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 30 DE SETEMBRO DE 2022

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
BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

ATIVO	NOTA	30/09/2022	31/12/2021
CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	5	388.421	33.529
Títulos e valores mobiliários	6	617.399	3.064.153
Clientes	7	1.444.261	1.888.012
Ativo Contratual de transmissão	10	1.490.964	1.246.665
Remuneração de participações societárias		72	44.101
Imposto de renda e contribuição social	9	35.649	37.485
Tributos a recuperar	8	387.538	194.705
Direitos de ressarcimento		25.284	24.351
Almoxarifado		137.969	127.900
Instrumentos financeiros derivativos	30	383.457	690.333
Outros ativos	11	452.426	294.824
		5.363.440	**7.646.058**
Ativo mantido para venda	33	62.855	62.855
		5.426.295	**7.708.913**
NÃO CIRCULANTE			
REALIZÁVEL A LONGO PRAZO			
Direitos de ressarcimento		82.173	98.070
Clientes	7	469.202	1.035.578
Títulos e valores mobiliários	6	116	110
Tributos a recuperar	8	205.982	64.668
Imposto de renda e contribuição social	8	-	176.828
Cauções e depósitos vinculados	22.3	201.523	258.918
Ativo Contratual de transmissão	10	9.364.626	9.365.825
Instrumentos financeiros derivativos	30	383.489	653.022
Outros ativos	11	648.376	637.024
		11.355.487	**12.290.043**
INVESTIMENTOS	12	5.633.741	3.841.526
IMOBILIZADO	13	4.504.452	7.687.039
INTANGÍVEL	14	28.656.887	2.971.930
		50.150.567	**26.790.538**
TOTAL DO ATIVO		**55.576.862**	**34.499.451**

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

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
BALANÇOS PATRIMONIAIS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota	30/09/2022	31/12/2021
CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	1.352.119	1.454.890
Fornecedores	15	926.168	761.502
Tributos a recolher	19	166.919	17.445
Imposto de renda e contribuição social	9	87.866	19.568
Remuneração aos acionistas	20	1.602.795	2.482.651
Contratos onerosos		-	10.517
Obrigações estimadas	24	437.310	395.725
Adiantamento de clientes		102.630	89.509
Obrigações com a controladora	18	275.171	123.421
Encargos setoriais		513.090	363.790
Provisões para litígios	22	387.500	-
Obrigações Lei 14.182/2021	23	458.836	-
Arrendamentos	17	189.388	181.086
Outros passivos	25	166.877	163.970
		6.666.669	**6.064.074**
NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	2.344.934	3.473.194
Obrigações Lei 14.182/2021	23	10.358.498	-
Provisões para litígios	22	430.968	629.920
Benefícios pós-emprego		106.740	106.740
Provisão para passivo a descoberto		-	2.652
Obrigações com a controladora	18	1.639.266	1.826.326
Arrendamentos	17	330.742	455.745
Impostos e contribuições sociais diferidos	9.1	1.452.098	1.859.412
Imposto de renda e contribuição social	19	121.100	101.016
Tributos a recolher	19	414.986	-
Adiantamento de clientes		107.408	186.348
Obrigações estimadas	24	55.250	64.038
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	21	8.829.806	-
Outros passivos	25	107.114	126.958
		26.298.910	**8.832.349**
TOTAL DO PASSIVO		**32.965.579**	**14.896.423**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social	26	13.506.377	11.576.263
Reservas de lucros		8.345.729	8.345.729
Lucros Acumulados		1.078.141	-
Outros resultados abrangentes acumulados		(318.964)	(318.964)
		22.611.283	**19.603.028**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**55.576.862**	**34.499.451**

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

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	NOTA	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
OPERAÇÕES CONTINUADAS					
Receita Operacional Líquida	27	2.397.097	2.687.340	7.604.765	5.926.878
Custos Operacionais	28	(1.219.808)	1.883.048	(3.378.019)	896.431
Efeito revisão tarifária		21.890	312.819	21.890	312.819
RESULTADO BRUTO		1.199.179	4.883.207	4.248.636	7.136.128
Despesas Operacionais	28	(975.442)	88.129	(2.772.150)	153.841
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		223.737	4.971.336	1.476.486	7.289.969
Resultado Financeiro	29	(739.242)	131.969	(1.415.320)	522.917
RESULTADO ANTES DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS		(515.505)	5.103.305	61.166	7.812.886
Resultado das Participações Societárias	12.1	(28.157)	25.653	(43.103)	442.999
Outras Receitas e Despesas	35	25.643	-	1.644.938	-
RESULTADO OPERACIONAL ANTES DOS TRIBUTOS		(518.019)	5.128.958	1.663.001	8.255.884
Imposto de renda e contribuição social correntes	9.3	(132.325)	(17.408)	(916.593)	(96.320)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.3	270.056	(1.244.550)	407.313	(1.848.360)
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO		**(380.288)**	**3.867.000**	**1.153.721**	**6.311.204**
RESULTADO POR AÇÃO					
Resultado básico por ação					
Básico		(R$0,002)	R$0,025	R$0,007	R$0,041

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

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS ABRANGENTES
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
LUCRO/PREJUÍZO LÍQUIDO DO PERÍODO	(380.288)	3.867.000	1.153.721	6.311.204
TOTAL RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO	(380.288)	3.867.000	1.153.721	6.311.204

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

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

		RESERVAS DE LUCROS						
	CAPITAL SOCIAL	LEGAL	RESERVA INCENTIVO FISCAL	RETENÇÃO DE LUCROS	RESERVA ESPECIAL DE DIVIDENDOS NÃO DISTRIBUIDOS	LUCRO / PREJUÍZOS ACUMULADOS	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Saldo em 31 de dezembro de 2020 (Reapresentado)	11.576.263	733.562	1.753.003	535.537	703.303	-	(294.487)	15.007.181
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	6.311.204	-	6.311.204
Em 30 de setembro de 2021	11.576.263	733.562	1.753.003	535.537	703.303	6.311.204	(294.487)	21.318.385
Em 31 de dezembro de 2021	11.576.263	1.067.199	2.524.204	4.754.326	-	-	(318.964)	19.603.028
Integralização de capital	1.930.114	-	-	-	-	(75.580)	-	1.854.534
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	1.153.721	-	1.153.721
Saldo em 30 de setembro de 2022	**13.506.377**	**1.067.199**	**2.524.204**	**4.754.326**	**-**	**1.078.141**	**(318.964)**	**22.611.283**

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

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	NOTA	30/09/2022	30/09/2021
ATIVIDADES OPERACIONAIS			
Resultado do período antes do imposto de renda e da contribuição social		1.663.001	8.255.884
Ajustes para reconciliar o lucro com o caixa gerado pelas operações:			
Depreciação e amortização	28	976.589	331.210
Variações cambiais e monetárias líquidas	29	51.469	21.782
Encargos financeiros	29	1.095.117	395.575
Resultado da equivalência patrimonial	12.1	43.103	(442.999)
Outras Receitas e Despesas	35	(1.603.150)	-
Receitas do ativo contratual - transmissão	27	(2.160.038)	(2.189.415)
Custo de construção - transmissão	28	51.590	101.662
Provisões (reversões) operacionais	28.2	1.895.114	(842.659)
Instrumentos financeiros - derivativos	29	576.408	(684.563)
Ressarcimento GSF	28	-	(3.029.305)
Outras	10, 13, 29	(85.221)	(273.965)
		840.981	(6.612.677)
(Acréscimos)/decréscimos nos ativos operacionais			
Clientes	7	(154.508)	(670.665)
Títulos e valores mobiliários	6	2.446.748	(2.882.396)
Direito de ressarcimento		14.964	(118.645)
Almoxarifado		(7.475)	(42.325)
Tributos a recuperar	8	(155.483)	(23.269)
Outros		94.606	1.018.206
		2.238.852	(2.719.094)
Acréscimos/(decréscimos) nos passivos operacionais			
Fornecedores	15	164.666	95.409
Adiantamentos		(65.819)	(67.232)
Arrendamentos		-	713.220
Tributos a recolher	19	502.616	271.284
Obrigações estimadas	24	32.797	76.419
Encargos setoriais		149.300	51.688
Outros		(409.330)	354.475
		374.230	1.495.263
Pagamento de encargos financeiros	16.1	(379.845)	(107.375)
Pagamento de encargos financeiros - arrendamentos	17	(354.360)	(302.102)
Recebimento da RAP e indenizações	10	1.933.594	2.041.989
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(880.309)	(108.991)
Recebimento de remuneração de investimentos em partipações societária	12	56.279	-
Pagamento de litígios	22	(62.839)	(540.163)
Cauções e depósitos vinculados		(70.901)	(23.430)
Caixa líquido proveniente das (usados nas) atividades operacionais		**5.358.683**	**1.379.304**
ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO			
Empréstimos e financiamentos obtidos e debentures obtidas			
Pagamento de empréstimos e financiamentos e debentures - principal	16.1	(1.154.631)	(310.745)
Pagamento de remuneração aos acionistas	20	(1.096.529)	(721.617)
Pagamento de arrendamentos - principal	17	(514.677)	(149.524)
Recebimento de AFAC	21	7.959.972	-
Outros	18	(176.127)	-
ixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de financiamento		**5.018.008**	**(1.181.886)**
ATIVIDADES DE INVESTIMENTO			
Aquisição de ativo imobilizado	13	(232.269)	(77.253)
Aquisição de ativo intangível	14	(9.725.200)	-
Infraestrutura da transmissão - ativo contratual	10	(51.590)	(101.662)
Aquisição/aporte de capital em participações societárias	12	(12.740)	-
aixa líquido proveniente das (usado nas) atividades de investimento		**(10.021.799)**	**(178.915)**
Acréscimo (redução) no caixa e equivalentes de caixa		**354.892**	**18.503**
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	5	33.529	1.145
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	5	388.421	19.648
		354.892	**18.503**

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

Eletrobras
Eletronorte

CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL
DEMONSTRAÇÃO DOS VALORES ADICIONADOS
DOS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021

(Em milhares de reais)

	Nota	30/09/2022	30/09/2021
RECEITAS			
Venda de mercadorias, produtos e serviços	27	9.556.981	7.178.742
Receita de construção	27	119.042	66.097
Outras receitas e despesas operacionais	35	1.666.828	312.819
PECLD - Consumidores e revendedores	28.2	(1.553.049)	762.807
		9.789.802	8.320.465
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS			
Materiais, serviços e outros	28	(822.450)	(320.462)
Energia comprada para revenda	28	(177.736)	(269.660)
Encargos sobre uso da rede elétrica	28	(666.345)	(537.067)
Custo de Construção	28	(51.590)	(101.662)
Combustível para produção de energia elétrica	28	(948.727)	(310.748)
Perda / Recuperação de valores ativos	28	-	3.108.488
		(2.666.848)	1.568.889
VALOR ADICIONADO BRUTO		7.122.954	9.889.354
RETENÇÕES			
Depreciação, amortização e exaustão	28	(976.589)	(331.210)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA ENTIDADE		6.146.365	9.558.144
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA			
Resultado de equivalência patrimonial	12	(43.103)	442.999
Receitas financeiras	29	668.995	989.416
		625.892	1.432.415
VALOR ADICIONADO TOTAL A DISTRIBUIR		6.772.257	10.990.559
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO			
PESSOAL			
Remuneração direta	28.1	721.025	633.476
Benefícios	28.1	8.679	7.093
FGTS	28.1	44.363	90.620
		774.067	731.189
TRIBUTOS			
Federais		1.393.547	2.630.506
Estaduais		600.116	216.760
Municipais		5.756	4.960
		1.999.419	2.852.225
ENCARGOS SETORIAIS		760.735	568.495
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS DE TERCEIROS			
Juros	29	697.141	4.518
Aluguéis	29	397.976	60.945
Outras	29	989.198	461.982
		2.084.315	527.445
REMUNERAÇÃO DE CAPITAIS PRÓPRIOS			
Dividendos		1.153.721	6.311.204
		1.153.721	6.311.204
VALOR ADICIONADO TOTAL DISTRIBUÍDO		6.772.257	10.990.559

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

NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS CONDENSADAS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 2021.

