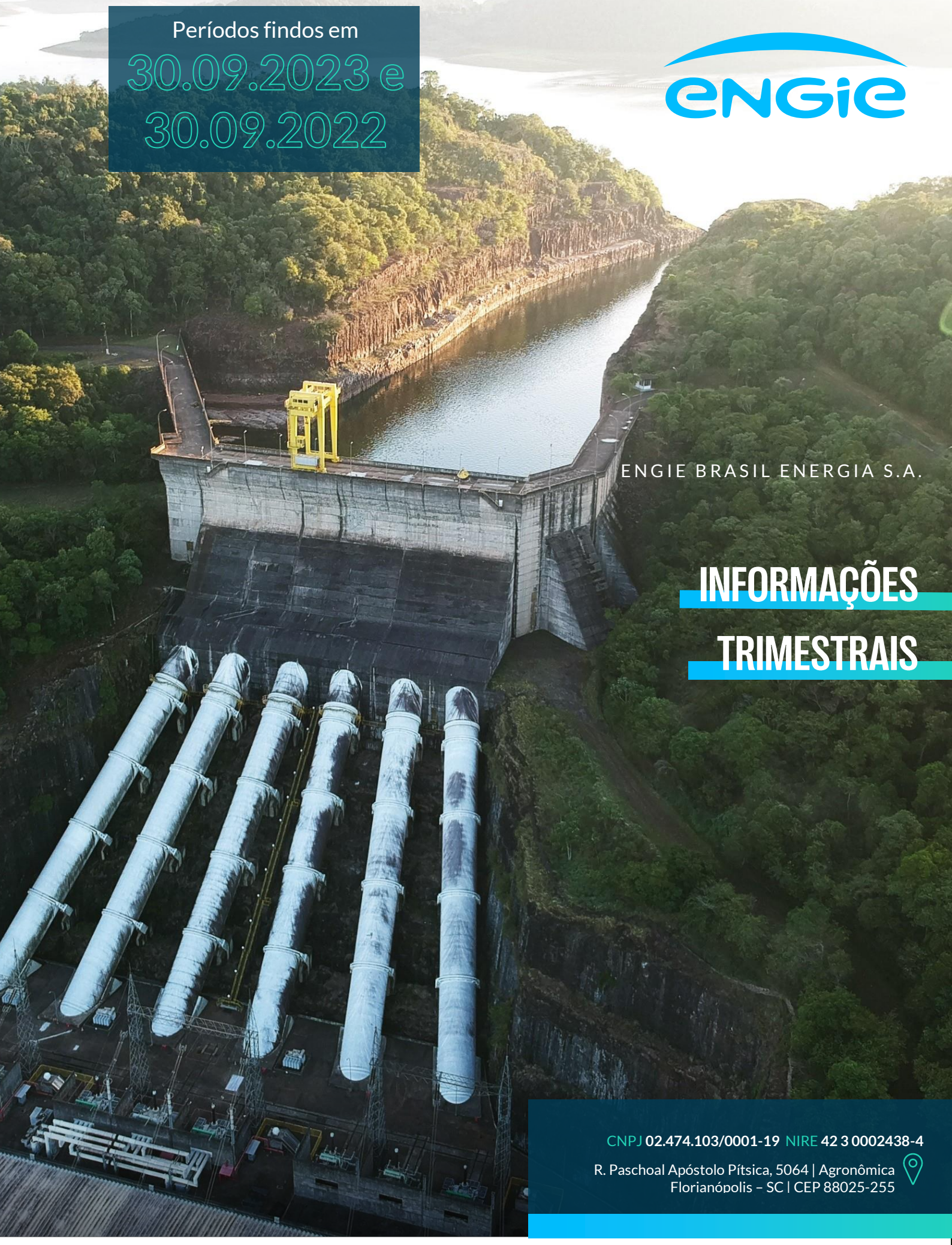
Períodos findos em

30.09.2023 e

30.09.2022



ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

CNPJ 02.474.103/0001-19 NIRE 42 3 0002438-4

R. Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064 | Agronômica
Florianópolis – SC | CEP 88025-255

