	691.165	(623.799)	773.079	(895.849)
PECLD - Consumidores e revendedores (ii)	(28.968)	(25.219)	(69.933)	(52.547)
Contratos onerosos	-	(23.201)	-	(23.201)
GAG melhoria (iii)	25.786	-	77.358	(90.498)
Perda estimada por irreversibilidade de ativos (Impairment)	-	36.807	-	(28.698)
	687.983	(635.412)	780.504	(1.090.793)

A principal movimentação no período deveu-se aos seguintes fatos:

- (i) reversão de provisão para litígios no montante de R\$ 251.046, devido a remensuração de estimativa decorrente da mudança da aplicação da taxa Selic no cálculo da atualização monetária; reversão de provisão do processo movido pela Energia Potiguar no montante de R\$ 643.246; e reversão de provisão do processo movido pela Construtora Sucesso no montante de R\$ 44.705.
- (ii) provisão de PDD sobre créditos a receber no período no montante de R\$ 52.547;
- (iii) registro de reversão de provisão GAG melhoria no montante de R\$ 90.498, em função da Lei nº 14.182/2021.

NOTA 24 - OUTRAS RECEITAS E DESPESAS

	30/09/2023	30/09/2022
Resultado na alienação de investidas	245.831	-
Remensuração Regulatórias - Contrato de Transmissão	184	225.369
Perda na liquidação do ativo financeiro das usinas cotistas	-	(487.282)
Perda na liquidação dos valores residuais de imobilizado não indenizados	-	(131.948)
Total	246.015	(393.861)



Notas Explicativas

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, após atendidas as “Condições Precedentes” previstas no Contrato Compra e Venda de Ações e Outras Avenças (“CCVA”), celebrado entre a Companhia e a Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. (“Eletrobras Eletronorte”), foi concluída a transferência para a Eletrobras Eletronorte, as participações societárias da Companhia na Energética Águas da Pedra S.A, Coelba, Cosern e Afluente, mediante o registro de ganho da ordem de R\$ 245.831 (nota 29).

NOTA 25 – RESULTADO FINANCEIRO

	01/07/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2023 a 30/09/2023	01/01/2022 a 30/09/2022
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	49.516	54.219	149.465	207.394
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	705	1.885	4.465	6.827
Outras receitas financeiras	(6.727)	5.612	(2.132)	8.869
	43.494	61.716	151.798	223.090
Despesas financeiras				
Encargos de dívidas (ii)	(64.502)	(17.841)	(113.965)	(74.018)
Encargos de dívidas - obrigações com CDE (i)	(242.069)	(233.188)	(710.558)	(233.188)
Encargos de dívidas - revitalização das bacias hidrográficas (i)	(35.657)	(37.257)	(105.825)	(37.257)
Encargos sobre recursos de acionistas	-	(28.481)	-	(90.140)
Outras despesas financeiras (iii)	(12.875)	(8.797)	(40.988)	(22.441)
	(355.103)	(325.564)	(971.336)	(457.044)
Itens financeiros líquidos				
Variações monetárias	10.932	30.135	90.096	55.717
Variações monetárias - obrigações com CDE (i)	(36.060)	45.830	(487.912)	5.673
Variações monetárias - revitalização das bacias hidrográficas (i)	(7.036)	18.022	(97.150)	10.248
	(32.164)	93.987	(494.966)	71.638
Resultado Financeiro	(343.773)	(169.861)	(1.314.504)	(162.316)

A principal movimentação do período de novem meses findo em 30 de setembro de 2023 corresponde a:

- (i) atualização das obrigações advindas da capitalização da Eletrobras, sendo: R\$ 1.198.470 (composto por R\$ 710.558 de encargos de dívidas e R\$ 487.912 de variação monetária) referente a CDE e R\$ 202.975 (composto por R\$ 108.825 de encargos de dívidas e R\$ 97.150 de variação monetária) referente a revitalização das bacias hidrográficas;
- (ii) encargos de dívidas sobre debêntures no montante de R\$ 63.542;
- (iii) correção monetária do saldo de P&D.