(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 Comércio Residencial Norte 504 - 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.

Estatutariamente, a Companhia tem por objeto social principal, dentre outras atividades: a) realizar estudos, projetos, construção, operação e manutenção de usinas geradoras, subestações, linhas de transmissão e de distribuição de energia elétrica, comercialização de energia, bem como a celebração de atos de empresa decorrentes dessas atividades; b) associar-se, mediante prévia e expressa autorização do Conselho de Administração da Eletrobras, para constituição de consórcios empresariais ou participação em sociedades, com ou sem poder de controle, no Brasil ou no exterior, que se destinem direta ou indiretamente à exploração da produção ou transmissão de energia elétrica sob regime de concessão, autorização ou permissão.

A Companhia detém participação societária em 05 (cinco) Sociedades de Propósitos Específicos (SPE) de geração e de transmissão de energia elétrica.

Capital Circulante Líquido da Eletronorte:

A Companhia está negociando junto a Eletrobras uma nova captação e alongamento dos empréstimos junto à Holding, com prazo de 5 a 10 anos, para equacionar o seu capital circulante líquido. Espera-se que a operação esteja concluída até dezembro deste ano.

A emissão destas demonstrações financeiras foi aprovada pela Diretoria da Companhia em 07 de novembro de 2022.

NOTA 2 – DESTAQUES DO 3º TRIMESTRE DE 2022

2.1 – Transferências para a Eletronorte de 15% (quinze) das ações da Norte Energia S.A – NESA, que pertencia a Eletrobras.

Em 11 de agosto de 2022 ocorreu a conclusão do processo de transferência das ações que a Eletrobras possuía na Norte Energia S.A., para Eletronorte. A operação resultou no aumento da participação da controlada que saiu de 19,98% (dezenove vírgula noventa e oito por cento) para 34,98% (trinta e quatro virgula noventa e oito por cento) e aumento de capital em R$ 1.930 mil, vide nota investimento 12.3.

2.2 – Encerramento da Construtora Integração Ltda.

Em 23 de agosto de 2022, foi encerrada a Sociedade de Propósito Específico (SPE) Construtora Integração Ltda. na qual a Eletronorte tinha a participação de 49%.

2.3 - Provisão para crédito de liquidação duvidosa da Amazonas Energia

No 3º trimestre de 2022, foi reconhecida uma provisão para crédito de liquidação duvidosa referente a companhia Amazonas Energia, no valor de R$ 486 milhões devido ao aumento da inadimplência do cliente no valor de R$ 254 milhões. Atualmente os 4 (quatro) Instrumentos de Confissão de Dívidas (ICD) estão 100% provisionados.

2.4 – Transferência das ações da investida SPE – AMAPARI

Em 12 de outubro foi concluída a transferência das ações da SPE - Amapari Geração de Energia S.A, que era de 49% para a Eneva S.A. ("Eneva"), pelo valor de R$ 17.798 por contrato de compra e venda. Além disso, foi feita uma provisão de R$ 35 milhões pela existência de processo que tramita na Justiça Federal e foi consignado no contrato de compra e venda, com seus efeitos reconhecidos no terceiro trimestre.

2.5 – Novo contrato de concessão da transmissão

Em 30 de setembro de 2022 foi assinado o contrato de concessão n° 13/2022 do qual a Eletronorte participou em 30 de junho de 2022 no leilão da transmissão ANEEL n° 1/2022.

Empresa	Lote	UF	Extensão (km)	Capacidade Transformação (MVA)	RAP (R$ milhões)	Deságio (%)	Valor do Investimento (R$ milhões)
Eletronorte	8	RO	11	80	12,2	38,57%	137,74

NOTA 3 – CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE ENERGIA ELÉTRICA

A Companhia, detém diretamente, concessões de energia elétrica nos segmentos de geração e transmissão que também atuam nestes mesmos segmentos. Essas concessões não se alteraram de forma significativa em comparação à posição divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício de 2021 adicionadas às informações divulgadas em junho de 2022 em decorrência da Lei nº 14.182/2021.

Em junho de 2022, a Eletronorte, em conjunto com a Eletrobras, celebrou novos contratos de concessão para 3 usinas hidrelétricas (UHEs) em substituição aos contratos de concessão que se enquadram no artigo 2º da Lei n° 14.182/2021, e que estavam vigentes em 13 de julho de 2021:

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

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

Usinas Hidrelétricas (UHE)	Capacidade Instalada (MW)*	Localização	Data de Término
Tucuruí	8.535,0	PA	17/06/2052
Coaracy Nunes	78,0	AP	17/06/2052
Curuá-Una	42,8	PA	17/06/2052

(*) Não examinado pelos auditores independentes

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

As demonstrações financeiras intermediárias individuais, foram elaboradas para atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício encerrado em 31 de dezembro de 2021. As políticas contábeis, estimativas e julgamentos contábeis e métodos de mensuração são em parte

os mesmos que aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, com exceção dos tópicos explanados abaixo.

Em junho de 2022, foram celebrados os novos contratos de concessão de geração de energia elétrica, o que gerou a contabilização de um novo ativo intangível para a Companhia. Estes contratos atendem as definições de ativo apresentadas no pronunciamento contábil CPC 00 - Estrutura Conceitual para Relatório Financeiro, e às definições de ativo intangível de acordo com o Pronunciamento contábil CPC 04 – Ativo Intangível. Ainda de acordo com o pronunciamento contábil CPC 04 – Ativo Intangível, um ativo intangível deve ser reconhecido inicialmente ao custo. O custo é o montante de caixa ou equivalente de caixa pago ou o valor justo de qualquer outra contraprestação dada para adquirir um ativo na data da sua aquisição. A Companhia considerou os valores justos calculados pelo CNPE para as contraprestações se obrigou a dar em contrapartida aos ativos adquiridos.

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

4.1– Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras intermediárias relativas ao período de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 da Companhia, preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) Demonstração Intermediária e a IAS 34 Interim Financial Reporting, emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), aplicáveis à elaboração de Demonstrações Financeiras Intermediárias - ITR. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações expedidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela CVM, e as disposições contidas na legislação societária brasileira.

4.2 – Base de preparação e mensuração

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

A Companhia está divulgando, como informação suplementar, as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), referentes aos períodos de 9 (nove) meses findos em 30 de setembro de 2022 e 30 de setembro de 2021, uma vez que não são requeridas pela legislação societária brasileira para companhias de capital fechado.

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas na data das transações e o valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação organizada entre participantes do mercado na data de mensuração, independentemente de esse preço ser diretamente observável ou estimado usando outra técnica de avaliação.

4.3 – Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

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

4.4 – Novas normas e interpretações

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

Revisão de Pronunciamento Técnico	Normas revisadas	Aplicável a partir
19	CPC 15/IFRS 3 - Combinação de Negócios, CPC 25/IAS 37 - Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, CPC 27/IAS 16 - Ativo Imobilizado, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade e CPC 48/IFRS 9 - Instrumentos Financeiros.	01/01/2022
20	CPC 11/IFRS 4 - Contratos de seguro, CPC 21/IAS 34 - Demonstração Intermediária, CPC 23/IAS 8 - Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, CPC 26 /IAS 1 - Apresentação das Demonstrações Contábeis, CPC 32/IAS 12 - Tributos sobre o lucro, CPC 37/IFRS 1 - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, CPC 40/IFRS 7 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação, CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 49/IAS 26 - Contabilização e Relatório Contábil de Planos de Benefícios de Aposentadoria.	01/01/2023

NOTA 5 – CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/09/2022	31/12/2021
Caixa e Bancos	93	30.209
Aplicações Financeiras (a)	388.328	3.320
Total	388.421	33.529

(a) Com a capitalização ocorrida em junho de 2022, a Eletronorte ampliou seu portfólio de Aplicações Financeiras.

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	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Letra do Tesouro Nacional (a)	-	2.629.862
Letra Financeira do Tesouro	46.568	-
Letra Financeira	20.962	-
Nota do Tesouro Nacional - série F	-	53.723
Op. Compromissadas	26.549	380.568
Aplicações cotas de fundos	518.723	-
Debêntures - CDI	4.597	-
	617.399	3.064.153
Não Circulante		
Outros	116	110
	116	110
Total	617.515	3.064.263

(a) A redução foi decorrente, especialmente, do resgate da aplicação financeira para realizar o pagamento de dividendos no montante de R$ 1.096.529, conforme Demonstração do Fluxo de Caixa e Obrigações com a Lei 14.182/2021 no montante de R$ 1.753.471, vide Nota 23.

NOTA 7 – CLIENTES

As contas a receber de clientes decorrem da venda de energia elétrica e da disponibilização do sistema de transmissão a consumidores e concessionários de energia elétrica, conforme demonstrado a seguir:

	30/09/2022				31/12/2021
	A vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos + de 90 dias	Total	Total
Circulante					
Suprimento/Fornecimento de Energia (a)	894.421	151.226	508.223	1.553.870	1.091.996
Energia Elétrica de Curto Prazo - CCEE (b)	15.829	133.525	23.315	172.669	186.284
Uso da Rede Elétrica	280.752	1.853	14.447	297.052	252.930
Conexão/Disponibilização ao Sistema de Transmissão	12.615	45	-	12.660	10.414
Contratos Renegociados					
Roraima Energia	72.460	-	-	72.460	65.373
CGT Eletrosul	51.482	-	-	51.482	51.631
Equatorial Energia	-	-	-	-	94.011
Amazonas Energia	558.588	185.923	209.749	954.260	399.995
(-) PECLD - Renegociação (c)	(558.588)	(185.923)	(209.749)	(954.260)	(97.448)
(-) PECLD (c)	(403.702)	(68.256)	(243.974)	(715.932)	(167.174)
	923.857	218.393	302.011	1.444.261	1.888.012
Não Circulante					
Contratos Renegociados					
Roraima Energia	464.952	-	-	464.952	468.524
CGT Eletrosul	4.250	-	-	4.250	42.498
Equatorial Energia	-	-	-	-	40.119
Amazonas Energia	979.518	-	-	979.518	1.316.476
(-) PECLD - Renegociação (c)	(979.518)	-	-	(979.518)	(832.039)
	469.202	-	-	469.202	1.035.578
Total	1.393.059	218.393	302.011	1.913.463	2.923.590

a) O aumento ocorreu devido ao aumento da inadimplência da Amazonas Energia no terceiro trimestre.

b) A variação negativa no terceiro trimestre de 2022 é decorrente das operações do mercado de curto prazo que apresentaram resultados inferiores em relação ao segundo trimestre, em decorrência das reduções nas contabilizações das pré-faturas (agosto/22: R$ 158.082 e maio/22: R$ 267.852) e estimativas de previsão (setembro: R$ 13.994 e junho: R$ 36.536)

c) O aumento da Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD é principalmente decorrente do aumento da inadimplência da Amazonas Energia.