EGIE B3 LISTED NM IBOVESPA B3 IEE B3 ITAG B3 ISE B3 ICO2 B3

GLOSSÁRIO

ACR: Ambiente de Contratação Regulada
ADR: *American Depositary Receipts*
AGO: Assembleia Geral Ordinária
ANCMV: Ativo Não Circulante Mantido Para Venda
Aneel: Agência Nacional de Energia Elétrica
ANP: Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
B3: Brasil, Bolsa, Balcão
BASA: Banco da Amazônia
BD: Benefício Definido
BNB: Banco do Nordeste do Brasil
BNDES: Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
BNP: Banque Nationale de Paris
CARF: Conselho Administrativo de Recursos Fiscais
CCC: Conta Consumo de Combustíveis
CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDE: Conta de Desenvolvimento Energético
CDI: Certificado de Depósito Interbancário
CPC: Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CSLL: Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido
CSRF: Câmara Superior de Recursos Fiscais
CUSD: Contratos de Uso do Sistema de Distribuição
CUST: Contratos de Uso do Sistema de Transmissão
CVM: Comissão de Valores Mobiliários
DI: Depósito Interbancário
EOL: Eólica
FGTS: Fundo de Garantia do Tempo de Serviço
GC: Gratificação de Confidencialidade
GSF: *Generation Scaling Factor*
HSBC: Hong Kong and Shanghai Banking Corporation
IASB: *International Accounting Standards Board*
ICMS: Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e sobre Prestações de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação.
IFRS: *International Financial Reporting Standards*
IGP-M: Índice Geral de Preços do Mercado
INPC: Índice Nacional de Preço ao Consumidor
IPCA: Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo
IRPJ: Imposto sobre a Renda das Pessoas Jurídicas
ISSQN: Imposto Sobre Serviços de Qualquer Natureza
JCP: Juros sobre Capital Próprio
KM: Quilômetro
MUFG: Mitsubishi UFJ Financial Group
MW: Megawatt
MWm: Megawatt Médio
NDF: *Non-Deliverable Forward*
O&M: Operação e Manutenção
ONS: Operador Nacional do Sistema
ORA: Outros Resultados Abrangentes
P&D: Programa de Pesquisa e Desenvolvimento
PCH: Pequenas Central Hidrelétrica
PIS: Programa de Integração Social
RAP: Receita Anual Permitida
RBO: Retorno da Bonificação pela Outorga
SPA: *Share Purchase Agreement* ou Contrato de Aquisição de Ações
SPE: Sociedade de Propósito Específico
TJLP: Taxa de Juros de Longo Prazo
UBP: Uso de Bem Público
UHE: Hidrelétricas
UTE: Termelétrica
V.M.: Variação Monetária
RTP: Revisão Tarifária Periódica

