



CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A. – ELETRONORTE
CNPJ Nº 00.357.038/0001-16
EMPRESA DO SISTEMA ELETROBRAS

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS
DO PERÍODO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2023

1–BALANÇO PATRIMONIAL

2–DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO

3–DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE

4–DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

5–DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA

6–DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO

7–NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(em milhares de Reais)

ATIVO	NOTA	31/03/2023	31/12/2022
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	5	418.119	162.518
Títulos e valores mobiliários	6	102.478	209.271
Clientes	7	1.626.112	1.453.289
Ativo contratual transmissão	11	1.515.557	1.502.007
Remuneração de participações societárias	8	28.300	28.375
Impostos e contribuições	10	95.083	179.177
Imposto de renda e contribuição social	9	177.056	243.170
Direito de ressarcimento		25.974	25.463
Almoxarifado		117.751	110.745
Instrumentos financeiros derivativos	27	437.191	501.355
Outros		469.826	161.396
		5.013.447	4.576.766
Ativo mantido para venda	30	205.594	204.878
		5.219.041	4.781.644
NÃO CIRCULANTE			
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO			
Direito de ressarcimento		71.427	76.390
Títulos e valores mobiliários	6	21.604	118
Clientes	7	464.292	465.004
Impostos e contribuições	10	219.053	209.273
Cauções e depósitos vinculados		211.561	220.855
Ativo contratual transmissão	11	9.319.559	9.271.177
Instrumentos financeiros derivativos	27	316.755	485.507
Outros		503.386	524.464
		11.127.637	11.252.788
INVESTIMENTOS	12	5.536.222	5.547.620
IMOBILIZADO	13	4.524.387	4.631.490
INTANGÍVEL	14	28.211.624	28.421.872
		49.399.870	49.853.770
TOTAL DO ATIVO		54.618.911	54.635.414

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
 (continuação)
 (em milhares de Reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	31/03/2023	31/12/2022
CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17	1.429.648	1.398.829
Fornecedores	15	501.928	616.199
Impostos e contribuições	10	151.279	284.358
Imposto de renda e contribuição social	9	6.056	-
Remuneração aos acionistas	20	742.182	742.182
Obrigações estimadas		485.672	796.566
Obrigações com a controladora	19	367.040	320.155
Adiantamentos	16	103.080	102.630
Encargos setoriais		428.442	423.804
Obrigações da Lei 14.182/2021	22	469.809	469.295
Arrendamentos	18	194.360	191.852
Outros		442.696	148.318
		5.322.192	5.494.188
NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	17	2.509.332	2.813.588
Adiantamentos	16	61.113	84.437
Provisões para litígios	21	506.547	512.258
Benefício pós-emprego		61.073	61.073
Obrigações da Lei 14.182/2021	22	10.730.390	10.615.548
Arrendamentos	18	241.092	286.488
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital		8.829.806	8.829.806
Obrigações com a controladora	19	1.501.680	1.570.473
Impostos e contribuições	10	499.396	521.706
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.2	1.020.333	1.026.523
Outros		373.681	107.069
		26.334.443	26.428.969
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	23	13.506.377	13.506.377
Reservas de lucros		9.485.752	9.487.068
Lucros Acumulados		251.335	-
Outros resultados abrangentes acumulados		(281.188)	(281.188)
		22.962.276	22.712.257
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		22.962.276	22.712.257
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		54.618.911	54.635.414

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO
DOS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	NOTA	31/03/2023	31/03/2022
Receita operacional líquida	24	2.802.725	2.510.754
Custos operacionais	25	(1.172.087)	(1.059.095)
RESULTADO BRUTO		1.630.638	1.451.659
Despesas Operacionais	25	(366.842)	(1.136.735)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		1.263.796	314.924
RESULTADO FINANCEIRO	26	(935.502)	(255.986)
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		328.294	58.938
Resultado das participações societárias	12	(18.893)	(5.719)
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS		309.401	53.219
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	(64.256)	(222.068)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	6.190	218.159
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		251.335	49.310
RESULTADO POR AÇÃO			
Resultado por ação - básico		R\$0,0015	R\$0,0003
Resultado por ação - diluído			

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
DOS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	31/03/2023	31/03/2022
Lucro líquido do período	251.335	49.310
Total do resultado abrangente do período	251.335	49.310

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
DOS PERÍODOS FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE MARÇO DE 2022
(em milhares de Reais)

	RESERVAS DE LUCROS				LUCRO / PREJUÍZOS ACUMULADOS	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
	CAPITAL SOCIAL	LEGAL	RESERVA INCENTIVO FISCAL	RETENÇÃO DE LUCROS			
Em 31 de dezembro de 2022	13.506.377	1.168.873	2.561.099	5.757.096	-	(281.188)	22.712.257
Ações em tesouraria adquiridas	-	-	-	(1.316)	-	-	(1.316)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	251.335	-	251.335
Em 31 de março de 2023	13.506.377	1.168.873	2.561.099	5.755.780	251.335	(281.188)	22.962.276

	RESERVAS DE LUCROS				LUCRO / PREJUÍZOS ACUMULADOS	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
	CAPITAL SOCIAL	LEGAL	RESERVA INCENTIVO FISCAL	RETENÇÃO DE LUCROS			
Em 31 de dezembro de 2021	11.576.263	1.067.199	2.524.204	4.754.326	-	(318.964)	19.603.028
Lucro líquido do período	-	-	-	-	49.310	-	49.310
Em 31 de março de 2022	11.576.263	1.067.199	2.524.204	4.754.326	49.310	(318.964)	19.652.338

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA DOS PERÍODOS FINDOS
EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	NOTA	31/03/2023	31/03/2022
ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Resultado do período antes do imposto de renda e da contribuição social		309.401	53.219
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:			
Depreciação e amortização	25	369.245	307.594
Variações cambiais e monetárias líquidas	26	269.030	61.079
Encargos financeiros	26	456.666	117.372
Resultado da equivalência patrimonial	12	18.893	5.719
Receitas do ativo contratual - transmissão	24	(802.763)	(748.858)
Custo de construção - transmissão	25	38.991	10.609
Provisões (reversões) operacionais	25.1	69.661	957.000
Instrumentos financeiros - derivativos	27	232.916	79.366
Plano aposentadoria extraordinária	25.2	(16.897)	-
Outras		18.575	(46.443)
		654.317	743.438
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais			
Clientes	7	(150.624)	(207.065)
Direito de ressarcimento		4.452	5.585
Almoarifado		(7.006)	(3.240)
Ativos mantidos para venda	30	(716)	-
Outros		(60.826)	101.497
		(214.720)	(103.223)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais			
Fornecedores	15	(114.271)	(38.961)
Obrigações estimadas		(287.706)	2.509
Encargos setoriais		4.638	67.125
Outros		314.900	42.754
		(82.439)	73.427
Pagamento de encargos financeiros	17.1	(128.415)	(141.712)
Recebimento da RAP e indenizações	11	740.831	602.794
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(100.423)	(250.690)
Recebimento de remuneração de investimentos em participações societárias		-	(12.250)
Pagamento das Obrigações da Lei 14.182/2021 - encargos	22	(11.206)	-
Pagamento de previdência complementar		(6.291)	-
Pagamento de litígios	21	(15.775)	(35.158)
Cauções e depósitos vinculados		-	(18.542)
		1.145.280	911.303
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais		1.145.280	911.303
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debentures - principal	17.1	(289.412)	(497.498)
Pagamento de arrendamentos - principal	18	(181.978)	(172.449)
Pagamento das Obrigações da Lei 14.182/2021 - principal	22	(286.610)	-
Outros		(98.539)	(24.889)
		(856.539)	(694.836)
Caixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento		(856.539)	(694.836)
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Aquisição de ativo imobilizado	13	(94.146)	(41.124)
Aquisição de ativo intangível	14	(5.191)	(48)
Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	11	(38.991)	(10.609)
Aplicações financeiras (TVM)		112.683	(185.627)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	12	(7.495)	-
		(33.140)	(237.408)
Caixa líquido usado nas atividades de investimento		(33.140)	(237.408)
Acréscimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa		255.601	(20.941)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	5	162.518	33.529
Caixa e equivalentes de caixa no fim do período	5	418.119	12.588
		255.601	(20.941)