As movimentações na provisão nos períodos de 9 meses findos em 30 de setembro de 2022 e 2021 e no exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2021 são as seguintes:

	30/09/2022	30/09/2021	31/12/2021
Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	(1.096.661)	(944.978)	(944.978)
(+) Constituição	(1.588.669)	-	(241.561)
(—) Reversão / Baixas	35.620	711.122	692.394
Incorporação da Amazonas GT	-	-	(602.517)
Efeitos da Incorporação	-	(602.577)	-
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	(2.649.710)	(836.433)	(1.096.661)

A Companhia, em 30 de setembro de 2022, apresentou um saldo de R$ 2.649.710 (em 31 de dezembro de 2021 – R$ 1.096.661) de Provisão de Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa - PECLD. Do montante de R$ 1.588.669 de provisão constituída, o valor da Amazonas Energia corresponde a R$ 1.573.133. Tal constituição de provisão deve-se ao aumento da inadimplência até setembro/2022 do referido cliente. Atualmente, os quatro Instrumentos de Confissão de Dívidas-ICD encontram-se 100% provisionados, estando de acordo com a política de PECLD do grupo Eletrobrás.

NOTA 8 – TRIBUTOS A RECUPERAR

	30/09/2022	31/12/2021
Ativo Circulante		
IRRF/CSLL	88.416	-
PIS/COFINS a recuperar (a)	240.971	164.416
ICMS a recuperar	55.591	30.289
Outros	2.560	-
	387.538	194.705
Ativo não circulante		
IR/CS (b)	136.689	176.828
ICMS a recuperar	69.293	64.668
	205.982	241.496
Total	593.520	436.201

(a) O saldo de R$240.971 do PIS/COFINS a recuperar refere-se ao saldo acumulado de PIS/COFINS oriundo da Amazonas GT.
(b) O saldo de R$136.689 refere-se ao saldo negativo de IR da Companhia.

NOTA 9 – IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

9.1 Imposto de renda e contribuição social corrente

	30/09/2022	31/12/2021
Ativo Circulante		
Antecipações/Saldo Negativo de IRPJ e CSLL	35.649	-
Imposto de Renda corrente	-	37.485
	35.649	37.485
Passivo Circulante		
Imposto de Renda corrente	68.100	-
Contribuição Social corrente	19.766	19.568
Total	87.866	19.568

9.2 Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2022	31/12/2021
Ativo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	1.624.025	1.374.181
Passivo não circulante		
IRPJ e CSLL Diferidos	(3.076.123)	(3.233.593)
Total	(1.452.098)	(1.859.412)

9.3 Composição do Imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2022	31/12/2021
Tributos diferidos ativos		
Provisões operacionais	355.157	321.166
Créd. Tributário s/Prejuízo Fiscal e Base Negativa	142.604	507.406
Provisão para litígios	124.213	68.078
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	792.865	246.995
Impairment	128.417	128.417
Outros	80.769	102.119
Total Ativo	1.624.025	1.374.181
Tributos diferidos passivos		
Ativo de contrato	14.457	14.457
Ajustes CPC 47	871.771	688.168
Repactuação do Risco Hidrológico	847.862	971.778
Lei 12.973/2014	984.754	1.028.772
Instrumentos Financeiros VJORA	260.762	456.741
Outros	96.517	73.677
Total Passivo	(3.076.123)	(3.233.593)
Tributos diferidos passivos, líquidos	(1.452.098)	(1.859.412)

Os montantes reconhecidos nas demonstrações financeiras intermediárias são resultantes de nossa

melhor estimativa dos lucros tributáveis futuros, sendo a base do valor registrado formada pelas diferenças temporárias, prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social de cada entidade.

A Companhia possui tributos diferidos (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	
2022	(7.385)
2023	(7.776)
2024	(19.185)
2025	19.309
Após 2025	(1.437.061)
Total	(1.452.098)

9.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2021 a 30/09/2021
	IRPJ/CSLL			
Resultado operacional antes dos tributos	(518.019)	1.663.001	5.128.958	8.255.884
Total do IRPJ e CSLL calculado às Alíquotas de 25% e 9%, respectivamente	176.126	(565.420)	(1.743.846)	(2.807.001)
Efeitos de adição de exclusões:				
Equivalência patrimonial	(9.575)	(14.656)	8.723	150.620
Provisões	(210.132)	(621.325)	(670.137)	(308.772)
Receita Financeira - Ativo de Contrato	(13.649)	183.602	-	-
Compensação de prejuízo fiscal/base negativa	65.880	364.802	(52.890)	51.387
Derivativos	(97.532)	(195.979)	(148.725)	-
Incentivos Fiscais	(20.255)	74.013	222.786	459.498
Arrendamentos	8.232	22.841	-	-
Demais Adições e exclusões permanentes	(4.069)	(13.083)	2.357.727	2.357.727
Outras deduções	(27.351)	(151.388)	8.954	221
Total da despesa de IRPJ e CSLL	(132.325)	(916.593)	(17.408)	(96.320)
Alíquota efetiva	25,54%	-55,12%	-0,34%	-1,17%

NOTA 10 – ATIVO CONTRATUAL DE TRANSMISSÃO

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

Saldo em 31 de dezembro de 2021	10.612.490
Margem da Construção	119.042
Atualização	494.154
Financeira - Retorno do investimento	625.811
Amortizações	(1.012.562)
Baixa	(5.235)
Remensuração Regulatória	21.890
Saldo em 30 de setembro de 2022	10.855.590

Saldo em 31 de dezembro de 2020	9.865.057
Margem da Construção	66.098
Financeira - Retorno do investimento	1.268.289
Amortizações	(1.186.960)
Remensuração Regulatória	312.819
Saldo em 30 de setembro de 2021	10.325.303

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

No terceiro trimestre de 2022, as RAPs de três concessões da Eletronorte foram reajustadas em razão de Revisão Tarifária Periódica – RTP, impactando o ativo contratual da transmissão e o resultado da Companhia em R$ 21.890.

RBSE

Do saldo atual do ativo contratual da transmissão, R$ 5.103.267 correspondem ao direito às contraprestações originadas pela infraestrutura não depreciada da RBSE – Rede Básica do Sistema Existente, quando das renovações das concessões em 2012, nos termos da Lei nº 12.783/2013 (MP 579/2012).

Em junho de 2022, a SGT/ANEEL publicou a Nota Técnica nº 085/2022, que revisitou os pedidos de reconsideração interpostos no âmbito do pagamento do componente financeiro e reperfilamento da RBSE. A produção de efeitos dessa Nota Técnica depende de adequada instrução processual para que o mérito seja analisado pela diretoria colegiada da ANEEL. A Companhia continua acompanhando e atuando em relação à questão para que as premissas, metodologias e cálculos considerados até o momento continuem vigentes.

NOTA 11 – OUTROS ATIVOS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Despesas Antecipadas (a)	420.161	136.196
Pesquisa e desenvolvimento P&D	28.853	10.461
Serviços em curso	3.377	3.377
Créditos a receber - CEA	35	144.790
	452.426	294.824
Não circulante		
Despesas Antecipadas (a)	16.685	54.729
Garantias de convênios - Cigás	631.691	582.295
	648.376	637.024
Total	1.100.802	931.848

(a) Os saldos de despesas antecipadas são compostos por adiantamentos de empregados, adiantamentos de fornecedores, seguros e planos de saúde que a companhia efetua o pagamento antecipado no curso normal de seus negócios. O aumento nesta rubrica deve-se, principalmente, ao montante de R$ 209.234, para pagamento ao fornecedor Cigás, das Cartas de Débito nº 025 a 027/2022 (do Contrato OC 1902/2006), referentes às cobranças do fornecimento de gás natural a ser realizado no período de 01 a 30 de setembro de 2022.

12 – INVESTIMENTOS

Avaliados por Equivalência Patrimonial, conforme demonstrado abaixo:

	30/09/2022	31/12/2021
Controladas		
Controlada em conjunto		
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	1.000.789	947.463
Companhia Energética Sinop	166.050	174.626
Construtora Integração Ltda	-	21.525
Transnorte Energia S.A.	16.936	-
Norte Energia S.A.	4.283.687	2.552.188
	5.467.462	3.695.802
Coligadas		
Energética Águas da Pedra S.A.	166.279	145.724
	166.279	145.724
Total	5.633.741	3.841.526

12.1 – Mutação dos investimentos

Participações societárias e outros investimentos	Saldo em 31/12/2021	Transferência de investimentos	Capitalização de AFAC	Ganho/Perda na Alienação/Liquidação	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2022
Amapari S.a	-	-	-	2.174	-	(2.174)	-
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	947.461	-	-	-	(12.250)	65.578	1.000.789
Companhia Energética Sinop	174.626	-	-	-	-	(8.576)	166.050
Construtora Integração Ltda	21.527	-	-	(21.880)	-	353	-
Energética Águas da Pedra S.A.	145.724	-	-	-	-	20.555	166.279
Norte Energia S.A.	2.552.188	1.854.534	-	-	-	(123.035)	4.283.687
Transnorte Energia S.A.	-	-	12.740	-	-	4.196	16.936
Total	3.841.526	1.854.534	12.740	(19.706)	(12.250)	(43.103)	5.633.741

Participações societárias e outros investimentos	Saldo em 31/12/2020	Transferência para ativo mantido para venda / Baixas	Perda na Alienação	Incorporação Amazonas GT	Dividendos e Juros sobre capital próprio	Equivalência patrimonial	Saldo em 30/09/2021
Amapari S.a	(3.845)	-	-	-	-	(2)	(3.847)
Amazonas Geração e Transmissão de Energia S.A	65.991	-	-	(473.718)	-	407.727	-
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	827.896	-	-	-	-	61.108	889.004
Companhia Energética Sinop	277.889	-	-	-	-	(9.298)	268.591
Construtora Integração Ltda	20.955	-	-	-	-	315	21.270
Manaus Construtora Ltda.	11.943	-	-	-	-	422	12.365
Energética Águas da Pedra S.A.	119.303	-	-	-	(14.542)	37.899	142.660
Norte Brasil Transmissora de Energia S.A.	824.763	(740.382)	(108.133)		-	23.752	-
Norte Energia S.A.	2.638.664	-	-	-	-	(67.752)	2.570.912
Transnorte Energia S.A.	25.503	-	-	-	-	(11.172)	14.331
Total	4.809.062	(740.382)	(108.133)	(473.718)	(14.542)	442.999	3.915.286