NOTA 26 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

26.1- Gestão do Risco de Capital

A Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à exposição líquida dividida pelo capital total. A alavancagem financeira, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, vide nota 16, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários - TVM (sem considerar o caixa restrito e TVM restrito), notas 5 e 6. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

	30/09/2023	31/12/2022
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	3.061.440	1.035.113
(-) Caixa e equivalentes de Caixa	(935.639)	(874.173)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(354.281)	(386.874)
Exposição líquida	1.771.520	(225.934)
(+) Total do Patrimônio Líquido	32.406.521	21.456.986
Total do Capital	34.178.041	21.231.052
Índice de Alavancagem Financeira	5,18%	-1,06%

Notas Explicativas

26.2 – Classificação por categoria de instrumentos financeiros

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

	Nível	30/09/2023	31/12/2022
ATIVOS FINANCEIROS			
Custo amortizado		2.000.371	1.752.241
Clientes		1.055.612	869.168
Caixa e equivalentes de caixa		935.639	874.173
Títulos e Valores Mobiliários		9.120	8.900
Valor justo por meio do resultado		969.578	781.332
Títulos e Valores Mobiliários	2	969.578	781.332
PASSIVOS FINANCEIROS			
Custo amortizado		20.116.229	29.150.337
Empréstimos, financiamentos e debêntures		3.061.440	1.035.113
Fornecedores		367.632	554.497
AFAC		-	11.766.222
Remuneração aos acionistas		696.069	592.047
Obrigações com a CDE		13.379.868	12.440.873
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas		2.611.220	2.761.585

26.3 – Gestão de riscos financeiros

Não houve alteração relevante no tratamento da gestão de riscos financeiros apresentado nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022.

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

26.3.1 - 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.

a) Composição dos saldos por indexador e análise de sensibilidade

Nos quadros a seguir foram considerados cenários para índices e taxas, com os respectivos impactos nos resultados da Companhia. Para a análise de sensibilidade utilizou-se como cenário provável para 30 de setembro de 2023 previsões e/ou estimativas baseadas fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do Relatório Focus, divulgado pelo Banco Central, e *Economic Outlook*, publicado pela OCDE.

a.1) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros

			Efeito no Resultado		
		Saldo em 30/09/2023	Cenário I - Provável 2023 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
CDI	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	58.868	6.982	8.727	10.473
	Impacto no resultado	58.868	6.982	8.727	10.473
TJLP	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	206.740	13.252	16.565	19.878
	Impacto no resultado	206.740	13.252	16.565	19.878
IPCA	Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	368.656	18.175	22.718	27.262
	Impacto no resultado	368.656	18.175	22.718	27.262
Impacto no resultado em caso de apreciação dos indicadores nacionais		634.264	38.409	48.011	57.613
⁽¹⁾ Premissas adotadas:		30/09/2023	Provável	+25%	+50%
	CDI	11,86%	11,86%	14,83%	17,79%
	TJPL	6,41%	6,41%	8,01%	9,62%
	IPCA	4,93%	4,93%	6,16%	7,40%

Notas Explicativas

26.3.2 - Risco de liquidez

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. O vencimento contratual baseia-se na data mais recente em que a Companhia deve quitar obrigações e inclui os respectivos juros contratuais relacionados, quando aplicável.

	30/09/2023				
	Fluxo de pagamento				
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	1.533.808	2.451.444	2.544.892	13.020.767	19.550.911
Empréstimos, financiamentos e debêntures	171.160	137.194	230.642	2.522.444	3.061.440
Fornecedores	367.632	-	-	-	367.632
Obrigações estimadas	130.751	-	-	-	130.751
Obrigações com a CDE	506.152	1.584.734	1.584.734	9.704.248	13.379.868
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	358.113	729.516	729.516	794.075	2.611.220

	31/12/2022				
	Fluxo de pagamento				
	Até 1 Ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 Anos	Total
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)					
Mensurados ao Custo Amortizado	13.245.575	1.956.179	2.538.775	10.942.914	28.683.443
Empréstimos, financiamentos e debêntures	202.004	208.092	239.737	385.280	1.035.113
Fornecedores	554.497	-	-	-	554.497
Obrigações estimadas	125.153	-	-	-	125.153
AFAC	11.766.222	-	-	-	11.766.222
Obrigações com a CDE	248.147	1.104.247	1.722.443	9.366.036	12.440.873
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	349.552	643.840	576.595	1.191.598	2.761.585

27 - INFORMAÇÕES POR SEGMENTOS DE NEGÓCIOS

27.1 – Resultado por segmento

Os segmentos de negócios da companhia divulgados separadamente são:

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

As informações por segmento de negócios, correspondentes a 30 de setembro de 2023 e 2022, são as seguintes:

	01/01/2023 a 30/09/2023			01/01/2022 a 30/09/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	2.647.046	3.479.126	6.126.172	2.401.652	3.618.336	6.019.988
Custos Operacionais	(1.402.175)	(1.177.306)	(2.579.481)	(1.173.194)	(1.004.393)	(2.177.587)
Despesas Operacionais	215.703	(135.124)	80.579	(1.153.836)	(1.369.844)	(2.523.680)
Remensurações regulatórias - Contratos de trans	-	184	184	-	225.369	225.369
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	1.460.574	2.166.880	3.627.454	74.622	1.469.468	1.544.090
Resultado Financeiro			(1.314.504)			(162.316)
Resultado de Participações Societárias			71.826			135.665
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(259.261)			(152.264)
Lucro Líquido no Período			2.125.515			1.365.175