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO DOS PERÍODOS FINDOS
EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022
(em milhares de Reais)

	31/03/2023	31/03/2022
RECEITAS (DESPESAS)		
Venda de mercadorias, produtos e serviços	3.425.264	3.202.962
Receita de construção	39.156	10.651
PECLD - Consumidores e revendedores	(32.875)	(867.396)
	<u>3.431.545</u>	<u>2.346.217</u>
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS		
Materiais, serviços e outros	(213.354)	(117.349)
Energia comprada para revenda	(43.919)	(48.375)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(222.022)	(211.373)
Custo de Construção	(38.991)	(10.609)
Combustível para produção de energia elétrica	(311.051)	(315.223)
Provisões/reversões operacionais	(36.786)	(89.604)
	<u>(866.123)</u>	<u>(792.533)</u>
VALOR ADICIONADO BRUTO	<u>2.565.422</u>	<u>1.553.684</u>
RETENÇÕES		
Depreciação, amortização e exaustão	(369.245)	(307.594)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE	<u>2.196.177</u>	<u>1.246.090</u>
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA		
Resultado de equivalência patrimonial	(18.893)	(5.719)
Receitas financeiras	95.785	255.223
	<u>76.892</u>	<u>249.504</u>
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR	<u>2.273.069</u>	<u>1.495.594</u>
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO		
PESSOAL		
Remuneração direta	200.528	216.189
Benefícios	3.071	2.629
FGTS	14.283	10.807
	<u>217.882</u>	<u>229.625</u>
TRIBUTOS		
Federal	362.269	277.713
Estadual	161.249	218.386
Municipal	2.020	1.883
	<u>525.538</u>	<u>497.982</u>
ENCARGOS SETORIAIS	<u>247.027</u>	<u>263.027</u>
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS DE TERCEIROS		
Juros	152.421	185.613
Aluguéis	139.090	135.596
Outras	739.776	134.441
	<u>1.031.287</u>	<u>455.650</u>
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS		
Lucros retidos	251.335	49.310
	<u>251.335</u>	<u>49.310</u>
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO	<u>2.273.069</u>	<u>1.495.594</u>

As notas explicativas da Administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
DO PERÍODO FINDO EM 31 DE MARÇO DE 2023
(em milhares de Reais)

NOTA 1 – CONTEXTO OPERACIONAL

A Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. – Eletronorte (“Companhia” ou “Eletronorte”) é uma sociedade anônima, de capital fechado, com sede em Brasília – DF, no SEPN 504, Bloco D, Edifício Centro Corporativo Portinari - Asa Norte, Brasília - CEP, 70730-524, autorizada a funcionar pelo Decreto nº 72.548 de 30 de julho de 1973, como concessionária de serviços públicos de energia elétrica, controlada pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras.

As operações da Companhia com geração de energia elétrica contam com 5 usinas hidrelétricas, com capacidade instalada de 13.214,05 MW (não auditado) e 7 usinas termelétricas com capacidade instalada de 770,22 MW (não auditado).

A transmissão de energia em corrente alternada é administrada pela Companhia por um sistema composto de 11.099,03 Km (não auditado) de linhas de transmissão com 55 subestações (não auditado) no Sistema Interligado Nacional - SIN e 190,20 Km (não auditado) de linhas de transmissão com 1 subestação no Sistema Isolado, totalizando 11.283,23 km (não auditado) de linhas de transmissão e 56 subestações (não auditado).

A Companhia detém participação societária em 04 (quatro) Sociedades de Propósitos Específicos (SPE) de geração e de transmissão de energia elétrica.

A emissão destas demonstrações financeiras foi aprovada pela Diretoria da Companhia em 04 de maio de 2023.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 1º TRIMESTRE DE 2023

2.1 – Incorporação de ações

Em 04 de janeiro de 2023, os acionistas da Eletronorte, reunidos na Assembleia Geral Extraordinária, aprovaram a incorporação das ações dos minoritários (0,308%) da Eletronorte para a Eletrobras, a qual passou a deter 100% das ações da Companhia.

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Companhia detém diversas concessões de energia elétrica nos segmentos de Geração e Transmissão e participações em SPEs que também atuam nestes mesmos segmentos. Estas concessões não se alteraram em comparação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2022.

NOTA 4 – BASE DE ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período findo em 31 de março de 2023 e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras 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 financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

4.1– Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias da Companhia, preparadas de acordo com o pronunciamento contábil CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária, aplicáveis à elaboração das demonstrações financeiras intermediárias (ITR). As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo 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 estimativas contábeis críticas e, também, o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia, no processo de aplicação das políticas.

4.3 – Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

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

NOTA 5 – CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA

	31/03/2023	31/12/2022
Caixa e Bancos	793	16.008
Aplicações Financeiras (a)	417.326	146.510
Total	418.119	162.518

- (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

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

Títulos	31/03/2023	31/12/2022
Circulante		
Letra Financeira do Tesouro	48.426	5.231
Letra Financeira	-	33.736
Aplicações cotas de fundos	51.360	148.041
Debêntures - CDI	2.692	16.407
CDB		5.856
	102.478	209.271
Não Circulante		
Outros	21.604	118
	21.604	118
Total	124.082	209.389

NOTA 7 – CLIENTES

	31/03/2023			31/12/2022	
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Total	Total
Circulante					
Suprimento/Fornecimento de Energia	870.021	466.811	478.441	1.815.273	1.791.568
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (a)	207.666	151.015	1.670	360.351	148.714
Uso da Rede Elétrica	280.569	8.224	14.094	302.887	293.904
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	13.629	421	-	14.050	12.872
Contratos Renegociados	577.776	165.584	301.507	1.044.867	973.993
(-) PECLD - Renegociação	(499.304)	(165.584)	(301.507)	(966.395)	(855.716)
(-) PECLD (b)	(444.322)	(242.164)	(258.435)	(944.921)	(912.046)
	1.006.035	384.307	235.770	1.626.112	1.453.289
Não Circulante					
Contratos Renegociados	1.214.368	-	-	1.214.368	1.325.759
(-) PECLD - Renegociação	(750.076)	-	-	(750.076)	(860.755)
	464.292	-	-	464.292	465.004
Total	1.470.327	384.307	235.770	2.090.404	1.918.293

- a) O aumento é decorrente do valor do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD, em 24%, e também a variação positiva de R\$ 240 milhões no faturamento relacionado ao quarto trimestre de 2022, devido ao aumento da liquidação da sobra de energia no âmbito do Mercado de Curto Prazo – MCP/CCEE.
- b) O aumento da Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD é vinculado à análise de risco dos clientes.