12.2 - Resumo das informações dos principais empreendimento controlados em conjunto e coligadas

	30/09/2022									
	Percentual de participação	Ativo Circulante	Ativo Não Circulante	Total do Ativo	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Patrimônio líquido	Total do passivo	Receita Operacional Líquida	Lucro/(Prejuízo) Líquido
Controladas em conjunto										
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50%	1.086.984	7.640.127	8.727.111	489.884	4.150.898	4.086.329	4.640.782	666.398	267.667
Companhia Energética Sinop	24,50%	245.042	2.786.565	3.031.607	127.476	1.502.082	1.402.049	1.629.557	230.564	(35.005)
Norte Energia S.A.	34,98%	1.776.571	41.499.593	43.276.165	1.999.161	29.054.779	12.222.224	31.053.941	4.085.140	(527.790)
Transnorte Energia S.A.	49,00%	41.781	341.037	382.818	3.932	63.558	315.327	67.490	24.138	8.565
Coligada										
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	258.633	652.033	910.666	74.883	157.095	654.621	231.978	227.420	83.897
TOTAL		3.409.011	52.919.355	56.328.367	2.695.336	34.928.412	18.680.550	37.623.748	5.233.660	(202.666)

	31/12/2021									
	Percentual de participação	Ativo Circulante	Ativo Não Circulante	Total do Ativo	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Patrimônio líquido	Total do passivo	Receita Operacional Líquida	Lucro/(Prejuízo) Líquido
Controladas em conjunto								-		
Belo Monte Transmissora de Energia SPE S.A.	24,50%	1.073.113	7.438.788	8.511.901	546.168	4.098.558	3.867.175	4.644.726	896.974	326.221
Companhia Energética Sinop	24,50%	192.906	2.785.496	2.978.402	93.089	1.448.258	1.437.055	1.541.347	279.204	(142.665)
Construtora Integração Ltda	49,00%	46.097	80	46.177	981	1.263	43.933	2.244	-	1.169
Manaus Construtora Ltda	30,00%	92.588	1.105	93.693	4.507	47.151	42.035	51.658	-	2.304
Norte Energia S.A.	19,98%	1.489.913	41.641.146	43.131.059	1.678.941	28.705.845	12.746.273	30.384.786	4.836.835	(432.813)
Transnorte Energia S.A.	49,00%	27.235	308.162	335.397	1.822	52.813	280.762	54.635	22.219	9.197
Coligadas										
Energética Águas da Pedra S.A.	24,50%	191.956	701.269	893.225	115.865	182.570	594.790	298.435	285.804	187.784
Passivo a descoberto										
Controlada em conjunto										
Amapari Energia S.A.	49,00%	61.774	1.206	62.980	2.447	65.946	(5.413)	68.393	-	(16)
TOTAL		3.175.582	52.877.252	56.052.834	2.443.820	34.602.404	19.006.610	37.046.224	6.321.036	(48.818)

12.3 - Conclusão do processo de transferência das ações da NESA

Com a transferência das ações da NESA, a Eletronorte aumentou a sua participação na NESA de 19,98% para 34,98%, e seu capital social passou de R$ 11.576.263 (onze bilhões, quinhentos e setenta e seis milhões, duzentos e sessenta e três mil) para R$ 13.506.377 (treze bilhões, quinhentos e seis milhões, trezentos e setenta e sete mil), com o número de ações aumentando de 154.093.501 (cento e cinquenta e quatro milhões, noventa e três mil e quinhentos e uma) para 168.044.751 (cento e sessenta e oito milhões, quarenta e quatro mil e setecentos e cinquenta e uma) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal.

12.4 – 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, somente esta possui, em 30 de setembro de 2022, um Capital Circulante Líquido negativo, no valor de R$ 222.591 (31 de dezembro de 2021 - R$ 189.028). 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:

	Saldo em 31/12/2021	Adição/ Constituição	Baixas / Reversões (a)	Depreciação	Transferências	Saldo em 30/09/2022
Imobilizado em serviço						
Terrenos	145.014	-	-	-	-	145.014
Barragens, reservatórios e adutoras	2.537.789	-	(1.552.803)	(135.214)	-	849.772
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.462.614	-	(448.216)	(54.614)	2.784	962.568
Máquinas e equipamentos	2.689.781	-	(992.385)	(136.619)	42.203	1.602.980
Veículos	7.522	-	(7)	(2.151)	-	5.364
Móveis e Utensílios	7.559	-	-	(487)	-	7.072
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (Impairment)	(382.690)	-	-	-	-	(382.690)
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(203.383)	-	-	2.120	-	(201.263)
Total	6.264.206	-	(2.993.411)	(326.965)	44.987	2.988.817
Imobilizado em curso						
Barragens, reservatórios e adutoras	18.136	1.932	-	-	-	20.068
Edificações, obras civis e benfeitorias	(53.346)	231.781	(1.297)	-	(44.987)	132.151
Material em depósito	225.821	-	-	-	-	225.821
Máquinas e equipamentos	341.503	-	(44.425)	-	-	297.078
Móveis e Utensílios	1.031	13	(1.681)	-	-	(637)
Outros	29.906	1.137	(150)	-	-	30.893
Total	563.051	234.863	(47.553)	-	(44.987)	705.374
Direito de Uso						
Imobilizado em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	35.347	-	-	(6.248)	-	29.099
Máquinas e equipamentos	824.435	-	-	(43.273)	-	781.162
	859.782	-	-	(49.521)	-	810.261
Total	7.687.039	234.863	(3.040.964)	(376.486)	-	4.504.452

(a) A Companhia em 30 de setembro de 2022 apresentou saldo de R$ 3.040.964 de baixas/reversões do imobilizado em serviço que corresponde, substancialmente, à baixa do valor residual da UHE Tucuruí referente à resolução do CNPE nº 15/2021 devido à indenização referente aos novos contratos de concessão.

A seguir, os efeitos no resultado da Companhia por empreendimento:

Usinas Hidrelétricas	Valor contábil líquido	Indenização CNPE 15/2021	PIS/COFINS	Resultado antes IRPJ/CSLL
Usinas não cotistas				
Curuá-Una	630	19.550	(1.809)	17.111
Tucuruí	2.990.633	5.043.167	(466.495)	1.586.039
Impacto Total	2.991.263	5.062.717	(468.304)	1.603.150

A seguir demonstramos a movimentação do imobilizado: (Continuação)

	Saldo em 31/12/2020	Efeitos Incorporação	Adição/ Constituição	Baixas / Reversões	Depreciação	Transferências	30/09/2021
Imobilizado em serviço							
Terrenos	91.775	53.241	-	-	-	-	145.016
Barragens, reservatórios e adutoras	2.532.940	179.498	-	-	(129.577)	-	2.582.861
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.312.758	217.342	-	-	(54.259)	5.240	1.481.081
Máquinas e equipamentos	1.357.714	1.413.207	20	-	(102.121)	48.467	2.717.287
Veículos	9.343	37	-	-	(2.647)	1.572	8.305
Móveis e Utensílios	4.051	4.148	-	-	(455)	-	7.744
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (Impairment)	(241.436)	(172.893)	-	98.805	-	-	(315.524)
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	(126.673)	(148.347)	-	-	2.120	-	(272.900)
Total	4.940.472	1.546.233	20	98.805	(286.939)	55.279	6.353.871
Imobilizado em curso							
Barragens, reservatórios e adutoras	194	13.717	4.232	-	-	-	18.143
Edificações, obras civis e benfeitorias	33.314	-	6.545	(3.814)	-	(3.532)	32.513
Material em depósito	70.885	-	32.726	-	-	-	103.611
Máquinas e equipamentos	463.743	1.325	135.367	(101.662)	-	(50.163)	448.610
Veículos		73.507	-	-	-	-	73.507
Móveis e Utensílios	9.395	1.245	121	-	-	(253)	10.508
Outros	21.314	6.700	-	-	-	(1.331)	26.683
Provisão p/ valor recuperável dos ativos (Impairment)	(84.375)	-	-	-	-	-	(84.375)
Total	514.470	96.494	178.991	(105.476)	-	(55.279)	629.200
Direito de Uso							
Imobilizado em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	7.954	-	42.238	-	-	-	50.192
Máquinas e equipamentos	-	848.476	-	-	(22.379)	-	826.097
	7.954	848.476	42.238	-	(22.379)	-	876.289
Total	5.462.896	2.491.203	221.249	(6.671)	(309.318)	-	7.859.360

Taxa média de depreciação e custo histórico

	30/09/2022				31/12/2021		
	Taxa média de depreciação a.a.	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Depreciação Acumulada	Valor Líquido
Imobilizado em serviço							
Terrenos	0,00%	145.014	-	145.014	145.014	-	145.014
Barragens, reservatórios e adutoras	2,38%	7.562.460	(6.712.688)	849.772	9.108.483	(6.570.694)	2.537.789
Edificações, obras civis e benfeitorias	1,98%	3.669.421	(2.706.853)	962.568	4.109.574	(2.646.960)	1.462.614
Máquinas e equipamentos	0,92%	19.893.351	(18.290.371)	1.602.980	20.546.979	(17.857.198)	2.689.781
Veículos	4,86%	59.037	(53.673)	5.364	59.006	(51.484)	7.522
Móveis e Utensílios	2,22%	29.266	(22.194)	7.072	29.067	(21.508)	7.559
Obrigações Especiais Vinculadas à Concessão	0,46%	(548.434)	347.171	(201.263)	(267.302)	63.919	(203.383)
		30.810.115	(27.438.608)	3.371.507	33.730.821	(27.083.925)	6.646.896
Imobilizado em curso		705.374	-	705.374	563.051	-	563.051
Direito de uso							
Imobilizado em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	16,60%	45.384	(16.285)	29.099	106.760	(71.413)	35.347
Máquinas e equipamentos	3,33%	1.735.731	(954.569)	781.162	1.702.073	(877.638)	824.435
		1.781.115	(970.854)	810.261	1.808.833	(949.051)	859.782
Total		33.296.604	(28.409.462)	4.887.142	36.102.705	(28.032.976)	8.069.729

Cabe mencionar que os valores apresentados na tabela acima estão brutos da provisão para *Impairment*.

NOTA 14 – INTANGÍVEL

Em junho de 2022, a Companhia celebrou novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão vigentes para três usinas hidrelétricas contempladas pela Lei 14.182/2021, no processo de desestatização da Eletrobras, vide nota 3.