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	3	540.279	321.005	3.085.251	2.235.887
Contas a receber de clientes	4	527.974	547.279	1.045.525	1.143.117
Crédito de imposto de renda e contribuição social		172.531	131.251	230.517	181.438
Dividendos a receber		689.585	309.862	-	-
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	114.944	209.928
Depósitos vinculados	5	25.770	30.877	35.690	34.527
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	375.658	363.802
Ativo de contrato	7	-	-	615.106	558.179
Outros ativos circulantes	8	654.006	191.273	817.068	318.872
		2.610.145	**1.531.547**	**6.319.759**	**5.045.750**
Ativos não circulantes mantidos para venda		4.577	327.107	4.577	2.332.778
		2.614.722	**1.858.654**	**6.324.336**	**7.378.528**
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	13	-	-	-	31.981
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	58.851	45.638
Depósitos vinculados	5	10.462	10.741	297.671	235.970
Depósitos judiciais		55.520	67.898	58.601	71.435
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	2.939.769	2.856.475
Ativo de contrato	7	-	-	6.118.306	5.895.776
Outros ativos não circulantes	8	204.758	187.966	371.575	332.623
		270.740	**266.605**	**9.844.773**	**9.469.898**
Investimentos	**9**	**14.827.394**	**14.099.469**	**3.675.215**	**3.006.423**
Imobilizado	**10**	**3.261.929**	**3.397.697**	**15.314.860**	**14.196.959**
Intangível	**11**	**2.165.284**	**2.265.850**	**4.238.217**	**4.134.944**
		20.525.347	**20.029.621**	**33.073.065**	**30.808.224**
TOTAL DO ATIVO		**23.140.069**	**21.888.275**	**39.397.401**	**38.186.752**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	12	163.019	150.191	632.700	535.398
Dividendos e juros sobre o capital próprio		777.437	180.617	777.618	181.104
Instrumentos de dívida	14	1.303.684	830.271	2.351.340	1.652.968
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	756.580	399.390	764.385	406.871
Obrigações fiscais e regulatórias		65.559	88.543	222.320	264.258
Obrigações trabalhistas		129.074	150.208	131.901	153.809
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	102.366	189.932
Provisões	17	1.563	4.106	1.564	4.144
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	33.739	54.015	33.739	54.015
Outros passivos circulantes	19	112.358	125.516	789.438	442.049
		3.343.013	**1.982.857**	**5.807.371**	**3.884.548**
Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda		-	-	-	2.005.671
		3.343.013	**1.982.857**	**5.807.371**	**5.890.219**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Instrumentos de dívida	14	5.082.633	5.427.274	16.154.911	16.288.157
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	13	-	-	49.422	31.527
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	15	4.628.592	4.794.057	4.688.323	4.849.081
Provisões	17	217.195	207.085	498.305	531.756
Obrigações com benefícios de aposentadoria	16	256.471	218.959	256.471	218.959
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	1.016.392	694.143	2.057.079	1.505.352
Outros passivos não circulantes	19	158.942	127.378	493.246	431.529
		11.360.225	**11.468.896**	**24.197.757**	**23.856.361**
TOTAL DO PASSIVO		**14.703.238**	**13.451.753**	**30.005.128**	**29.746.580**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	20	4.902.648	4.902.648	4.902.648	4.902.648
Reservas de capital	20	(176.543)	(156.743)	(176.543)	(156.743)
Reservas de lucros		2.381.683	2.381.683	2.381.683	2.381.683
Dividendos adicionais propostos		-	1.455.160	-	1.455.160
Ajustes de avaliação patrimonial	20	(421.457)	(146.226)	(421.457)	(146.226)
Lucros acumulados		1.750.500	-	1.750.500	-
		8.436.831	**8.436.522**	**8.436.831**	**8.436.522**
Participação de acionista não controlador		-	-	955.442	3.650
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**8.436.831**	**8.436.522**	**9.392.273**	**8.440.172**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**23.140.069**	**21.888.275**	**39.397.401**	**38.186.752**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

		Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	21	**1.164.374**	**1.151.138**	**3.532.031**	**3.346.796**	**2.513.512**	**2.746.625**	**8.036.793**	**8.805.191**
CUSTOS OPERACIONAIS	22	**(484.329)**	**(449.729)**	**(1.362.760)**	**(1.263.737)**	**(1.194.657)**	**(1.658.589)**	**(3.506.038)**	**(4.622.632)**
LUCRO BRUTO		**680.045**	**701.409**	**2.169.271**	**2.083.059**	**1.318.855**	**1.088.036**	**4.530.755**	**4.182.559**
Receitas (despesas) operacionais									
Despesas com vendas	22	(14.151)	(5.496)	(37.081)	(15.489)	(13.795)	(6.726)	(42.066)	(20.515)
Despesas gerais e administrativas	22	(87.474)	(80.477)	(252.906)	(228.223)	(88.263)	(83.385)	(260.500)	(232.528)
Reversão (constituição) de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	9/10	-	43.280	1.205.158	(6.825)	(61.223)	27.076	1.139.892	(45.222)
Alienação de subsidiária	9	-	9.911	(1.250.666)	(84.519)	-	9.912	(1.289.063)	(84.518)
Outras despesas operacionais, líquidas		(534)	(488)	(3.206)	(1.797)	(799)	(20.839)	(64.614)	(20.386)
		(102.159)	**(33.270)**	**(338.701)**	**(336.853)**	**(164.080)**	**(73.962)**	**(516.351)**	**(403.169)**
Resultado de participações societárias									
Equivalência patrimonial	9	643.026	389.509	1.850.598	1.379.295	320.353	201.736	775.707	534.139
Amortização da mais valia	9	(542)	(834)	(2.025)	(2.505)	-	-	-	-
		642.484	**388.675**	**1.848.573**	**1.376.790**	**320.353**	**201.736**	**775.707**	**534.139**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**1.220.370**	**1.056.814**	**3.679.143**	**3.122.996**	**1.475.128**	**1.215.810**	**4.790.111**	**4.313.529**
Resultado financeiro									
Receitas financeiras	23	60.675	58.549	144.632	197.656	123.561	151.836	352.712	453.722
Despesas financeiras	23	(159.758)	(164.662)	(590.479)	(816.085)	(311.853)	(379.276)	(1.465.641)	(1.962.084)
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	(136.050)	(54.261)	(418.684)	(571.993)	(138.116)	(55.092)	(425.753)	(579.175)
		(235.133)	**(160.374)**	**(864.531)**	**(1.190.422)**	**(326.408)**	**(282.532)**	**(1.538.682)**	**(2.087.537)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**985.237**	**896.440**	**2.814.612**	**1.932.574**	**1.148.720**	**933.278**	**3.251.429**	**2.225.992**
Imposto de renda e contribuição social									
Corrente	18	-	(131.061)	-	(250.984)	(85.365)	(230.626)	(221.089)	(463.485)
Diferido	18	(117.958)	(31.510)	(332.923)	91.261	(196.715)	31.643	(548.833)	11.434
		(117.958)	**(162.571)**	**(332.923)**	**(159.723)**	**(282.080)**	**(198.983)**	**(769.922)**	**(452.051)**

Continua na próxima página

	Nota	Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
		2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**867.279**	**733.869**	**2.481.689**	**1.772.851**	**866.640**	**734.295**	**2.481.507**	**1.773.941**
LUCRO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		867.279	733.869	2.481.689	1.772.851	867.279	733.869	2.481.689	1.772.851
Acionista não controlador		-	-	-	-	(639)	426	(182)	1.090
		867.279	**733.869**	**2.481.689**	**1.772.851**	**866.640**	**734.295**	**2.481.507**	**1.773.941**
LUCRO POR AÇÃO BÁSICO E DILUÍDO - EM REAIS		**1,06293**	**0,89943**	**3,04155**	**2,17280**	**1,06293**	**0,89943**	**3,04155**	**2,17280**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

		Controladora				Consolidado			
		3º trimestre		Acumulado 9 meses		3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	Nota	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		**867.279**	**733.869**	**2.481.689**	**1.772.851**	**866.640**	**734.295**	**2.481.507**	**1.773.941**
Outros resultados abrangentes que no futuro:									
- Não serão reclassificados para o resultado									
Benefício de aposentadoria									
Remensuração de obrigações com aposentadoria	16	-	-	(31.397)	-	-	-	(31.397)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	-	-	10.674	-	-	-	10.674	-
		-	**-**	**(20.723)**	**-**	**-**	**-**	**(20.723)**	**-**
- Serão reclassificados para o resultado									
***Hedges* de fluxo de caixa**									
(Perdas) ganhos não realizadas originadas no exercício	13	-	(9.503)	-	117.671	51.243	(23.745)	(329.127)	2.421
Imposto de renda e contribuição social diferidos	18	-	3.231	-	(40.008)	-	3.231	-	(40.008)
Equivalência patrimonial dos efeitos acima		51.243	(14.242)	(329.127)	(115.250)	-	-	-	-
(Perdas) ganhos não realizados originados no exercício de controlada em conjunto	9	(57.750)	(17.819)	104.335	327.771	(57.750)	(17.819)	104.335	327.771
		(6.507)	**(38.333)**	**(224.792)**	**290.184**	**(6.507)**	**(38.333)**	**(224.792)**	**290.184**
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO		**860.772**	**695.536**	**2.236.174**	**2.063.035**	**860.133**	**695.962**	**2.235.992**	**2.064.125**
RESULTADO ATRIBUÍDO AO(S):									
Acionistas da ENGIE Brasil Energia		860.772	695.536	2.236.174	2.063.035	860.772	695.536	2.236.174	2.063.035
Acionista não controlador		-	-	-	-	(639)	426	(182)	1.090
		860.772	**695.536**	**2.236.174**	**2.063.035**	**860.133**	**695.962**	**2.235.992**	**2.064.125**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.

CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022

(Em milhares de reais)

		Reservas de lucros							Ajustes de avaliação patrimonial				
	Nota	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido dos acionistas da Companhia	Participação de acionista não controlador	Patrimônio líquido consolidado
Saldos em 31.12.2021		**4.902.648**	**-**	**980.530**	**264.783**	**1.766.086**	**549.798**	**-**	**331.070**	**(865.907)**	**7.929.008**	**3.589**	**7.932.597**
Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária		-	(192.449)	-	-	-	-	-	-	-	**(192.449)**	-	**(192.449)**
Dividendos intermediários		-	-	-	-	(638.669)	-	-	-	-	**(638.669)**	-	**(638.669)**
Dividendos adicionais		-	-	-	-	-	(549.798)	-	-	-	**(549.798)**	(1.120)	**(550.918)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	1.772.851	-	-	**1.772.851**	1.090	**1.773.941**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.587)	**(37.587)**	-	**(37.587)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	327.771	**327.771**	-	**327.771**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	11.684	-	-	**11.684**	-	**11.684**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	30.174	(30.174)	-	**-**	-	**-**
Reserva de incentivos fiscais		-	-	-	25.474	-	-	(25.474)	-	-	**-**	-	**-**
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(577.884)	-	-	**(577.884)**	-	**(577.884)**
Saldos em 30.09.2022		**4.902.648**	**(192.449)**	**980.530**	**290.257**	**1.127.417**	**-**	**1.211.351**	**300.896**	**(575.723)**	**8.044.927**	**3.559**	**8.048.486**
Saldos em 31.12.2022		**4.902.648**	**(156.743)**	**980.530**	**273.736**	**1.127.417**	**1.455.160**	**-**	**291.022**	**(437.248)**	**8.436.522**	**3.650**	**8.440.172**
Transações com partes relacionadas - Aquisição de subsidiária	9	-	(19.800)	-	-	-	-	-	-	-	**(19.800)**	-	**(19.800)**
Aporte de capital de acionistas minoritários		-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	953.314	**953.314**
Dividendos adicionais de 2022 creditados		-	-	-	-	-	(1.455.160)	-	-	-	**(1.455.160)**	(1.340)	**(1.456.500)**
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	2.481.689	-	-	**2.481.689**	(182)	**2.481.507**
Remensuração de obrigações com aposentadoria	16	-	-	-	-	-	-	-	-	(20.723)	**(20.723)**	-	**(20.723)**
Valor justo de *hedge* de fluxo de caixa	13	-	-	-	-	-	-	-	-	(329.127)	**(329.127)**	-	**(329.127)**
Participação em controlada em conjunto	9	-	-	-	-	-	-	-	-	104.335	**104.335**	-	**104.335**
Dividendos e JCP prescritos		-	-	-	-	-	-	6.295	-	-	**6.295**	-	**6.295**
Realização do custo atribuído		-	-	-	-	-	-	29.716	(29.716)	-	**-**	-	**-**
Dividendos intercalares		-	-	-	-	-	-	(767.200)	-	-	**(767.200)**	-	**(767.200)**
Saldos em 30.09.2023		**4.902.648**	**(176.543)**	**980.530**	**273.736**	**1.127.417**	**-**	**1.750.500**	**261.306**	**(682.763)**	**8.436.831**	**955.442**	**9.392.273**

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais.