7.1 Perda estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa

As movimentações dos períodos findos em 31 de março de 2023 e 2022 são as seguintes:

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	(2.628.517)	(1.096.662)
(+) Constituição	(32.875)	(844.840)
(-) Reversão / Baixas	-	33.193
Saldo final em 31 de março 2023 e 2022	(2.661.392)	(1.908.309)

A Companhia, em 31 de março de 2023, apresentou um saldo de R\$ 2.661.392 (R\$ 1.908.309 em 31 de março de 2022) de Provisão de Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa PECLD. Tal constituição de provisão deve-se ao aumento da inadimplência até março de/2023 dos clientes. Atualmente, os quatro Instrumentos de Confissão de Dívidas-ICD, encontram-se 100% provisionados, estando de acordo com a política de PECLD do grupo Eletrobras. No primeiro trimestre de 2022 a constituição foi impactada pela inadimplência da Amazonia Energia.

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.

	31/03/2023	31/12/2022
Circulante		
Coligadas		
Belo monte Transmissora de Energia S.A	20.949	20.949
Energética Águas da Pedra S.A	7.354	7.354
Transnorte S.A	72	72
Construtora Integração (saldo residual para baixa)	(75)	-
	28.300	28.375

NOTA 9 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

9.1 Imposto de renda e contribuição social corrente

	31/03/2023	31/12/2022
Ativo Circulante		
Imposto de Renda corrente	-	112.088
Contribuição Social corrente	64.169	81.733
Saldo negativo de IRPJ	112.887	49.349
Total	177.056	243.170
Passivo Circulante		
Imposto de Renda corrente	6.056	-
Total	6.056	-

9.2 Imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2023	31/12/2022
Ativo não circulante		
Imposto de Renda	706.081	727.908
Contribuição Social	387.344	389.270
	1.093.425	1.117.178
Passivo não circulante		
Imposto de Renda	1.297.634	1.316.016
Contribuição Social	816.124	827.685
	2.113.758	2.143.701
Total Tributos Diferidos Líquidos	1.020.333	1.026.523

9.3 Composição do Imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2023	31/12/2022
Tributos diferidos ativos		
Provisões Operacionais	232.913	223.774
Créd. Tributário s/Prejuízo Fiscal e Base Negativa	90.187	108.953
Provisão para litígios	10.547	7.694
Perda estimada em créditos de liquidação duvidosa	630.095	623.287
Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos (<i>impairment</i>)	60.561	60.561
Outros	69.123	92.907
Total Ativo	1.093.426	1.117.176
Tributos diferidos passivos		
Ativo de contrato	645.658	605.982
Repactuação do Risco Hidrológico	570.939	576.112
Lei 12.973/2014	643.203	659.505
Instrumentos Financeiros	175.745	230.038
Outros	78.214	72.062
Total Passivo	2.113.759	2.143.699
Tributos diferidos passivos, líquidos	1.020.333	1.026.523

Os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras são resultantes da melhor estimativa da administração em relação aos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social de cada entidade.

A Companhia possui tributos diferidos passivos (líquidos) derivados de diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social, cuja realização esperada por exercício futuro é como segue:

Tributos Diferidos Líquidos	
2023	(2.617)
2024	(822)
2025	4.207
2026	5.870
2027	(33.077)
Após 2027	(996.511)
Total	(1.020.333)

9.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	31/03/2023	31/03/2022
	IRPJ/CSLL	
Resultado operacional antes dos tributos	309.401	53.219
Total do IRPJ e CSLL calculado às Alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	(105.196)	(18.094)
Efeitos de adição de exclusões:		
Ajuste a valor presente	(120.489)	(108.832)
Leasing - IFRS 16	8.969	6.681
Equivalência patrimonial	(6.424)	(1.945)
Provisões	18.368	(313.099)
Receita Financeira - Ativo de Contrato	154.683	178.893
Derivativos	(79.191)	(26.985)
Prejuízo Fiscal / Base Negativa	30.838	103.367
Constituição de tributo diferido sobre prejuízo fiscal/base negativa	(17.735)	(103.367)
Diferido s/ Derivativos	54.292	26.985
Diferido Provisões Ativas / Passivas / Impairment	(4.917)	313.099
Diferido GSF	5.172	58.185
Diferido Contratos de Concessão / CPC 47 / IFRS 16	(29.590)	(76.743)
Incentivos Fiscais	52.498	19.110
Repactuação Risco Hidrológico	(7.545)	(58.186)
Demais Adições e exclusões permanentes	(11.799)	(2.978)
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(58.066)	(3.909)
Alíquota efetiva	18,77%	7,35%

A variação da alíquota efetiva decorre da alteração no critério de contabilização dos tributos diferidos que passaram a ser baseados na alíquota efetiva a partir de dezembro/2022. No primeiro trimestre de 2022, os tributos diferidos eram contabilizados pela alíquota nominal.

NOTA 10 – IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES

	31/03/2023	31/12/2022	31/03/2023	31/12/2022
	Ativo circulante		Passivo circulante	
IRRF	68.928	62.056	8.091	156.324
CSRF	360	-	8.410	9.592
PIS/COFINS	-	95.407	143.511	109.927
ICMS	21.474	17.914	-	-
INSS/FGTS	4.176	3.655	(8.619)	7.914
ISS	-	145	-	115
Outros	145	-	(114)	486
	95.083	179.177	151.279	284.358
	Ativo não circulante		Passivo não circulante	
PAES/REFIS	-	-	-	-
IR/CS (a)	136.689	136.689	107.790	115.776
PIS/COFINS	-	-	391.606	405.930
ICMS	82.364	72.584	-	-
	219.053	209.273	499.396	521.706
	314.136	388.450	650.675	806.064

(a) O saldo de R\$ 136.689 refere-se ao saldo negativo de exercícios anteriores.

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 31 de março de 2023 e 2022, está demonstrada no quadro a seguir:

Saldo inicial em 31 de dezembro de 2022 e 2021	10.773.184	10.612.490
Receita de construção	39.156	10.651
Receita financeira	408.730	448.295
Amortização	(385.954)	(312.882)
Saldo final em 31 de março de 2023 e 2022	10.835.116	10.758.554

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R\$ 4.712.591 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 e o restante do saldo refere-se aos contratos licitados e aos novos investimentos do contrato 058.

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 e no Ofício-Circular nº 23/2022-SGT/ANEEL, de agosto de 2022. Vide nota 31.4

NOTA 12 – INVESTIMENTOS

12.1 – Mutação dos investimentos

Participações societárias e outros investimentos	%	Saldo em 31/12/2022	Capitalização de AFAC	Equivalência patrimonial	Saldo em 31/03/2023
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50	1.002.905		21.960	1.024.865
Companhia Energética Sinop	24,50	263.221		737	263.958
Norte Energia S.A.	34,98	4.241.867		(42.806)	4.199.061
Transnorte Energia S.A.	49,00	39.627	7.495	1.216	48.338
Total		5.547.620	7.495	(18.893)	5.536.222

Participações societárias e outros investimentos	%	Saldo em 31/12/2021	Dividendos recebidos	Transferência investimento	Equivalência patrimonial	Provisão/Reversão para Perda	Saldo em 31/03/2022
Amapari S.A.	49,00	-	-	-	574	-	-
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50	947.461	(12.250)		19.372		954.583
Companhia Energética Sinop	24,50	174.626			(1.901)		172.725
Construtora Integração Ltda	49,00	21.527		(21.880)	355		2
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50	145.724			9.114		154.838
Norte Energia S.A.	19,98	2.552.188			(33.124)		2.519.064
Transnorte Energia S.A.	49,00	-			(109)	109	-
Total		3.841.526	(12.250)	(21.880)	(5.719)	109	3.801.212

12.2 – Capital Circulante Líquido de Controladas em Conjunto e Coligadas

Controladas em conjunto

A Companhia mantém investimentos na Norte Energia S.A. ("NESA"), com participação societária de 34,98%, a qual incorreu em gastos significativos com pagamento de empréstimos e encargos decorrentes da conclusão da obra e sua entrada em operação. Dentre as controladas da Companhia, somente esta possui, em 31 de março de 2023, um Capital Circulante Líquido negativo, no valor de R\$ 447.437 (R\$ 494.493 em 31 de dezembro de 2022). No entanto, a continuidade operacional da empresa controlada em conjunto citada acima não tem necessidade de aporte de capital, pois possui capacidade de fluxo de caixa para reverter a situação momentânea do Capital Circulante Líquido negativo.