	Saldo em 31/12/2021	Adição/ Constituição	Amortização	Saldo em 30/09/2022
Intangível em serviço				
Repactuação do Risco Hidrológico	2.902.800	-	(364.459)	2.538.341
Concessões (a)	-	26.284.738	(213.032)	26.071.706
Outros	60.077	-	(22.612)	37.465
	2.962.877	26.284.738	(600.103)	28.647.512
Intangível em curso				
Software	8.337	-	-	8.337
Outros	716	322	-	1.038
	9.053	322	-	9.375
Total	2.971.930	26.285.060	(600.103)	28.656.887

(a) Novos contratos de concessão

Em junho de 2022, a Companhia celebrou novos contratos de concessão de geração de energia elétrica em substituição aos contratos de concessão vigentes para três usinas hidrelétricas contempladas pela Lei 14.182/2021, no processo de desestatização da Eletrobras, vide nota 3.

A movimentação do ativo intangível no período é como segue: (Continuação)

	Saldo em 31/12/2020	Adição/ Constituição	Amortização	Transferências	Saldo em 30/09/2021
Intangível em serviço					
Software	391	4.049	(373)	(46.572)	(42.505)
Repactuação do Risco Hidrológico	96.125	3.029.305	(12.016)	-	3.113.414
Servidões	(11.224)	-	(3)	46.572	35.345
Outros	27.682	5.868	(9.635)	-	23.915
	112.974	3.039.222	(22.027)	-	3.130.169
Intangível em curso					
Software	7.655	3.938	-	-	11.593
Servidões	655	-	-	(655)	-
Outros	265	-	-	655	920
	8.575	3.938	-	-	12.513
Total	121.549	3.043.160	(22.027)	-	3.142.682

Os valores referentes à aquisição e implantação e/ou direito de uso de softwares possuem taxa média anual de amortização de 20%.

Taxa média de amortização e custo histórico

	30/09/2022				31/12/2021		
	Taxa média de Amortização a.a.	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Líquido	Custo Histórico	Amortização Acumulada	Valor Líquido
Intangível em serviço							
Repactuação do Risco Hidrológic	3,33%	3.197.523	(659.182)	2.538.341	3.197.523	(294.723)	2.902.800
Concessões	3,24%	26.284.738	(213.032)	26.071.706	-	-	-
Outros	20,04%	160.734	(123.269)	37.465	160.734	(100.657)	60.077
		29.642.995	(995.483)	28.647.512	3.358.257	(395.380)	2.962.877
Intangível em curso							
Software		8.337	-	8.337	8.337	-	8.337
Outros		1.038	-	1.038	716	-	716
		9.375	-	9.375	9.053	-	9.053
Total		29.652.370	(995.483)	28.656.887	3.367.310	(395.380)	2.971.930

NOTA 15 – FORNECEDORES

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Bens, Materiais e Serviços	660.366	501.012
Energia Comprada para Revenda	264.498	260.475
CCEE - Energia de curto prazo	1.304	15
Total	926.168	761.502

NOTA 16 – EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

A composição dos empréstimos, financiamentos e debêntures devidos pela Centrais Elétricas do Norte do Brasil e suas controladas é divulgada a seguir:

		30/09/2022			31/12/2021	
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Moeda Estrangeira						
Empresas do Grupo :						
ELETROBRAS	2,48%	102.319	181.729	2,48%	106.436	248.368
Total		102.319	181.729		106.436	248.368
Moeda Nacional						
Empresas do Grupo :						
ELETROBRAS	7,00%	362.193	758.791	7,00%	528.449	1.132.083
Instituições financeiras						
Banco do Brasil	0,66%	75.088	55.263	0,66%	75.190	110.526
Bradesco BBI	5,27%	337.857	499.999	5,27%	263.715	777.681
BASA	2,94%	11.883	135.874	8,50%	11.655	144.627
Outros (especificar) - State Grid	10,00%	39.489	289.667	0,01%	45.597	323.797
Total		826.510	1.739.594		924.606	2.488.714

	30/09/2022			31/12/2021		
	Taxa Média	Circulante	Não Circulante	Taxa Média	Circulante	Não Circulante
Debêntures						
Bradesco (debênture ELN)	CDI + 2,60% a.a.	252.866	270.833	-	253.190	458.334
Bradesco (debênture AmeGT)	CDI + 2,75% a.a.	170.424	152.778	CDI + 2,75% a.a.	170.658	277.778
		423.290	423.611		423.848	736.112
Total Financiamentos, empréstimos e debêntures		1.352.119	2.344.934		1.454.890	3.473.194

16.1 – Movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures

A movimentação apresentada a seguir compreende os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021.

Saldo inicial em 31 de dezembro 2021 e 2020	4.928.084	3.086.696
Juros, encargos, Variações monetária e cambial incorridos	303.445	171.262
Juros Pagos	(379.845)	(107.375)
Amortização do Principal	(1.154.631)	(310.745)
Efeitos da Incorporação	-	2.398.773
Saldo final em 30 de setembro 2022 e 2021	3.697.053	5.238.611

A parcela dos empréstimos, financiamentos e debêntures tem seu vencimento assim programado:

2022	2023	2024	2025	2026	Após 2027	Total
442.804	1.319.095	1.101.740	409.944	167.485	255.985	3.697.053

16.2 – Garantias

O montante garantido para as controladas é de R$ 6.002.700, em 30 de setembro de 2022, e é apresentado no quadro abaixo.

Garantidora	Modalidade	Empreendimento	Saldo Devedor Garantido em 30/09/2022	Término da Garantia
BNDES	SPE	Norte Energia	3.271.473	15/01/2042
CEF	SPE	Norte Energia	1.885.331	15/01/2042
BTG Pactual	SPE	Norte Energia	538.666	15/01/2042
BNDES	SPE	UHE Sinop	249.410	15/06/2038
Emissão de Debêntures	SPE	UHE Sinop	57.820	15/06/2032
Garantias empresas controladas			6.002.700	

16.3 - 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). A Companhia não identificou a ocorrência de evento de não conformidade em 30 de setembro de 2022.

NOTA 17 – 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 inicial em 31 de dezembro de 2021 e 2020	636.831	7.676
Efeitos da incorporação	-	670.525
Novos Contratos	-	42.695
Juros Incorridos	397.977	105.376
Pagamentos	(514.678)	(149.524)
Saldo final em 30 de setembro de 2022 e 2021	520.130	676.748

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante	189.388	181.086
Não Circulante	330.742	455.745
Total	520.130	636.831

A Companhia utiliza as isenções para arrendamentos de curto prazo, arrendamentos para os quais o prazo do arrendamento se encerra dentro de 12 meses da data da aplicação inicial e para itens cujo ativo subjacente seja de baixo valor, podendo este ser pequenos itens mobiliários de escritório, telefones e computadores.

	30/09/2022	30/09/2021
Arrendamentos de curto prazo	131	-
Arrendamentos de baixo valor	2.642	408

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

	30/09/2022
2023 (Não circulante)	132.832
2024	132.832
2025	60.218
2026	4.860
Total	330.742

NOTA 18 – OBRIGAÇÕES COM A CONTROLADORA

A movimentação dos saldos em 30 de setembro de 2022 está demonstrada abaixo:

Passivo Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	123.421
Pagamento de juros	(47.820)
Encargos da dívida	24.889
Transferências	174.681
Saldo em 30 de setembro de 2022	275.171
Passivo Não Circulante	
Saldo em 31 de dezembro de 2021	1.826.326
Pagamento de juros	(128.307)
Encargos da dívida	115.928
Transferências	(174.681)
Saldo em 30 de setembro de 2022	1.639.266

I - Em dezembro/2021, a Eletrobras celebrou Termo de Renegociação de Dívida em 60 meses, com a Eletronorte, decorrente do processo de incorporação da Amazonas GT, esta renegociação foi oriunda dos processos nº 0039286-87.2009.4.01.3400 e nº 0013391-90.2010.4.01.3400, da Amazonas Energia S.A. com os produtores independentes El Paso Rio Negro e El Paso Amazonas, ações monitórias identificadas. O contrato é atualizado mensalmente pelo CDI acrescido de 1,5% ao ano.

II – Em dezembro/2021, também foram firmados contratos de renegociação de dívidas com a controladora, em 107 parcelas oriundo da dívida de dividendos de 2014. O contrato é atualizado mensalmente pelo CDI acrescido de 1,75% ao ano.

NOTA 19 – TRIBUTOS A RECOLHER

	30/09/2022	31/12/2021
Passivo circulante		
PIS/COFINS Parcelamento	109.927	-
IRRF/CSRF	42.178	-
INSS/FGTS	4.881	15.631
PAES/REFIS	8.410	-
ISS	221	-
Outros	1.302	1.814
Total	166.919	17.445
Passivo não circulante		
PIS/COFINS Parcelamento	414.986	-
IR/CS Parcelamento	121.100	101.016
Total	536.086	101.016

Conforme Resolução número 30, de 21 de dezembro de 2021, do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE, estabeleceu o valor adicionado pelos novos contratos de concessões. Para o cálculo do valor de bonificação pela outorga dos novos contratos de concessões foram considerados as indenizações por investimentos ainda não amortizados referente aos Projetos Básicos das UHE's.

Os valores das indenizações foram tributados pelo PIS/COFINS e pelo Imposto de renda e contribuição social conforme legislação vigente impactando fortemente o passivo tributário do período. Tendo em vista a relevância dos valores apurados, os tributos IRPJ e CSLL foram pagos e os valores referentes às contribuições do PIS/COFINS foram parcelados em 5 (cinco) anos.

A empresa possui parcelamentos de PIS/COFINS e Imposto de Renda e Contribuição Social oriundos da Amazonas Geração e Transmissão.

NOTA 20 – REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

	30/09/2022	31/12/2021
Dividendos do exercício de 2021	1.600.354	1.741.370
Dividendos não reclamados	2.441	2.441
Dividendos retidos de exercícios anteriores	-	738.840
Total	1.602.795	2.482.651

Em relação aos dividendos mínimos obrigatórios de 2021, a Companhia pagou o montante parcial de R$ 113 milhões e o saldo remanescente será quitado até 31 de dezembro de 2022.

NOTA 21 – ADIANTAMENTO PARA FUTURO AUMENTO DE CAPITAL

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

Saldo em 31 de dezembro de 2021	-
Adições	8.829.806
Saldo em 30 de setembro de 2022	8.829.806

Em junho de 2022 a Eletrobrás aprovou a concessão de adiantamento para futuro aumento de capital – AFAC com recursos ordinários da Eletrobras, no valor de R$ 8.829 milhões, em favor da Eletronorte para pagamento do bônus de outorga. O valor do AFAC será capitalizado através de aumento de capital, em até 12 meses a partir da assinatura. Não ocorrendo integralização no prazo estabelecido os valores serão atualizados pela taxa SELIC.

O valor total ou parcial do contrato de AFAC, poderá ser convertido em dívida, a qualquer tempo, a critério da Eletrobras, em condições a serem acordadas pelas partes em momento oportuno.

NOTA 22 – 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.