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais					
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		2.814.612	1.932.574	3.251.429	2.225.992
Conciliação do lucro com o caixa gerado nas operações:					
Resultado de participações societárias	9	(1.848.573)	(1.376.790)	(775.707)	(534.139)
Depreciação e amortização	10/11	314.954	319.353	690.923	762.360
(Reversão) constituição de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida		(1.205.158)	6.825	(1.139.892)	45.222
Juros e variação monetária	23	534.774	776.575	1.353.425	1.819.052
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	23	418.684	571.993	425.753	579.175
Alienação de subsidiária		1.250.666	84.519	1.289.063	84.518
Extensão de prazo de concessão	11	-	-	(239.297)	-
Remuneração de ativo financeiro de concessão	6	-	-	(359.375)	(365.458)
Remuneração de ativo de contrato	7	-	-	(633.611)	(558.571)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7	-	-	(185.004)	(600.821)
Perdas por ineficiência na construção	7	-	-	16.457	173.074
Perdas não realizadas em operações de trading, líquidos	13	-	-	12.100	4.546
Outros		2.016	2.667	67.379	27
Lucro antes dos tributos ajustado		**2.281.975**	**2.317.716**	**3.773.643**	**3.634.977**
(Aumento) redução nos ativos					
Contas a receber de clientes		33.133	(73.379)	118.350	(81.711)
Crédito de imposto de renda e contribuição social		31.501	2.633	23.129	(8.709)
Depósitos vinculados e judiciais		23.201	16.017	17.136	9.664
Ativo financeiro de concessão	6	-	-	264.225	240.471
Ativo de contrato	7	-	-	459.138	218.150
Outros ativos		(100.260)	(43.215)	(166.219)	(27.619)
(Redução) aumento nos passivos					
Fornecedores		(14.368)	(41.986)	(669)	(51.013)
Obrigações fiscais e regulatórias		1.735	17.767	(17.047)	9.187
Obrigações trabalhistas		(21.135)	(30.660)	(22.113)	(32.641)
Obrigações com benefícios de aposentadoria		(37.208)	(30.916)	(37.209)	(30.917)
Outros passivos		550	(28.755)	84.231	(371.561)
Caixa gerado pelas operações		**2.199.124**	**2.105.222**	**4.496.595**	**3.508.278**
Pagamento de juros sobre dívidas, líquido de *hedge*	13/14	(440.261)	(425.822)	(830.147)	(789.851)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(102.154)	(234.849)	(313.133)	(389.040)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		**1.656.709**	**1.444.551**	**3.353.315**	**2.329.387**

Continua na próxima página

		Controladora		Consolidado	
		30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
Atividades de investimento					
Dividendos recebidos de controladas e controladas em conjunto		1.166.461	774.224	211.250	227.500
Aumento de capital em controladas	9	(846.501)	(1.314.403)	-	-
Redução de capital em controladas	9	66.510	412.135	-	-
Aquisição de subsidiárias	9	-	-	-	(659.959)
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária adquirida	9	-	-	-	199.870
Recebimento pela alienação de subsidiária, líquido dos custos de venda		50.934	-	50.934	-
Alienação de subsidiárias		-	16.800	-	16.801
Caixa e equivalentes de caixa de subsidiária alienada		-	-	(107.999)	(16.996)
Aplicação no imobilizado e no intangível	10/11	(75.550)	(67.251)	(1.601.003)	(949.228)
Pagamento de obrigações vinculadas à aquisição de ativos		-	-	(2.075)	-
Pagamento de parcelas de concessões (Uso de Bem Público)	15	(226.959)	(209.084)	(233.049)	(214.762)
Outros		(706)	1.439	(706)	279
Caixa líquido das atividades de investimento		**134.189**	**(386.140)**	**(1.682.648)**	**(1.396.495)**
Atividades de financiamento					
Captação de instrumentos de dívida	14	687.211	-	1.003.676	788.790
Pagamento de instrumentos de dívida, líquidas de *hedge*	13/14	(644.550)	(1.551.917)	(1.129.247)	(1.914.703)
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio		(1.615.513)	(1.240.817)	(1.617.159)	(1.242.062)
Depósitos vinculados ao serviço da dívida		1.228	107.626	(31.887)	43.621
Aporte de capital de acionistas minoritários, líquidos dos custos de emissão		-	-	953.314	-
Caixa líquido das atividades de financiamento		**(1.571.624)**	**(2.685.108)**	**(821.303)**	**(2.324.354)**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		**219.274**	**(1.626.697)**	**849.364**	**(1.391.462)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa					
Saldo inicial	3	321.005	2.559.208	2.235.887	5.156.406
Saldo final	3	540.279	932.511	3.085.251	3.764.944
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa		**219.274**	**(1.626.697)**	**849.364**	**(1.391.462)**