NOTA 13 – IMOBILIZADO

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

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado:

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment ¹	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.								
Custo	7.562.459	3.670.275	19.859.120	(244.517)	855.149	1.781.113	(317.968)	33.165.631
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.757.759)	(2.724.101)	(18.336.069)			(987.361)	271.149	(28.534.141)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	804.700	946.174	1.523.051	(244.517)	855.149	793.752	(46.819)	4.631.490
Adição /Constituição		840	46.905		45.444		957	94.146
Baixas / Reversões		(545)	(38.888)		(3.701)		(4.130)	(47.264)
Depreciação	(45.071)	(17.262)	(45.428)			(16.506)	(124)	(124.391)
Transferências		378	(16.651)		(13.321)		-	(29.594)
Saldo em 31 de março de 2023	759.629	929.585	1.468.989	(244.517)	883.571	777.246	(50.116)	4.524.387
Custo	7.562.459	3.670.948	19.850.486	(244.517)	883.571	1.781.113	(321.141)	33.182.919
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.802.830)	(2.741.363)	(18.381.497)	-	-	(1.003.867)	271.025	(28.658.532)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

	Barragens, reservatórios e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Impairment ¹	Imobilizado em curso	Direito de Uso	Outros	Total
Taxa média de depreciação a.a.								
Custo	9.115.262	4.114.848	20.674.010	(315.524)	732.584	1.781.114	(382.280)	35.720.014
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.577.474)	(2.652.239)	(18.153.752)			(921.333)	271.821	(28.032.977)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.537.788	1.462.609	2.520.258	(315.524)	732.584	859.781	(110.459)	7.687.037
Adição /Constituição					41.126			41.126
Baixas / Reversões			(7.164)		(3.783)			(10.947)
Depreciação	(45.071)	(19.248)	(47.213)	-		(17.201)	(189)	(128.922)
Transferências								-
Saldo em 31 de março de 2022	2.492.717	1.443.361	2.465.881	(315.524)	769.927	842.580	(110.648)	7.588.294
Custo	9.115.262	4.114.848	20.666.846	- 315.524	769.927	1.781.114	- 382.280	35.750.193
Depreciação Acumulada e Impairment	(6.622.545)	(2.671.487)	(18.200.965)	-	-	(938.534)	271.632	(28.161.899)

¹Impairment – Perda estimada por irrecoverabilidade de ativos.

NOTA 14 – INTANGÍVEL

	Concessões	Ágio	Intangível em curso	Outros	Total
Taxa média de amortização a.a.					
Custo	29.380.319	199.702	20.913	62.975	29.663.909
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(1.112.463)	(63.378)		(66.196)	(1.242.037)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	28.267.856	136.324	20.913	(3.221)	28.421.872
Adição /Constituição			5.191		5.191
Baixas / Reversões			(179)		(179)
Transferências			29.594		29.594
Amortizações	(242.584)	(2.067)		(203)	(244.854)
Saldo em 31 de março de 2023	28.025.272	134.257	55.519	(3.424)	28.211.624
Custo	29.380.320	199.702	55.518	62.975	29.698.514
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(1.355.047)	(65.445)	-	(66.399)	(1.486.891)

¹Impairment – Perda estimada por irreversibilidade de ativos.

	Concessões	Ágio	Intangível em curso	Outros	Total
Taxa média de amortização a.a.					
Custo	3.095.581	199.702	9.052	62.975	3.367.310
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(275.289)	(55.108)		(64.983)	(395.380)
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.820.292	144.594	9.052	(2.008)	2.971.930
Adição /Constituição			48		48
Amortizações	(176.284)	(2.067)		(320)	(178.671)
Saldo em 31 de março de 2022	2.644.008	142.527	9.100	(2.328)	2.793.307
Custo	3.095.581	199.702	9.100	62.975	3.367.358
Amortização Acumulada e Impairment ¹	(451.573)	(57.175)		(65.303)	(574.051)

¹Impairment – Perda estimada por irreversibilidade de ativos.

Os intangíveis provenientes dos novos contratos de concessão, cujo regime de exploração previsto nos contratos originais era de Produção Independente de Energia – PIE, são amortizados de forma linear, de julho de 2022 até junho de 2052. Os novos contratos de concessão, cujo regime era de cotas de garantia física, são amortizados, de janeiro de 2023 até 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

	31/03/2023	31/12/2022
Circulante		
Bens, Materiais e Serviços	229.573	342.296
Energia Comprada para Revenda	270.929	272.556
CCEE - Energia de curto prazo	1.426	1.347
Total	501.928	616.199

NOTA 16 – ADIANTAMENTO DE CLIENTES

16.1 - Albras

Em 2004 a Companhia participou do leilão de compra de energia elétrica realizado pelo consumidor industrial Alumínio Brasileiro S.A. – Albras, para um período de 20 anos, sendo 750 MW médios/mês, de junho de 2004 a dezembro de 2006 e 800 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, estabelecendo como parâmetro para a celebração do contrato um preço mínimo compatível com a tarifa de equilíbrio da Usina Hidrelétrica de Tucuruí.

O preço final ofertado foi composto por um preço base, acrescido de um prêmio, calculado em função da cotação do alumínio no mercado internacional, constituindo um derivativo embutido, acima.

Com base nessas condições, a Albras efetuou a compra antecipada de créditos de energia elétrica, com pagamento antecipado de R\$ 1.200.000, que se constituiu em crédito, em MW, de 43 MW médios/mês, de março de 2004 a dezembro de 2006 e 46 MW médios/mês, de janeiro de 2007 a dezembro de 2024, a ser amortizado durante o período de fornecimento, em parcelas mensais expressas nesses MW médios, de acordo com a tarifa vigente no mês de faturamento.

A posição desse passivo é demonstrada a seguir:

	31/03/2023	31/12/2022
Circulante		
Adiantamento de Clientes	103.080	102.630
	103.080	102.630
Não Circulante		
Adiantamento de Clientes	61.113	84.437
	61.113	84.437
	164.193	187.067

NOTA 17 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

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

	31/03/2023		31/12/2022	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Moeda estrangeira				
Eletrobras	96.728	130.732	94.510	134.488
	96.728	130.732	94.510	134.488
Moeda Nacional				
Eletrobras	445.887	1.410.302	409.926	1.483.571
Mercado de capitais	422.011	215.277	422.629	319.444
Bancos de fomento	12.044	129.923	11.974	132.909
Mercado bancário	412.099	351.754	412.364	453.509
Outros	40.879	271.344	47.426	289.667
	1.332.920	2.378.600	1.304.319	2.679.100
	1.429.648	2.509.332	1.398.829	2.813.588

	31/03/2023		31/12/2022	
	Saldo	Taxa de juros	Saldo	Taxa de juros
Moeda estrangeira				
USD não indexado	172.550	9%	172.836	9%
YEN	54.910	4%	56.162	4%
	227.460		228.998	
Moeda nacional				
CDI	1.841.656		2.066.954	
SELIC	570.454		591.304	
	2.412.110		2.658.258	
Não Indexado	1.299.410	14%	1.325.161	14%
	3.938.980		4.212.417	

17.1 – Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos de três meses findos em 31 de março de 2023 e 2022.