22.1 – Provisões para Litígios

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

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Cíveis	387.500	-
	387.500	-
Não Circulante		
Cíveis	259.438	483.871
Trabalhistas	57.867	68.266
Tributárias	13.842	7.541
Ambientais	1.162	-
Regulatórios	98.659	70.242
	430.968	629.920
Total	818.468	629.920

Estas contingências tiveram, no período de 9 meses findo em 30 de setembro de 2022, a seguinte evolução:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	629.920
Constituição de provisões	392.785
Reversão de provisões	(54.053)
Depósitos judiciais	(87.345)
Pagamentos/baixas	(62.839)
Saldo em 30 de setembro de 2022	818.468

A movimentação da constituição de contingências está relacionada à revisão de estimativas em razão da evolução de decisões na fase de execução e liquidação dos processos judiciais em sua maioria relacionado a processos cíveis, com destaque para os processos de Sérgio Vergueiro com atualização no valor de R$ 61.826, AES Sul Distribuidora no valor de R$ 22.939 e Cetenco Engenharia S.A no valor de R$ 171.663, vide nota 36.2.

22.2 – Passivos Contingentes

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

	30/09/2022	31/12/2021
Cíveis	1.206.914	1.081.564
Trabalhistas	66.713	93.980
Tributárias	383.289	379.905
Ambientais	3.580	-
Regulatórios	20.783	8.812
Outros	243.957	169.915
	1.925.236	1.734.176

Destaca-se a questão envolvendo a RTE – Recomposição Tarifária Extraordinária (processo nº 0023903-64.2012.4.01.3400 – valor estimado R$196.479 – contingência ativa - possível), tendo em vista a decisão preliminar proferida no processo arbitral promovido pela AES Tietê (processo nº 009/2021 – valor estimado R$17.717 – contingência passiva – possível), que afastou a tese de prescrição arguida pela Eletronorte e determinou o prosseguimento do feito para apreciação do mérito.

22.3 – Cauções e Depósitos Vinculados

A rubrica de cauções e depósitos vinculados refere-se a valores vinculados a processos judiciais e administrativos, conforme relacionados a seguir:

	30/09/2022	31/12/2021
Cíveis	38.512	110.976
Trabalhistas	124.064	131.099
Tributárias	123.055	106.230
Regulatório	10.028	4.955
Ambientais	101	500
Outros	11.636	13.500
(-) Provisão	(105.873)	(108.342)
Total	201.523	258.918

O valor de depósitos em setembro de 2022 está apresentado pelo líquido, reduzindo o valor das provisões para contingências (nota 22.1).

O saldo provisionado pela Companhia em 30 de setembro de 2022 foi de R$ 105.873 (R$ 108.342 em 31 de dezembro de 2021), decorrente de depósitos de processos efetuados até 2007 não identificados.

NOTA 23 – OBRIGAÇÕES LEI N° 14.182/2021

O passivo de Obrigações Lei n° 14.182/2021 refere-se principalmente a determinação das condições para a obtenção das novas outorgas de concessão de geração de energia elétrica estabelecendo obrigações de (i) pagamento à CDE e (ii) desenvolvimento de projetos na Amazônia Legal com vistas a reduzir estruturalmente os custos de geração de energia e para a navegabilidade do Rio Madeira e do Rio Tocantins.

	CDE	Revitalização das Bacias Hidrográficas
Saldo inicial em 31 de dezembro de 2021	-	-
Adição	10.127.879	2.256.808
Atualização monetária	(2.962)	(8.637)
Encargos	166.315	31.402
Juros pagos	(10.669)	-
Amortização do principal	(1.742.802)	-
Saldo final em 30 de setembro de 2022	8.537.761	2.279.573

	CDE	Revitalização das Bacias Hidrográficas
	30/09/2022	30/09/2022
Circulante	170.295	288.541
Não circulante	8.367.466	1.991.032
Total	8.537.761	2.279.573

As parcelas das obrigações Lei 14.182/2021 tem seus vencimentos assim programadas:

	CDE	Revitalização das Bacias Hidrográficas	Total
2023 (Circulante)	170.295	288.541	458.836
2024	355.455	293.895	649.350
2025	533.183	293.895	827.078
2026	710.911	293.895	1.004.806
2027	888.638	293.895	1.182.533
Após 2027	5.879.279	815.452	6.694.731
Total	8.537.761	2.279.573	10.817.334

NOTA 24 - OBRIGAÇÕES ESTIMADAS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Provisão de férias	115.057	125.019
Provisão Plano de aposentadoria extraordinário (PAE)	9.722	27.205
Folha de Pagamento	78.367	41.736
Encargos sobre folha de pagamento	105.864	72.455
Encargos sobre férias	40.346	-
Participações nos Lucros/Resultados	77.450	111.367
Outros	10.504	17.943
	437.310	395.725
Não Circulante		
Provisão Plano de aposentadoria extraordinário (PAE)	55.250	64.038
	55.250	64.038
Total	492.560	459.763

NOTA 25 – OUTROS PASSIVOS

	30/09/2022	31/12/2021
Circulante		
Convênios	17.543	20.004
Pagamentos Diversos (a)	72.150	72.532
Pessoal	6.916	6.741
Gestão de Ativos de Geração	41.280	35.706
Pagamentos de Indenizações	28.988	28.987
	166.877	163.970
Não circulante		
Multas Aneel	63.520	68.654
Pagamentos de Indenizações	4.654	58.304
Renegociação de Contrato de Prestação de Serviços	38.940	-
	107.114	126.958
Total	273.991	290.928

(a) O saldo de pagamentos diversos é composto por pagamentos de serviços de terceiros, reembolso de despesa, pagamentos a seguradoras que são necessários para o curso da Companhia.

NOTA 26 – PATRIMÔNIO LÍQUIDO

O capital subscrito e totalmente integralizado em 30 de setembro de 2022 é de R$ 13.506.377 e está representado por 168.044.751 (R$ 11.576.263 em 31 de dezembro de 2021 - 154.093.501) ações ordinárias nominativas, sem valor nominal.

A alteração do patrimônio líquido da Companhia foi decorrente do processo de transferência das ações da NESA, onde a Eletronorte aumentou a sua participação na NESA de 19,98% para 34,98%, e seu capital social passou de R$ 11.576.262.793 (onze bilhões, quinhentos e setenta e seis milhões, duzentos e sessenta e dois mil, setecentos e noventa e três reais) para R$

13.506.377.443 (treze bilhões, quinhentos e seis milhões, trezentos e setenta e sete mil, quatrocentos e quarenta e três reais) conforme detalhado na NE 12.3.

Quadro da composição acionária:

ACIONISTAS	30/09/2022			31/12/2021		
	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL	Nº DE AÇÕES	%	CAPITAL SOCIAL
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.-Eletrobras	167.527.192	99,692	13.464.779	153.575.942	99,664	11.537.381
Prefeitura Municipal de Manaus	263.513	0,157	21.180	263.513	0,171	19.796
Amazonas Distribuidora de Energia S.A.	146.382	0,087	11.765	146.382	0,095	10.997
Governo do Estado de Roraima	35.992	0,021	2.893	35.992	0,023	2.704
Prefeitura Municipal de Boa Vista	8.568	0,005	689	8.568	0,006	644
União Federal	1.804	0,001	145	1.804	0,001	136
Outras pessoas físicas	36.707	0,022	2.949	33.836	0,020	2.542
Outras pessoas jurídicas	24.593	0,015	1.977	27.464	0,019	2.063
Total	168.044.751	100,000	13.506.377	154.093.501	100,000	11.576.263

NOTA 27 – RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A seguir é demonstrada a composição da receita operacional bruta e da receita operacional líquida apresentada na demonstração do resultado:

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Geração				
Suprimento	1.837.022	1.946.159	5.290.908	2.987.717
Fornecimento	420.294	392.613	1.264.844	995.072
CCEE	53.702	101.363	452.331	661.659
Receita de operação e manutenção	10.678	9.253	29.505	23.177
	2.321.696	2.449.388	7.037.588	4.667.625
Transmissão				
Receita de operação e manutenção	341.450	289.976	921.031	855.029
Receita de construção	93.259	4.805	119.042	66.097
Receita financeira contratual	120.865	438.465	1.119.965	1.268.289
	555.574	733.246	2.160.038	2.189.415
Outras receitas	153.133	137.818	478.397	387.799
(-) Deduções à Receita Operacional				
(-) ICMS	(158.496)	(209.427)	(600.116)	(216.760)
(-) PASEP e COFINS	(249.343)	(214.043)	(704.650)	(527.257)
(-) Encargos setoriais	(223.520)	(207.874)	(760.736)	(568.495)
(-) Outras Deduções (inclusive ISS)	(1.947)	(1.766)	(5.756)	(5.448)
	(633.306)	(633.111)	(2.071.258)	(1.317.960)
Receita operacional líquida	2.397.097	2.687.340	7.604.765	5.926.878

NOTA 28 – CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

		01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Nota	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	28.1	(135.097)	(196.864)	(331.961)	(147.064)	(144.566)	(291.630)
Material		(18.674)	(4.068)	(22.742)	(11.221)	(1.148)	(12.369)
Serviços		(54.097)	(49.542)	(103.639)	(47.569)	(33.137)	(80.706)
Energia comprada para revenda		(78.684)	-	(78.684)	(267.896)	-	(267.896)
Encargos sobre uso da rede elétrica		(242.759)	-	(242.759)	(207.462)	-	(207.462)
Construção		(25.911)	-	(25.911)	(40.646)	-	(40.646)
Combustível para produção de energia elétrica (a)		(663.716)	-	(663.716)	(616.830)	-	(616.830)
(-) Recuperação de despesas (b)		353.493	-	353.493	306.092	-	306.092
Depreciação e amortização		(346.654)	(19.693)	(366.347)	(101.706)	(19.067)	(120.773)
Doações e contribuições		-	(8.371)	(8.371)	-	-	-
(Provisões)/Reversões operacionais	28.2	-	(620.407)	(620.407)	-	133.676	133.676
Redução ao valor recuperável		-	-	-	-	199.657	199.657
Outros		(7.709)	(76.497)	(84.206)	(11.956)	(47.286)	(59.242)
Ressarcimento GSF		-	-	-	3.029.305	-	3.029.305
Total		(1.219.808)	(975.442)	(2.195.250)	1.883.048	88.129	1.971.177

		01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Nota	Custos	Despesas	Total	Custos	Despesas	Total
Pessoal	28.1	(411.469)	(542.214)	(953.683)	(415.173)	(474.097)	(889.270)
Material		(52.096)	-	(52.096)	(23.655)	(2.516)	(26.171)
Serviços		(119.456)	(120.878)	(240.334)	(114.891)	(73.076)	(187.967)
Energia comprada para revenda		(177.736)	-	(177.736)	(269.660)	-	(269.660)
Encargos sobre uso da rede elétrica		(666.345)	-	(666.345)	(537.067)	-	(537.067)
Construção		(51.590)	-	(51.590)	(101.662)	-	(101.662)
Combustível para produção de energia elétrica (a)		(2.002.804)	-	(2.002.804)	(616.840)	-	(616.840)
(-) Recuperação de despesas (b)		1.054.077	-	1.054.077	306.092	-	306.092
Depreciação e amortização		(916.504)	(60.085)	(976.589)	(300.113)	(31.097)	(331.210)
Doações e contribuições		-	(11.514)	(11.514)	-	-	-
(Provisões)/Reversões operacionais	28.2	-	(1.895.114)	(1.895.114)	-	763.476	763.476
Redução ao valor recuperável		-	-	-	-	79.183	79.183
Outros		(34.096)	(142.345)	(176.441)	(59.906)	(108.032)	(167.938)
Ressarcimento GSF		-	-	-	3.029.305	-	3.029.305
Total		(3.378.019)	(2.772.150)	(6.150.169)	896.431	153.841	1.050.271

a) O montante de R$ 2.002.804, em 30 de setembro de 2022, 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).