As informações adicionais sobre as transações que não afetam o caixa e equivalentes de caixa estão apresentadas na Nota 28 – Informações complementares ao fluxo de caixa.

As notas explicativas são parte integrante das informações trimestrais

ENGIE BRASIL ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 02.474.103/0001-19 | NIRE Nº 42 3 0002438-4
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS PARA OS PERÍODOS FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
GERAÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Receita operacional bruta	3.914.930	3.708.994	7.569.510	8.027.455
Remuneração de ativo de contrato	-	-	633.611	558.571
Remuneração de ativo financeiro de concessão	-	-	359.375	365.458
Receita de construção de geração	-	-	1.661.202	577.744
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	185.004	600.821
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	-	1.370
Alienação de subsidiária	(1.250.666)	(84.519)	(1.289.063)	(84.518)
Outras despesas operacionais, líquidas	(3.206)	(1.797)	(64.614)	(20.386)
	2.661.058	**3.622.678**	**9.055.025**	**10.026.515**
(-) Insumos				
Compras de energia	(373.485)	(371.170)	(1.474.290)	(1.818.840)
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	(328.440)	(302.239)	(500.696)	(460.422)
Materiais e serviços de terceiros	(159.814)	(133.110)	(409.771)	(375.935)
Transações no mercado de energia de curto prazo	(75.002)	(33.035)	(161.036)	(146.286)
Combustíveis para a produção de energia	-	-	(66.032)	(80.432)
Seguros	(25.209)	(20.622)	(63.439)	(56.502)
Custos com construção de usinas	-	-	(1.486.500)	(515.435)
Custos com construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(196.062)	(775.961)
Reversão (constituição) de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida	1.205.158	(6.825)	1.139.892	(45.222)
Extensão de prazo de concessão	-	-	239.297	-
Outros	(51.964)	(16.319)	(65.481)	(3.615)
	191.244	**(883.320)**	**(3.044.118)**	**(4.278.650)**
VALOR ADICIONADO BRUTO	**2.852.302**	**2.739.358**	**6.010.907**	**5.747.865**
Depreciação e amortização	(314.954)	(319.353)	(690.923)	(762.360)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO GERADO	**2.537.348**	**2.420.005**	**5.319.984**	**4.985.505**
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Receitas financeiras	144.632	197.656	352.712	453.722
Resultado de participações societárias	1.848.573	1.376.790	775.707	534.139
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	**4.530.553**	**3.994.451**	**6.448.403**	**5.973.366**