Saldo inicial em 31 de dezembro 2022 e 2021	4.212.417	4.928.084
Efeito no Fluxo de Caixa:		
Juros Pagos	(128.415)	(141.712)
Amortização do Principal	(289.412)	(497.498)
Efeito não caixa:		
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	144.390	65.362
Saldo final em 31 de março de 2023 e 2022	3.938.980	4.354.236

As parcelas dos empréstimos, financiamentos e debêntures têm seus vencimentos assim programados:

2023	2024	2025	2026	2027	2028 a 2033	Total
1.429.646	893.222	409.890	144.885	117.778	943.559	3.938.980

17.2 – Garantias

A Eletronorte tem investimento nas companhias abaixo listadas, que por sua vez possuem contratos de financiamento nessas instituições financeiras. A Companhia é obrigada a garantir esses empréstimos no percentual de sua participação, sendo a Norte Energia S.A – 34,98% e a Companhia Energética Sinop – 24,50%.

O montante garantido para as investidas em 31 de março de 2023 é de R\$ 3.518.862, conforme apresentado no quadro abaixo.

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 31/03/2023	Término da Garantia
BNDES	SPE	Norte Energia	1.516.570	15/01/2042
BNDES	SPE	Norte Energia	447.639	15/03/2041
CEF	SPE	Norte Energia	1.141.093	15/01/2042
BTG Pactual	SPE	Norte Energia	326.027	15/01/2042
BNDES	SPE	UHE Sinop	68.831	15/06/2038
Emissão de Debêntures	SPE	UHE Sinop	18.702	15/06/2032
Garantias empresas investidas			3.518.862	

17.3 - Obrigações Assumidas - Covenants

A Eletronorte 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). Ressalta-se que não houve identificação de evento de descumprimento de *covenants* no período findo em 31 de março de 2023.

NOTA 18 – ARRENDAMENTOS

O passivo de arrendamento refere-se principalmente aos contratos junto à produtores independentes, imóveis, veículos e máquinas. O prazo da locação corresponde ao período não terminável. A maioria dos contratos não oferece opções de renovação.

A movimentação do passivo é demonstrada no quadro a seguir:

Saldo final em 31 de dezembro de 2022 e 2021	478.340	636.831
Juros Incorridos	139.090	135.596
Pagamentos (a)	(181.978)	(172.449)
Saldo final em 31 de março 2023 e 2022	435.452	599.978

- a) A maior parte do arrendamento mercantil registrado se refere a uma operação de compra de energia que tem o aluguel das máquinas embutido no contrato. Os pagamentos incluem a atualização monetária desses valores, que são incorporadas ao passivo, durante o exercício.

Os vencimentos dos passivos não circulantes estão demonstrados no quadro a seguir:

	31/03/2023
2024	196.558
2025	40.051
2026	4.483
2027	-
Total	241.092

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

	31/03/2023	31/12/2022
Contraprestação do arrendamento	181.978	686.237
PIS/COFINS potencial (9,25%)	16.833	63.477

NOTA 19 – OBRIGAÇÕES COM A CONTROLADORA

A movimentação dos saldos em 31 de março de 2023 está demonstrada abaixo:

Passivo Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	320.155
Pagamento de juros	(97.223)
Transferências	144.108
Em 31 de março de 2023	367.040
Passivo Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.570.473
Encargos da dívida	75.315
Transferências	(144.108)
Em 31 de março de 2023	1.501.680

NOTA 20 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	31/03/2023	31/12/2022
Dividendos não reclamados	2.914	2.914
Juros sobre o capital próprio	739.268	739.268
Total	742.182	742.182

NOTA 21 – 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

21.1 – 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:

	31/03/2023	31/12/2022
Não Circulante		
Cíveis	319.255	338.269
Trabalhistas	51.680	57.063
Tributárias	14.804	14.228
Ambientais	1.233	1.190
Regulatórios	119.575	101.508
	506.547	512.258

As provisões tiveram, no período findo em 31 de março de 2023, a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2022 e 2021	512.258	629.620
Constituição de provisões	67.495	102.551
Reversão de provisões	(23.419)	(19.993)
Depósitos judiciais	(34.012)	14.192
Pagamentos/Baixas	(15.775)	(35.158)
Saldo em 31 de março de 2023 e 2022	506.547	691.212

21.2 – Passivos Contingentes

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

	31/03/2023	31/12/2022
Cíveis	1.315.281	1.258.204
Trabalhistas	63.011	62.895
Tributárias	271.531	393.205
Ambientais	21.214	3.676
Regulatórios	3.197	21.389
Outros	263.980	252.117
	1.938.214	1.991.486

No período findo em 31 de março de 2023, a redução dos saldos dos processos de natureza tributária ocorreu em função de alteração de grau de risco.

NOTA 22 – 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 Conta de Desenvolvimento Energético - CDE e (ii) implementação de programas de revitalização das bacias hidrográficas e projetos na Amazônia Legal.

	Conta de Desenvolvimento Energético ¹	Revitalização das Bacias Hidrográficas ²
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2022	8.757.222	2.327.621
Atualização monetária	177.686	42.954
Encargos	162.781	29.751
Juros pagos	-	(11.206)
Amortização do principal	-	(286.610)
Saldo final em 31 de março de 2023	9.097.689	2.102.510

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

	Conta de Desenvolvimento Energético	Revitalização das Bacias Hidrográficas	Total
2023 (Circulante)	181.463	-	181.463
2024 (Circulante)		288.346	288.346
2024 (Não Circulante)	337.295		337.295
2025 (Não Circulante)	470.212	272.873	743.085
2026 (Não Circulante)	582.673	258.231	840.904
2027 (Não Circulante)	676.905	244.374	921.279
Após 2028	6.849.141	1.038.686	7.887.827
	9.097.689	2.102.510	11.200.199

¹ Final em 2047; e

² Final em 2032.

Na nota 27.3.4, é demonstrado o fluxo de pagamentos (valores futuros) das obrigações da Lei 14.182/2021, determinados pela Resolução CNPE 015/2021, corrigidos monetariamente pelo IPCA.

NOTA 23 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital subscrito e totalmente integralizado em 31 de março de 2023 é de R\$ 13.506.377 (R\$ R\$ 13.506.377 em 31 de dezembro de 2022) e está representado por 168.044.751 ações ordinárias nominativas, sem valor nominal em 31 de março de 2023 (168.044.751 ações ordinárias nominativas em 31 de dezembro de 2022). No primeiro trimestre de 2023 houve a incorporação das ações dos acionistas minoritários, conforme descrito na nota 2.1.

Quadro da composição acionária:

ACIONISTA	31/03/2023			31/12/2022		
	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.-Eletrobras	167.527.192	100	13.507.693	167.527.192	99,692	13.464.779
Prefeitura Municipal de Manaus	-	-	-	263.513	0,157	21.180
Amazonas Distribuidora de Energia S.A.	-	-	-	146.382	0,087	11.765
Governo do Estado de Roraima	-	-	-	35.992	0,021	2.893
Prefeitura Municipal de Boa Vista	-	-	-	8.568	0,005	689
União Federal	-	-	-	1.804	0,001	145
Outras pessoas físicas/jurídicas	-	-	-	61.300	0,036	4.926
Ações em tesouraria	517.559	-	(1.316)	-	0,000	-
Total	168.044.751	100,00	13.506.377	168.044.751	100,00	13.506.377