28.1 – Pessoal

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Remuneração do trabalho				
Remuneração direta	(149.573)	(142.942)	(438.429)	(362.883)
Remuneração indireta	(40.943)	(5.751)	(92.682)	(71.724)
Provisão de férias	(25.653)	(32.106)	(100.355)	(99.665)
Provisão de 13º salário	(19.858)	(22.204)	(52.333)	(53.425)
FGTS	(16.874)	(15.252)	(44.363)	(90.620)
Hora extra	(7.777)	(5.659)	(20.911)	(15.224)
Benefícios assistenciais	(3.017)	(2.604)	(8.679)	(7.093)
Outros	(3.976)	(4.425)	(13.171)	(27.332)
	(267.671)	(230.943)	(770.923)	(727.966)
Encargos sobre despesa de pessoal				
Contribuições previdenciárias	(57.808)	(54.674)	(165.030)	(122.890)
Demais encargos sociais	(5.380)	(4.966)	(14.586)	(35.190)
	(63.188)	(59.640)	(179.616)	(158.080)
Administradores	(1.102)	(1.047)	(3.144)	(3.224)
	(1.102)	(1.047)	(3.144)	(3.224)
Total	(331.961)	(291.630)	(953.683)	(889.270)

28.2 – Provisões/Reversões Operacionais

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Provisões operacionais:				
Provisão para litígios (a)	(140.262)	100.624	(338.733)	(10.678)
Reversão de provisão contrato oneroso	-	88.470	10.517	88.470
PECLD - Consumidores e revendedores (b)	(478.513)	56.020	(1.553.049)	762.807
GAG melhoria	-	-	(5.574)	-
Outras	(1.632)	88.219	(8.275)	2.060
Total	(620.407)	333.333	(1.895.114)	842.659

(a) A variação dos riscos, se dá, principalmente, devido à atualização dos valores provisionados referentes a processos cíveis (especialmente o processo da Cetenco).

(b) A variação da Provisão para Perda Estimada em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD é decorrente do aumento da inadimplência da Amazonas Energia em 2022, sendo que em 2021 houve uma reversão das provisões da CEA.

NOTA 29 – RESULTADO FINANCEIRO

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Receitas Financeiras				
Receita de aplicações financeiras	60.618	33.591	235.888	48.072
Acréscimo moratório sobre energia elétrica	159.185	57.168	388.414	82.645
Outras receitas financeiras	2.043	81.176	44.757	90.931
(-) Tributos sobre receitas financeiras	(12.873)	(9.293)	(35.191)	(14.973)
	208.973	162.642	633.868	206.675
Despesas financeiras				
Encargos de dívidas	(331.346)	(100.431)	(534.278)	(189.942)
Arrendamento mercantil	(130.840)	(106.722)	(397.976)	(106.920)
Encargos sobre recursos de acionistas	(49.731)	(44.359)	(162.863)	(98.713)
Outras despesas financeiras	(164.899)	(13.807)	(322.287)	(45.421)
	(676.816)	(265.319)	(1.417.404)	(440.996)
Itens financeiros, líquidos				
Variações monetárias	21.130	17.315	(90.503)	83.877
Variações cambiais	(5.674)	(29.804)	35.127	(11.202)
Derivativos	(286.855)	247.135	(576.408)	684.563
	(271.399)	234.646	(631.784)	757.238
Resultado Financeiro	(739.242)	131.969	(1.415.320)	522.917

NOTA 30 – INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

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

	30/09/2022	31/12/2021
Ativo Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	383.457	690.333
Ativo Não Circulante		
Fornecimento de energia elétrica	383.489	653.022
Total Ativo Financeiro	766.946	1.343.355

O saldo de ativo referente a instrumentos financeiros derivativos em 30 de setembro de 2022 foi de R$ 766.946 (em 31 de dezembro de 2021 foi de R$ 1.343.355). A variação nesse período de comparação deve-se a variação negativa na expectativa do dólar e do preço do alumínio primário, assim como uma alta na média da expectativa da taxa Selic.

30.1 – Gestão do Risco de Capital

Condizente com outras companhias do setor, 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 16, 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.

	30/09/2022	31/12/2021
Total dos empréstimos, financiamentos e debêntures	3.697.053	4.928.084
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	(388.421)	(33.529)
(-) Títulos e Valores Mobiliários	(617.399)	(3.064.153)
Exposição líquida	2.691.233	1.830.402
(+) Total do Patrimônio Líquido	22.611.283	19.603.028
Total do Capital	25.302.516	21.433.430
Índice de Alavancagem Financeira	11%	9%

30.2 – 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	30/09/2022	31/12/2021
ATIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		2.020.920	3.021.660
Clientes		1.913.463	2.923.590
Direito de ressarcimento		107.457	98.070
Valor justo por meio do resultado		1.772.882	4.441.147
Caixa e equivalentes de caixa	2	388.421	33.529
Títulos e Valores Mobiliários	2	617.515	3.064.263
Instrumentos Financeiros Derivativos	2	766.946	1.343.355
PASSIVOS FINANCEIROS (Circulante / Não Circulante)			
Custo amortizado		13.973.157	6.326.417
Empréstimos, financiamentos e debêntures		3.697.053	4.928.084
Fornecedores		926.168	761.502
Arrendamentos		520.130	636.831
Obrigações de Outorga - Lei 14.182/2021		8.829.806	-

Não ocorreram alterações nos níveis da hierarquia de valor justo em 2022, que estão detalhados na nota 34.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

30.3 – Gestão de Riscos Financeiros

Não ocorreram alterações relevantes no tratamento da gestão de riscos financeiros, que estão detalhados na nota 34.4 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

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

30.3.1 – Risco de taxa de câmbio

Composição dos saldos em moeda estrangeira e análise de sensibilidade

Risco de apreciação das taxas de câmbio:

		Saldo em 30/09/2022		Efeito no resultado		
		Moeda Estrangeira	Reais	Cenário I - Provável 2023[1]	Cenário II (+25%)[1]	Cenário III (+50%)[1]
USD	Empréstimos e financiamentos	42.670	219.749	213.349	274.686	329.624
	Impacto no resultado			6.400	(54.937)	(109.875)
IENE	Empréstimos e financiamentos	1.685.508	64.299	64.827	80.374	96.449
	Impacto no resultado			(528)	(16.075)	(32.150)
Impacto no resultado das taxas de câmbio				5.872	(71.012)	(142.024)

(1) Premissas adotadas:	30/09/2022	Provável 2023	+25%	+50%
USD	5,15	5,00	6,44	7,73
IENE	0,04	0,04	0,05	0,06

30.3.2 – Risco de taxa de juros

Esse risco está associado à possibilidade de a Companhia contabilizar perdas em razão de oscilações das taxas de juros de mercado, impactando seus demonstrativos pela elevação das despesas financeiras, relativas a contratos de captação externa. A Companhia monitora a sua exposição às taxas operadas.

a) Indexadores nacionais

Risco de apreciação das taxas de juros

			Efeito no resultado		
		Saldo em 30/09/2022	Cenário I - Provável 2023 [1]	Cenário II (+25%) [1]	Cenário III (+50%) [1]
CDI	Empréstimos, financiamentos e debêntures	423.290	47.206	59.008	70.809
	Impacto no resultado	423.290	47.206	59.008	70.809
SELIC	Empréstimos, financiamentos e debêntures	928.829	104.493	130.617	156.740
	Impacto no resultado	928.829	104.493	130.617	156.740
Impacto no resultado dos índices			151.699	189.624	227.549

(1) Premissas adotadas:	30/09/2022	Provável	+25%	+50%
CDI	13,65%	11,15%	13,94%	16,73%
SELIC	13,75%	11,25%	14,06%	16,88%

30.3.3 - Risco de crédito

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

	30/09/2022	31/12/2021
Ativos (Circulante / Não Circulante)		
Caixa e equivalentes de caixa	388.421	33.529
Títulos e valores mobiliários	617.515	3.064.263
Clientes	1.913.463	2.923.590
Outros ativos	1.100.802	931.848
Total	4.020.201	6.953.230

30.3.4 – 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.

	30/09/2022				
	Fluxo de pagamentos				
	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	11.297.481	1.842.262	686.963	146.451	13.973.157
Fornecedores	926.168	-	-	-	926.168
Financiamentos, empréstimos e debêntures	1.352.119	1.511.520	686.963	146.451	3.697.053
Passivo de arrendamento	189.388	330.742	-	-	520.130
Obrigações de Outorga - Lei 14.182/2021	8.829.806	-	-	-	8.829.806

	31/12/2021				
	Fluxo de pagamentos				
	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	2.397.478	1.902.822	1.828.238	197.879	6.326.417
Fornecedores	761.502	-	-	-	761.502
Financiamentos, empréstimos e debêntures	1.454.890	1.447.077	1.828.238	197.879	4.928.084
Passivo de arrendamento	181.086	455.745	-	-	636.831

30.4 – Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos

A análise a seguir estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de stress dos principais fatores de risco de mercado que impactam os instrumentos financeiros derivativos.

- Provável: O cenário provável foi definido como o valor justo dos derivativos em 30 de setembro de 2022;
- Cenário I e II: Estimativa do valor justo considerando uma deterioração de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas; e
- Cenário III e IV: Estimativa do valor justo considerando uma apreciação de 25% e 50%, respectivamente, nas variáveis de risco associadas.

	Provável	Cenário I (-25%)	Cenário II (-50%)	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
Derivativo embutido - Fornecimento de energia elétrica	766.946	575.210	383.473	958.683	1.150.419

30.5 – Risco de Commodities

O prêmio calculado para o terceiro trimestre de 2022 é de R$ 767,0 milhões, uma desvalorização de R$ 287,0 milhões com relação ao segundo trimestre de 2022 que teve o prêmio calculado de R$ 1.054,0 milhões e pode ser explicado principalmente pela redução na expectativa do preço do LME para os próximos 24 meses (média do preço do LME projetado: (06-2022: US$ 2.597 / 09-2022: US$ 2.267).