	01/07/2023 a 30/09/2023			01/07/2022 a 30/09/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	884.155	980.496	1.864.651	880.487	908.353	1.788.840
Custos Operacionais	(492.565)	(360.363)	(852.928)	(424.958)	(421.234)	(846.192)
Despesas Operacionais	331.476	223.271	554.747	(166.147)	(723.240)	(889.387)
Remensurações regulatórias - Contratos de trans	-	184	184	-	225.369	225.369
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	723.066	843.588	1.566.654	289.382	(10.752)	278.630
Resultado Financeiro			(343.773)			(169.861)
Resultado de Participações Societárias			(5.462)			43.040
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(35.368)			87.422
Lucro Líquido no Período			1.182.051			239.231



Notas Explicativas

27.2 - Ativos não circulantes por segmento

	30/09/2023				31/12/2022			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Imobilizado	980.597	2.336.085	-	3.316.682	883.146	1.928.510	-	2.811.656
Intangível	231.176	28.371.515	-	28.602.691	221.965	28.548.820	-	28.770.785
Ativo Contratual	-	-	18.714.717	18.714.717	-	-	18.860.799	18.860.799
Total	1.211.773	30.707.600	18.714.717	50.634.090	1.105.111	30.477.330	18.860.799	50.443.240

Notas Explicativas

28 – PARTES RELACIONADAS

Transações com partes relacionadas

Patrimonial	30/09/2023				31/12/2022			
	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	25.243	-	-	19.470	22.089	339	-	17.582
Contas a receber	560	-	12	404.651	1.289	-	-	7.412
Dividendos / JCP a receber	46.953	-	-	-	46.925	7.354	-	-
Participações Societárias	5.679.302	-	-	-	5.633.425	-	-	-
Ativos mantidos para venda	-	-	-	-	-	143.388	-	-
Outros ativos	-	-	146.866	-	-	-	136.316	-
Total Ativo	5.752.058	-	146.878	424.121	5.703.728	151.081	136.316	24.994
Passivos								
Contas a Pagar	24.473	-	37.928	835	16	-	31.138	882
Contratos de dívida atuarial	-	-	3.052.907	-	-	-	2.342.512	-
Fornecedores	3.225	-	-	23.101	22.735	-	-	18.611
Dividendos e JCP a pagar	-	-	-	695.808	-	-	-	589.022
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-	-	11.766.222
Debêntures	-	-	-	2.150.000	-	-	-	-
Outros passivos	-	-	114.374	-	-	-	115.773	-
Total Passivo	27.698	-	3.205.209	2.869.744	22.751	-	2.489.423	12.374.737

Resultado	30/09/2023				31/12/2022			
	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	5.484	-	-	-	7.238	-	-	-
Receita financeira	275	-	364	14.314	340	-	268	39
Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	(90.733)	385.099	371.658	-	(156.145)	1.705
Energia comprada para revenda	(184.456)	-	-	-	(245.238)	-	-	-
Encargo de Uso da Rede	(22.280)	-	-	(181.570)	(29.071)	-	-	(209.820)
Contribuições patrocinadora	-	-	(32.026)	-	-	-	(50.325)	-
Despesa financeira	-	-	-	(55.631)	-	-	-	(95.904)
Equivalência patrimonial	71.826	-	-	-	136.991	30.241	-	-
Outros custos e despesas	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	(129.151)	-	(122.395)	162.212	241.918	30.241	(206.202)	(303.980)



Notas Explicativas

NOTA 29 – ATIVOS MANTIDOS PARA VENDA

O quadro abaixo demonstra os investimentos classificados como mantidos para venda em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

	30/09/2023	31/12/2022
Geração		
Energética Águas da Pedra S.A.	-	143.388
Outros		
Participações minoritárias	-	234
Total do Ativo	-	143.622

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, após atendidas as “Condições Precedentes” previstas no Contrato Compra e Venda de Ações e Outras Avenças (“CCVA”), celebrado entre a Companhia e a Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. (“Eletrobras Eletronorte”), foi concluída a transferência para a Eletrobras Eletronorte da participação equivalente a 24,5% do capital social total e votante da Energética Águas da Pedra S.A. – EAPSA (UHE Dardanelos) detida pela Eletrobras Chesf, acrescida de 22.675 ações da Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A. (“Neoenergia Afluente T”), 95.981 ações da Companhia de Eletricidade do Estado da Bahia Coelba (“Neoenergia Coelba”) e 58.460 ações da Companhia Energética do Rio Grande do Norte Cosern (“Neoenergia Cosern”) também detidas pela Eletrobras Chesf.