NOTA 24 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	31/03/2023	31/03/2022
Geração		
Suprimento	1.770.105	1.667.460
Fornecimento	402.674	414.616
CCEE	308.418	228.313
Receita de operação e manutenção	8.572	9.352
	2.489.769	2.319.741
Transmissão		
Receita de operação e manutenção	354.877	289.912
Receita de construção	39.156	10.651
Receita financeira contratual	408.730	448.295
	802.763	748.858
Outras receitas	171.888	145.014
	171.888	145.014
(-) Deduções à Receita Operacional		
(-) ICMS	(161.249)	(218.386)
(-) PASEP e COFINS	(251.399)	(219.563)
(-) Encargos setoriais	(247.027)	(263.027)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	(2.020)	(1.883)
	(661.695)	(702.859)
Receita operacional líquida	2.802.725	2.510.754

NOTA 25 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Nota	31/03/2023			31/03/2022		
	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	(122.819)	(164.764)	(287.583)	(123.708)	(160.158)	(283.866)
Plano de demissão voluntária	-	16.897	16.897	-	-	-
Material	(13.635)	-	(13.635)	(12.559)	-	(12.559)
Serviços	(60.397)	(46.403)	(106.800)	(50.974)	(27.995)	(78.969)
Energia comprada para revenda	(43.919)	-	(43.919)	(48.375)	-	(48.375)
Encargos sobre uso da rede elétrica	(222.022)	-	(222.022)	(194.607)	-	(194.607)
Construção	(38.991)	-	(38.991)	(10.609)	-	(10.609)
Combustível para produção de energia elétrica (a)	(692.253)	-	(692.253)	(662.719)	-	(662.719)
(-) Recuperação de despesas (b)	381.202	-	381.202	347.496	-	347.496
Redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-
Depreciação e amortização	(348.956)	(20.289)	(369.245)	(286.867)	(20.727)	(307.594)
Doações e contribuições	-	(19.577)	(19.577)	-	(1.651)	(1.651)
(Provisões)/Reversões operacionais	-	(69.661)	(69.661)	-	(901.441)	(901.441)
Outros	(10.297)	(63.045)	(73.342)	(16.173)	(24.763)	(40.936)
Total	(1.172.087)	(366.842)	(1.538.929)	(1.059.095)	(1.136.735)	(2.195.830)

- a) O montante de R\$ 692.253 em 31 de março de 2023, refere-se ao consumo de combustível gás natural utilizados na usina de Mauá 3, Turbina a Gás - TG2.
- b) Com a cessão do contrato de gás da AmD para a AmGT, em dezembro de 2018, a Companhia passou a ser beneficiária do reembolso do Fundo Setorial CCC, o qual é utilizado para cobrir parte dos custos da AmGT com aquisição do gás natural. Considerando que o término do Contrato de Gás Natural será em 30 de novembro de 2030, o benefício da CCC para a Companhia será devido durante o período de 1º de janeiro de 2019 (início da operação da UTE Mauá 3) à 30 de novembro de 2030.

Os reembolsos da CCC são realizados pela CCEE, a qual atua no processo de gestão financeira e operacional da CCC. Os reembolsos seguem a seguinte periodicidade:

- Dia 20 do mês subsequente ao do fornecimento do gás natural, a CCEE faz um repasse de adiantamento em nome da AmGT. Este valor reembolsado preliminarmente é feito com base na média dos reembolsos dos três últimos meses, limitados em 75% da média calculada; e
- Dia 15 do segundo mês subsequente ao do fornecimento do gás natural, a CCEE reembolsa a diferença entre o montante total do reembolso devido e o reembolso preliminar realizado no dia 20 do mês subsequente ao do fornecimento (adiantamento).

25.1 – Provisões/Reversões Operacionais

	31/03/2023	31/03/2022
Provisão para litígios	(44.076)	(82.558)
PECLD - Consumidores e revendedores (a)	(32.875)	(811.647)
GAG melhoria	2.580	(2.787)
Outras	4.710	(4.449)
Total	(69.661)	(901.441)

(a) A variação da Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD é decorrente da provisão de 100% dos ICDs da Amazonas Energia no 1º trimestre de 2022.

25.2 – Programa de Demissão Voluntária - 2023

No primeiro trimestre de 2023, houve uma reversão na despesa referente ao Plano de Demissão Voluntária (PDV) no valor de R\$ 16.897.

NOTA 26 – RESULTADO FINANCEIRO

	31/03/2023	31/03/2022
Receitas Financeiras		
Receita de aplicações financeiras	27.376	83.586
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	54.362	54.326
Outras receitas financeiras	11.775	2.580
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(5.758)	(9.897)
	87.755	130.595
Despesas financeiras		
Empréstimos e financiamentos	(152.420)	(123.819)
Obrigações da Lei 14.182/2021 (a)	(192.532)	-
Arrendamento mercantil	(139.090)	(135.596)
Encargos sobre recursos de acionistas (b)	-	(55.634)
Outras despesas financeiras	(37.269)	(55.075)
	(521.311)	(370.124)
Itens financeiros, líquidos		
Variações monetárias	(277.060)	6.904
Variações cambiais	8.030	56.005
Derivativos	(232.916)	(79.366)
	(501.946)	(16.457)
Resultado Financeiro	(935.502)	(255.986)

- a) O saldo de Obrigações da Lei 14.182/2021, no montante de R\$ 192.532 em 31 de março de 2023, refere-se aos encargos decorrentes da capitalização da Eletrobras em virtude das novas obrigações com CDE e projeto de revitalização das bacias hidrográficas.
- b) No primeiro trimestre de 2023 não houve atualização dos dividendos sobre Juros do Capital Próprio, enquanto no mesmo período de 2022 houve atualização do valor pela Selic sobre os dividendos mínimos obrigatórios e os dividendos de exercícios anteriores.

NOTA 27 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

Os saldos ativos dos instrumentos financeiros derivativos embutidos estão demonstrados a seguir:

Patrimonial	31/03/2023	31/12/2022
Ativo Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	437.191	501.355
Ativo Não Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	316.755	485.507
Total Ativo Financeiro	753.946	986.862

Resultado	
Saldo em 31 de dezembro 2022	986.862
Variação	(232.916)
Saldo em 31 de março 2023	753.946

O saldo referente a instrumentos financeiros derivativos em 31 de março de 2023 foi de R\$ 753.946 (R\$ 986.862 em 31 de dezembro de 2022).

O resultado com Derivativos Embutidos consiste na atualização das variáveis: quantidade de energia, índices macroeconômicos (dólar e Selic) e da projeção do preço do LME para 2 anos tendo como base toda a série histórica da cotação do LME.

27.1 – 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 dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos e debêntures de curto e longo prazos, apresentados na nota 17, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários, apresentados nas notas 5 e 6. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, conforme demonstrado no balanço patrimonial, com a dívida líquida.