30.6 – Risco de preço

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

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

NOTA 31 – INFORMAÇÕES POR SEGMENTO DE NEGÓCIOS

Os segmentos de negócios da Companhia divulgados separadamente são:

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

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

	01/07/2022 a 30/09/2022			01/07/2021 a 30/09/2021		
	Geraçao	Transmissão	Total	Geraçao	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	2.473.332	(76.235)	2.397.097	2.005.210	682.130	2.687.340
Custos Operacionais	(1.073.797)	(146.011)	(1.219.808)	2.051.982	(168.934)	1.883.048
Despesas Operacionais	(396.116)	(579.326)	(975.442)	32.979	55.150	88.129
Remunerações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	21.890	21.890	-	312.819	312.819
Resultado op. Antes do Resultado Financeiro	1.003.419	(779.682)	223.737	4.090.170	881.166	4.971.336
Resultado Financeiro	(554.302)	(184.940)	(739.242)	125.158	6.811	131.969
Resultado investimentos em participações societárias			(28.157)			25.653
Outras receitas e despesas			25.643			-
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			148.314			(1.261.958)
Incentivos fiscais			(10.583)			-
Lucro Líquido			(380.288)			3.867.000

	01/01/2022 a 30/09/2022			01/01/2021 a 30/09/2021		
	Geraçao	Transmissão	Total	Geraçao	Transmissão	Total
Receita Operacional Líquida	6.212.935	1.391.830	7.604.765	3.883.483	2.043.395	5.926.878
Custos Operacionais	(2.997.737)	(380.282)	(3.378.019)	1.426.975	(530.544)	896.431
Despesas Operacionais	(1.172.143)	(1.600.007)	(2.772.150)	44.220	109.621	153.841
Remunerações regulatórias - Contratos de Transmissão	-	21.890	21.890	-	312.819	312.819
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	2.043.055	(566.569)	1.476.486	5.354.678	1.935.291	7.289.969
Resultado Financeiro	(1.191.365)	(223.955)	(1.415.320)	541.323	(18.406)	522.917
Resultado de Participações Societárias			(43.103)			442.998
Outras receitas e despesas			1.644.938			-
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido			(576.913)			(1.944.680)
Incentivos fiscais			67.633			-
Lucro Líquido no período			1.153.721			6.311.204

NOTA 32 – TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia realiza diversas transações com partes relacionadas, as quais podem ser observadas mais detalhadamente na Nota 36 da demonstração financeira de 31 de dezembro de 2021.

Dentre as principais operações ocorridas com partes relacionadas durante o período findo em 30 de setembro de 2022, destacamos o adiantamento para futuro aumento de capital de acordo com a legislação específica sobre o assunto.

32.1 – Transações com partes relacionadas

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

Patrimonial	30/09/2022		31/12/2021	
	Controladas	Empresas Eletrobras	Controladas	Empresas Eletrobras
Ativos				
Receita uso da transmissão	9.495	12.157	12.394	105.059
Serviços prestados	-	-	16.670	-
Dividendos	72	-	44.101	-
Suprimento de energia elétrica	-	21.116	-	19.517
Parcelamento CGT Eletrosul	-	55.247	-	-
Empregados cedidos	-	(1.071)	-	544
Outros - encargos	-	485	-	-
Outros	22.048	124	28	1.213
Total Ativo	31.615	88.058	73.193	126.333
Passivos				
Despesa uso da transmissão	2.340	20.027	2.081	15.439
Empregados	1.500	-	-	-
Empregados requisitados	-	-	-	70
Repasse à Patrocinadora	2.897	-	5.411	-
Empréstimos e financiamentos	-	1.405.032	-	2.015.336
Dividendos (remuneração aos acionistas)	-	1.595.425	-	2.471.876
Obrigações com a Controladora	-	1.914.437	-	1.382.747
Obrigações com a Controladora - El paso	-	-	-	567.000
Adiantamento para futuro aumento capital	-	8.829.806	-	-
Outros serviços de terceiros	-	-	-	560
Outros Proinfa	-	13.877	-	8.347
Outros	38.940	(2.982)	-	-
Total Passivo	45.677	13.775.622	7.492	6.461.375

Resultado	30/09/2022		30/09/2021	
	Controladas	Empresas Eletrobras	Controladas	Empresas Eletrobras
Receita uso da transmissão	73.496	101.843	77.268	112.276
Operação e Manutenção	57.383	-	-	-
Serviços prestados	596	(42)	77.599	-
Despesa uso da transmissão	(15.659)	(159.842)	(14.206)	(147.760)
Repasse à Patrocinadora	(21.518)	-	(24.480)	-
Empregados	(42.809)	-	(59.481)	-
Empregados requisitados	-	-	-	539
Suprimento de energia elétrica	-	180.005	-	164.087
Empréstimos e financiamentos	-	(130.160)	-	(64.509)
Dividendos (remuneração aos acionistas)	-	(162.366)	-	(24.856)
Obrigações com a Controladora	-	(161.133)	-	(56.831)
Outros	(42.644)	5.706	(3.282)	(21.439)
Total	8.845	(325.989)	53.418	(38.493)

32.2 – Remuneração do pessoal chave da Administração

A remuneração do pessoal chave da Companhia (membros da Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Conselho Fiscal) é como segue:

	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Remuneração dos Diretores e Conselheiros	883	453	2.491	1.813
Encargos sociais	210	150	612	603
Benefícios	9	621	41	908
Total	1.102	1.224	3.144	3.324

NOTA 33 – ATIVOS MANTIDOS PARA VENDA

O saldo em 30 de setembro de 2022 é de R$ 62.855 (mesmo saldo em 31 de dezembro de 2021) Este saldo refere-se preponderantemente a um terreno com área de 65.575,00m², localizado no SGA/SUL 904 Conjunto A, situado na cidade de Brasília. O terreno foi adquirido com o objetivo de ser a sede da Companhia, porém em consonância com o plano de desinvestimento, a

Companhia alterou seu plano inicial em relação ao terreno e elaborou um plano para a realização da venda do imóvel.

NOTA 34 – TRANSAÇÕES NÃO CAIXA

Transações não envolvendo caixa	
Aquisição de Intangível	18.313.331
Perda na liquidação dos valores residuais de imobilizado não indenizados	(2.993.191)
	15.320.140

NOTA 35 – OUTRAS RECEITAS E DESPESAS

	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2022 a 30/09/2022
Receita com a venda da folha de pagamento	11.810	-
Receita de indenizações patrimoniais	4.335	-
Receita com alienaçào de SPE - Amapari	21.937	21.937
Ganho com alienação	3.706	3.706
Lei 14.182/2021	1.603.150	-
	1.644.938	25.643

NOTA 36 – EVENTOS SUBSEQUENTES

36.1 - Venda e Transferências da investida SPE – AMAPARI

Em 12.10.2022 foi concluída a transferência das ações da Sociedade de Propósito Específico ("SPE") Amapari Geração de Energia S.A. ("Amapari"), equivalente a 49% do capital social, representada por 55.057.111 (cinquenta e cinco milhões, cinquenta e sete mil e cento e onze) ações ordinárias, sem valor nominal, detidas pela subsidiária Centrais Elétricas do Norte do Brasil S/A ("Eletronorte"), para a Eneva S.A. ("Eneva"), pelo valor de R$ 17.798 (dezessete milhões, setecentos e noventa e oito mil).

36.2 – Acordo com a CETENCO

Foi assinado no dia 01 de novembro de 2022 um acordo entre a Eletronorte e a empresa Cetenco Engenharia S/A ("Cetenco") a ser homologado judicialmente visando o encerramento da ação identificada originalmente pelo nº 37522/94 (CNJ nº 00008419- 50.1994.8.07.0001), promovida pela Cetenco, em 1994, visando recebimento de correção monetária e juros pelo atraso no pagamento de faturas emitidas no período de 1979 a 1983, objeto do contrato DT-TUC-062/77 para construção do sistema de transmissão da UHE Tucuruí.

O acordo prevê o pagamento único de R$ 387,5 milhões em até 15 dias após a homologação judicial do acordo e correspondente trânsito em julgado, momento que encerrará de forma definitiva o litígio judicial.

O referido processo está classificado como de risco provável e se encontrava provisionado nas Demonstrações Financeiras da Eletronorte, em 30 de junho de 2022, pelo valor de cerca de R$ 300,9 milhões, e a diferença do acordo foi reconhecida no terceiro trimestre de 2022.

36.3 – Plano de Demissão Voluntária

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

O PDV 2022 terá custo aproximado de R$ 432.966, e *payback* estimado de 11,4 meses. Entre os incentivos que fazem parte do pacote estão as pecúnias equivalentes a três anos de plano de saúde e um ano de auxílio-alimentação, o incentivo indenizatório de nove salários, além dos valores referentes à demissão sem justa causa.

NOTA 37 - CORRELAÇÃO ENTRE AS NOTAS EXPLICATIVAS DE 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2021	ITR de 30/09/2022
Contexto Operacional	1	1
Destaques do 3° trimestre de 2022	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	7	5
Títulos e valores mobiliários	8	6
Clientes	9	7
Tributos a recuperar	10	8
Imposto de renda e Contribuição social	11	9
Ativo contratual de transmissão	12	10
Investimentos	13	12
Imobilizado	14	13
Intangível	15	14
Fornecedores	17	15
Empréstimos, financiamentos e debentures	18	16
Arrendamentos	19	17
Obrigações com a controladora	20	18
Tributos a recolher	10	19
Remuneração aos acionistas	23	20
Provisões para litígios e passivos contingentes	26	22
Obrigações estimadas	28	24
Patrimônio líquido	29	26
Receita operacional líquida	31	27
Custos e despesas operacionais	32	28
Resultado Financeiro	33	29
Instrumentos financeiros e gestão de risco	34	30
Informações por segmento de negócios	35	31
Transações com partes relacionadas	36	32
Ativos mantidos para venda	37	33
Eventos Subsequentes	38	36

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

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
Estimativa e Julgamentos Contábeis	5
Reapresentação dos Saldos dos Períodos Comparativos	6
Valor Recuperável dos Ativos de Longo Prazo	16
Passivo de Contrato	21
Encargos Setoriais	22
Contratos Onerosos	24
Benefícios Pós-Emprego	25
Compromissos Operacionais de Longo Prazo	27
Seguros	30

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES DA COMPANHIA

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

Brasília – DF, 07 de novembro de 2022.

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor Presidente Interino

ASTROGILDO FRAGUGLIA QUENTAL
Diretor Financeiro

DOMINGOS ROMEU ANDREATTA
Diretor de Engenharia

LUIZ LAÉRCIO SIMÕES
Diretor de Regulação e Comercialização

JOSÉ WANDERLEY UCHOA BARRETO
Diretor de Gestão Corporativa

ANTONIO AUGUSTO BECHARA PARDAUIL
Diretor de Operação e Manutenção

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTABILIDADE

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

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

RODRIGO LIMP NASCIMENTO	Presidente
CAMILA GUALDA SAMPAIO ARAÚJO	Conselheira
JOSÉ EDUARDO GUIMARÃES BARROS	Conselheiro
IKARO CHAVES BARRETO DE SOUSA	Conselheiro
GISÉLIA DA SILVA	Conselheira

CONSELHO FISCAL

JAIREZ ELÓI DE SOUSA PAULISTA	Presidente
JOÃO VICENTE AMATO TORRES	Conselheiro
CESAR ALMEIDA DE MENESES SILVA	Conselheiro