NOTA 30 – TRANSAÇÃO NÃO CAIXA

	Transação não envolvendo caixa
Conversão de AFAC em debêntures	2.150.000

NOTA 31 – EVENTOS SUBSEQUENTES

Provisão para litígios

A Companhia mantinha provisão da ordem de R\$ 56.686, em função de penalidades de multa decorrente da caducidade dos Contratos de Concessão nº 5/2007, nº 18/2011, nº 19/2011 e nº 15/2012-ANEEL, que correspondeu a 10% do total do investimento calculado pela Aneel, utilizado como base para cálculo da Receita Anual Permitida – RAP. Em 17 de outubro de 2023, a Aneel estipulou, através do despacho nº 3.882/2023 que a referida penalidade passasse a ser 5% do total do investimento calculado pela Aneel, utilizado como base para cálculo da Receita Anual Permitida – RAP, tendo ainda um desconto de 25% no valor a ser pago caso a Companhia decida pagar em até 20 dias da publicação do referido despacho. Desta forma a Companhia registrou reversão de provisão no montante de R\$ 35.429.

Notas Explicativas

NOTA 31 – CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 30 DE SETEMBRO DE 2023

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR de 30/09/2023
Contexto Operacional	1	1
Destaques	2	2
Concessões e Autorizações de Energia Elétrica	3	3
Base de Elaboração e Apresentação das Demonstrações Contábeis	4	4
Caixa e Equivalentes de Caixa	6	5
Títulos e Valores Mobiliários	7	6
Clientes	8	7
Remuneração de Participações Societárias	10	8
Imposto de Renda e Contribuição Social	12	9
Impostos e Contribuições	11 e 22	10
Ativo Contratual de Transmissão	13	11
Investimentos	16	12
Imobilizado	17	13
Intangível	18	14
Fornecedores	20	15
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures	21	16
Remuneração aos Acionistas	24	17
Provisões para Litígios e Passivos Contingentes	28	18
Obrigações Lei nº 14.182/2021	29	19
Patrimônio Líquido	32	20
Resultado por Ação	33	21
Receita Operacional Líquida	34	22
Custos e Despesas Operacionais	35	23
Resultado Financeiro	36	25
Outras receitas e despesas	37	24
Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos	38	26
Informações por Segmentos de Negócios	39	27
Transações com Partes Relacionadas	40	28
Ativos Mantidos para Venda	41	29
Transações não caixa	42	30
Eventos subsequentes	43	31



Notas Explicativas

COMPOSIÇÃO DOS CONSELHOS DE ADMINISTRAÇÃO E DA DIRETORIA EXECUTIVA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Antônio Varejão de Godoy
Presidente

Ítalo Tadeu de Carvalho Freitas Filho
Conselheiro

Lourinaldo Ferreira de Santana
Conselheiro

DIRETORIA EXECUTIVA

João Henrique de Araújo Franklin Neto
Diretor-Presidente

Jenner Guimarães do Rêgo
Diretor Administrativo-Financeiro

Tony Ulysses Rodrigues de Matos Firmino
Diretor de Operação e Manutenção

GERÊNCIA DE CONTABILIDADE

José Henrique Mendes de Oliveira
Gerente
CRC-PE-017904/O-4 - Contador

**Companhia Hidro Elétrica do
São Francisco - Chesf**
**Informações Trimestrais (ITR) em
30 de setembro de 2023
e relatório sobre a revisão de
informações trimestrais**



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

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

Introdução

Revisamos as demonstrações contábeis intermediárias da Companhia Hidro Elétrica do São Francisco - Chesf ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, 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, consequentemente, 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.



Companhia Hidro Elétrica do
São Francisco - Chesf

Ênfase

Conforme mencionado na nota nº 12.2 às informações contábeis intermediárias, as controladas em conjunto Norte Energia S.A. e Vamcruz I Participações S.A., apresentam excesso de passivos sobre ativos circulantes relevantes em 30 de setembro de 2023. As circunstâncias das controladas 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 2023, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins do IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Recife, 7 de novembro de 2023

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

DocuSigned by:
Helena de Petribu Fraga Rocha
Signed By: HELENA DE PETRIBU FRAGA ROCHA.00912169400
CPF: 00912169400
Signing Time: 07 de novembro de 2023 | 18:14 BRT



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