	31/03/2023	31/12/2022
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	3.938.980	4.212.417
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(418.119)	(162.518)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(102.478)	(209.271)
Exposição líquida	3.418.383	3.840.628
(+) Total do Patrimônio Líquido	22.962.276	22.712.257
Total do Capital	26.380.659	26.552.885
Índice de Alavancagem Financeira	13%	14%

27.2 – 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	31/03/2023	31/12/2022
ATIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		2.187.805	1.994.683
Caixa e equivalentes de caixa	2	418.119	162.518
Clientes		2.090.404	1.918.293
Direito de ressarcimento		97.401	76.390
Valor justo por meio do resultado		878.028	1.196.251
Títulos e Valores Mobiliários	2	124.082	209.389
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	753.946	986.862
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		13.706.166	14.136.762
Empréstimos, financiamentos e debêntures		3.938.980	4.212.417
Fornecedores		501.928	616.199
Arrendamentos		435.452	478.340
Obrigações de Outorga - Lei 14.182/2021		8.829.806	8.829.806

27.3 – Gestão de Riscos Financeiros

Não ocorreram alterações relevantes no tratamento da gestão de riscos financeiros, que estão detalhados na nota 40.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

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

27.3.1 – Risco de taxa de câmbio

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

Risco de apreciação das taxas de câmbio (valores em milhares):

		Saldo em 31/03/2023		Efeito no resultado		
		Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2024 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
USD	Empréstimos e financiamentos	32.921	172.837	177.775	216.046	259.256
	Impacto no resultado			(4.938)	(43.209)	(86.419)
IENE	Empréstimos e financiamentos	1.401.351	56.161	63.061	70.201	84.242
	Impacto no resultado			(6.900)	(14.040)	(28.081)
Impacto no resultado em caso de apreciação das taxas de câmbio				(11.838)	(57.250)	(114.499)
⁽¹⁾ Premissas adotadas:		31/03/2023		Provável	+25%	+50%
	USD		5,25	5,40	6,56	7,88
	IENE		0,04	0,05	0,05	0,06

27.3.2 – Risco de taxa de juros

a) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros:

			Efeito no Resultado		
			Cenário I - Provável 2024 ¹	Cenário II (+25%) ¹	Cenário III (+50%) ¹
		Saldo em 31/03/2023			
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.841.656	182.385	227.981	273.577
	Impacto no resultado	1.841.656	182.385	227.981	273.577
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	570.454	57.045	71.307	85.568
	Impacto no resultado	570.454	57.045	71.307	85.568
Impacto no resultado em caso de apreciação dos indicadores nacionais			182.385	227.981	273.577
⁽¹⁾ Premissas adotadas:		31/03/2023	Provável	+25%	+50%
	CDI	13,65%	9,90%	12,38%	14,85%
	SELIC	13.75%	10.00%	12.50%	15.00%

27.3.3 – 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.

PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)	31/03/2023				
	Fluxo de pagamentos				
	Até 1 ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 anos	Total
Mensurados ao Custo Amortizado	11.254.810	1.134.312	672.553	943.559	14.005.234
Fornecedores	800.996	-	-	-	800.996
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.429.648	893.220	672.553	943.559	3.938.980
Arrendamentos	194.360	241.092	-	-	435.452
Obrigações da Lei 14.182/2021	8.829.806	-	-	-	8.829.806
Obrigações com a CDE	676.905	181.463	1.390.180	6.849.141	9.097.689
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	244.374	288.346	531.104	1.038.686	2.102.510

PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)	31/12/2022				
	Fluxo de pagamentos				
	Até 1 ano	De 1 a 2 Anos	De 2 a 5 Anos	Mais de 5 anos	Total
Mensurados ao Custo Amortizado	2.206.880	1.394.409	698.296	1.007.371	5.306.956
Fornecedores	616.199	-	-	-	616.199
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.398.829	1.107.921	698.296	1.007.371	4.212.417
Arrendamentos	191.852	286.488	-	-	478.340
Obrigações da Lei 14.182/2021	8.829.806	-	-	-	8.829.806
Obrigações com a CDE	174.672	324.673	1.665.056	6.592.821	8.757.222
Obrigações com a revitalização das bacias hidrográficas	294.623	278.813	749.839	1.004.346	2.327.621

NOTA 28 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

28.1 – Resultado por segmento

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 aos períodos findos em 31 de março de 2023 e 2022, são as seguintes:

	31/03/2023			31/03/2022		
	Geração	Transmissão	Total	Geração	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	2.090.987	711.738	2.802.725	1.862.342	648.412	2.510.754
Custos Operacionais	(1.040.039)	(132.048)	(1.172.087)	(956.832)	(102.264)	(1.059.096)
Despesas Operacionais	(189.965)	(176.877)	(366.842)	(948.194)	(188.540)	(1.136.734)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	860.983	402.813	1.263.796	(42.684)	357.608	314.924
Resultado Financeiro	(477.325)	(458.177)	(935.502)	(117.498)	(138.488)	(255.986)
Resultado de participações societárias			(18.893)			(5.719)
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(58.066)			(3.909)
Lucro Líquido no exercício			251.335			49.310

28.2 - Ativos não circulantes por segmento

Os ativos não circulantes segmentados em Geração e Transmissão se referem aos que são diretamente ligados com essas atividades. Os ativos intangíveis e imobilizados sem vínculos diretos com as atividades de geração e transmissão de energia elétrica são apresentados no segmento de Administração.

	31/03/2023				31/12/2022			
	Administração	Geração	Transmissão	Total	Administração	Geração	Transmissão	Total
Intangível	52.756	28.079.579	79.289	28.211.624	50.057	28.292.526	79.289	28.421.872
Ativo contratual	-	-	9.319.559	9.319.559	-	-	9.271.177	9.271.177
Imobilizado	331.976	4.192.411	-	4.524.387	363.800	4.267.690	-	4.631.490
	384.732	32.271.990	9.398.848	42.055.570	413.857	32.560.216	9.350.466	42.324.539

NOTA 29 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

29.1 – Transações com partes relacionadas

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

Patrimonial	31/03/2023		31/12/2022	
	Investidas	Empresas Eletrobras	Investidas	Empresas Eletrobras
Ativos				
Receita de uso de energia elétrica	9.041	11.238	9.235	11.385
Receita de prestação de serviços	-	249	-	3.304
Dividendos / JCP a receber	28.375	-	28.375	-
Suprimento de energia elétrica	-	21.820	-	21.820
Parcelamento CGT Eletrosul	-	-	-	42.498
Empregados cedidos	-	598	-	844
Outros - encargos	-	-	-	373
Outros ativos	7.740	-	12.598	820
Total Ativo	45.156	33.905	50.208	81.044
Passivos				
Despesa de uso de energia elétrica	2.287	19.435	2.322	19.774
Empregados	1.500	-	1.500	-
Empregados requisitados	-	-	-	-
Repasse à Patrocinadora	2.037	-	5.907	-
Empréstimos e financiamentos	-	2.083.650	-	2.144.548
Juros sobre Capital Próprio	-	736.991	-	736.991
Obrigações com a Controladora	-	1.868.720	-	1.890.628
Adiantamento para futuro aumento capital	-	8.829.806	-	8.829.806
Adiantamento Cigás	-	286.312	-	15.573
Outros passivos	38.940	16.378	38.940	2.982
Total Passivo	44.764	13.841.292	48.669	13.640.302

Resultado	31/03/2023		31/03/2022	
	Investidas	Empresas Eletrobras	Investidas	Empresas Eletrobras
Receita de uso de energia elétrica	24.924	36.695	23.587	31.642
Operação e Manutenção	20.234	-	28.452	-
Receita de prestação de serviços	-	773	246	719
Despesa de uso de energia elétrica	(4.917)	(58.323)	(5.219)	(50.448)
Repasse à Patrocinadora	(6.291)	-	(10.879)	-
Empregados	(20.102)	-	(8.329)	-
Suprimento de energia elétrica	-	63.348	-	57.524
Empréstimos e financiamentos	-	(69.498)	-	(83.376)
Dividendos (remuneração aos acionistas)	-	-	-	(55.447)
Obrigações com a Controladora	-	(75.315)	-	-
Encargos da Dívida - Taxas e Multas	-	(12.176)	-	-
Encargos da Dívida	-	(4.667)	-	-
Outros	(1.301)	103	48	(5.977)
Total	12.547	(119.060)	27.906	(105.363)

NOTA 30 – ATIVO MANTIDO PARA VENDA

O quadro abaixo demonstra os ativos classificados como mantidos para venda em 31 de março de 2023:

	31/03/2023	31/12/2022
Energética Águas da Pedra S.A.	143.388	143.388
Terreno mantido para venda	61.490	61.490
Neoenergia Cosern	603	-
Neoenergia Afluente T	113	-
Total	205.594	204.878

O saldo em 31 de março de 2023 é de R\$ 205.594 (R\$ 204.878 em 31 de dezembro de 2022).

NOTA 31 – EVENTOS SUBSEQUENTES

31.1 – Alteração Estrutura Organizacional Eletronorte

Os acionistas da Companhia aprovaram em 28 de abril de 2023 a nova estrutura organizacional de topo da Holding e da Eletronorte. Os novos administradores também foram eleitos.

A Companhia passará a vigorar com a seguinte estrutura padronizada para suas Diretorias Executivas:

- Diretor-Presidente, com reporte funcional direto à Vice-Presidência Executiva de Operações e Segurança da Eletrobras;
- Diretor de Operação e Manutenção, com reporte ao Diretor-Presidente da Eletronorte;
- Diretor de Comercialização, com reporte funcional direto à Vice-Presidência Executiva de Comercialização da Eletrobras;
- Diretor Administrativo-Financeiro, com reporte funcional direto à Vice-Presidência Executiva Financeira e de Relações com Investidores da Eletrobras.

Todos os diretores se reportam ainda administrativamente ao Diretor-Presidente da Eletronorte. As antigas diretorias de gestão/administrativa e de engenharia foram extintas e suas funções foram incorporadas às estruturas remanescentes para a próxima fase da transição.

Foi extinto o conselho de administração da Eletronorte.

Com essas mudanças, que representam importante passo do processo de otimização e racionalização de sua estrutura de governança e gestão, a Companhia dá mais um passo importante na construção da nova Eletronorte, favorecendo maior eficiência, agilidade e integração nas atividades de suas empresas, além de fortalecer a nova liderança e alinhar os interesses estratégicos da controladora Eletronorte, o que possibilitará a aceleração das iniciativas da transformação.

31.2 – Acordo de Acionistas – Transnorte S.A - TNE

Em 03 de maio de 2023 a Companhia assinou o acordo de acionistas da Transnorte Energia S.A. ("TNE"), com a sócia Alupar Investimento S.A. ("Alupar"), tendo a Eletronorte e a própria TNE figurando, no referido acordo, como intervenientes-anuentes.

A Eletronorte e a Alupar são acionistas da TNE, cujos percentuais de participação são, respectivamente, de 49% e 51%. A TNE é uma concessionária do serviço público de transmissão de energia elétrica, constituída para implantar, operar e manter a Linha de Transmissão 500 kV, Circuito Duplo, Manaus/Boa Vista e Instalações Associadas, integrando o Estado de Roraima ao Sistema Interligado Nacional ("SIN"). Este empreendimento foi licitado em 02.09.2011, Lote A, do Leilão nº 004/2011-Aneel.

Tendo em vista que a SPE está em atividade desde 2011, a formalização do acordo de acionistas representa um consenso quanto aos termos que disciplinam e delimitam as diretrizes, os direitos e obrigações recíprocas dos sócios perante a TNE, bem como demonstra o compromisso das empresas em dar continuidade a esta obra estrutural e de relevância ao país, contribuindo com a expansão da transmissão nacional, redução de geração via combustíveis fósseis e com o aumento da Segurança Energética e do desenvolvimento econômico de Roraima, único Estado isolado do SIN.

O acordo prevê o aumento progressivo da participação da Eletronorte na SPE nos próximos anos, observadas as anuências que se fizerem necessárias, com uma opção de compra do empreendimento após sua entrada em operação.

A operação acima mencionada representa uma das iniciativas estratégicas vinculadas ao Plano Diretor de Negócios e Gestão ("PDNG") de consolidar a liderança em Geração e Transmissão - G&T, por meio da expansão da transmissão com foco na criação de valor.

31.3 – Processo ACP Guajajara

Processo nº: Originário 0013166-38.2013.4.01.3700 – Cumprimento de sentença 1017924-62.2021.4.01.3700 – Agravo de Instrumento 1018665-13.2022.4.01.0000

Objeto/resumo da causa: Em 2013, o Ministério Público Federal (MPF) ajuizou Ação Civil Pública (Processo originário 0013166-38.2013.4.01.3700), em face da Eletronorte e do Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, questionando o licenciamento ambiental da Linha de Transmissão Tucuruí/Marabá/Imperatriz/Presidente Dutra/São Luís ("LT"), que intercepta terras indígenas.

Em 25 de abril de 2023, o Desembargador Relator, no exercício do juízo de retratação em sede de agravo interno, deferiu a antecipação da tutela recursal, determinando, em síntese:

- a) a suspensão imediata de toda e qualquer atividade nas Terras Indígenas Canabrava/Guajajara, Rodeador, Lagoa Comprida e Urucu/Juruá, bem assim das licenças já concedidas ao empreendimento, sob pena de multa coercitiva, no valor de R\$ 100 (cem mil reais), por dia de atraso.
- b) ao IBAMA e à FUNAI, que fiscalizem e exijam a realização de ECI, em prol das aludidas comunidades, bem assim que se abstenham de conceder qualquer tipo licença ambiental

(LP, LI ou LO) e/ou autorização, sem que sejam integralmente respeitadas as medidas em referência, sob pena de multa pecuniária, no valor de R\$ 100 (cem mil reais), por dia de atraso.

- c) à Eletronorte que proceda ao depósito mensal de quantia pecuniária, a título de compensação financeira pela ausência da adoção dessas medidas, no valor de 1 (um) salário-mínimo, para integrante das comunidades indígenas Guajajaras, devendo a referida quantia ser depositada perante o juízo monocrático, até o 5º (quinto) dia útil de cada mês, sob pena de multa pecuniária, no valor de R\$ 100 (cem mil reais), por dia de atraso.

Valor original - Pedido principal (maio/2023): R\$ 128 – Risco provável

Valor da liminar (maio/2023): R\$ 17.423 – Risco possível

31.4 – Apresentação dos cálculos de pagamento da RBSE

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 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.

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

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR de 31/03/2023
Contexto Operacional	1	1
Destaques do 1º trimestre de 2023	2	2
Concessões e autorizações de energia elétrica	3	3
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras intermediárias	4	4
Caixa e equivalente de caixa	6	5
Títulos e valores mobiliários	7	6
Clientes	8	7
Remuneração de participações societárias	-	8
Imposto de renda e Contribuição social	10	9
Impostos e Contribuições	9 e 22	10
Ativo contratual de transmissão	11	11
Investimentos	14	12
Imobilizado	15	13
Intangível	16	14
Fornecedores	18	15
Adiantamento de clientes	31	16
Empréstimos, financiamentos e debentures	19	17
Arrendamentos	20	18
Obrigações com a controladora	21	19
Remuneração aos acionistas	24	20
Provisões para litígios e passivos contingentes	28	21
Obrigações Lei 14.182/2021	29	22
Patrimônio líquido	34	23
Receita operacional líquida	36	24
Custos e despesas operacionais	37	25
Resultado Financeiro	38	26
Instrumentos financeiros e gestão de risco	40	27
Informações por segmento de negócios	41	28
Transações com partes relacionadas	42	29
Ativos mantidos para venda	43	30
Transações Não Caixa	44	-
Eventos Subsequentes	45	31

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

Os Diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nestas demonstrações financeiras.

Brasília – DF, 04 de maio de 2023.

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor - Presidente

HUGO LEONARDO DA SILVA
Diretor Administrativo - Financeiro

VIRGÍNIA FERNANDES FEITOSA
Diretora de Comercialização

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor de Operação e Manutenção Interino

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

ALEXANDRE LIRA DA ROCHA
Contador - CRC-DF-018622/O-0
Superintendente de Contabilidade FCO