Continua na próxima página

DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO

	Controladora				Consolidado			
	30.09.2023	%	30.09.2022	%	30.09.2023	%	30.09.2022	%
Remuneração:								
Do trabalho								
Remuneração e encargos	142.678	3,2	117.493	2,9	171.613	2,9	141.165	2,4
Benefícios	42.824	0,9	34.143	0,9	51.555	0,7	42.539	0,7
Participação nos resultados	23.709	0,5	21.397	0,5	27.976	0,3	25.113	0,4
FGTS	10.891	0,3	9.985	0,2	13.540	0,2	11.925	0,2
	220.102	**4,9**	**183.018**	**4,5**	**264.684**	**4,1**	**220.742**	**3,7**
Do governo								
Impostos federais	686.701	15,2	529.581	13,3	1.457.773	22,6	1.202.161	20,1
Impostos estaduais	8.527	0,2	7.085	0,2	10.016	0,2	8.793	0,1
Impostos municipais	3.122	0,1	3.330	0,1	4.043	0,1	3.787	0,1
Encargos setoriais	124.721	2,8	120.579	3,0	167.899	2,6	163.466	2,7
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	418.684	9,2	571.993	14,3	425.753	6,6	579.175	9,7
	1.241.755	**27,5**	**1.232.568**	**30,9**	**2.065.484**	**32,1**	**1.957.382**	**32,7**
Do capital de terceiros								
Juros e variações monetárias	572.519	12,6	796.162	19,9	1.383.499	21,5	1.851.700	31,0
Juros, V.M. e deprec. capitalizados	-	-	-	-	174.702	2,7	62.309	1,0
Aluguéis	499	-	104	-	8.100	0,1	7.719	0,1
Outras despesas financeiras	13.989	0,3	9.748	0,2	70.427	1,1	99.573	1,7
	587.007	**12,9**	**806.014**	**20,1**	**1.636.728**	**25,4**	**2.021.301**	**33,8**
Do capital próprio								
Reserva de incentivos fiscais	-	-	25.474	0,6	-	-	25.474	0,4
Dividendos	767.200	16,9	577.884	14,5	767.200	11,9	577.884	9,7
Realização do custo atribuído	(29.716)	(0,7)	(30.174)	(0,8)	(29.716)	(0,5)	(30.174)	(0,5)
Dividendos e JCP prescritos	(6.295)	(0,1)	(11.684)	(0,3)	(6.295)	(0,1)	(11.684)	(0,2)
Acionista não controlador	-	-	-	-	(182)	-	1.090	-
Lucro líquido do período	1.750.500	38,6	1.211.351	30,5	1.750.500	27,1	1.211.351	20,4
	2.481.689	**54,7**	**1.772.851**	**44,5**	**2.481.507**	**38,4**	**1.773.941**	**29,8**
	4.530.553	**100,0**	**3.994.451**	**100,0**	**6.448.403**	**100,0**	**5.973.366**	**100,0**

As notas explicativas são parte integrante das informações intermediárias.

Desempenho Econômico-Financeiro

Resultado por segmento – 3T23 X 3T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração[1]	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
3T23					
Receita operacional líquida	2.161	239	114	-	2.514
Custos operacionais	(1.048)	(34)	(113)	-	(1.195)
Lucro bruto	**1.113**	**205**	**1**	**-**	**1.319**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(97)	(4)	(1)	-	(102)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	(1)	-	-	-	(1)
Impairment	(61)	-	-	-	(61)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	320	320
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**954**	**201**	**-**	**320**	**1.475**
3T22					
Receita operacional líquida	2.355	213	179	-	2.747
Custos operacionais	(1.163)	(322)	(174)	-	(1.659)
Lucro bruto	**1.192**	**(109)**	**5**	**-**	**1.088**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83)	(6)	(1)	-	(90)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(22)	1	-	-	(21)
Reversão de *Impairment*	27	-	-	-	27
Alienação de subsidiária	10	-	-	-	10
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	202	202
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**1.124**	**(114)**	**4**	**202**	**1.216**
Variação					
Receita operacional líquida	(194)	26	(65)	-	(233)
Custos operacionais	115	288	61	-	464
Lucro bruto	**(79)**	**314**	**(4)**	**-**	**231**
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(14)	2	-	-	(12)
Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas	21	(1)	-	-	20
Impairment, líquido	(88)	-	-	-	(88)
Alienação de subsidiária	(10)	-	-	-	(10)
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	118	118
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	**(170)**	**315**	**(4)**	**118**	**259**

[1] *Geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia ("Geração").*

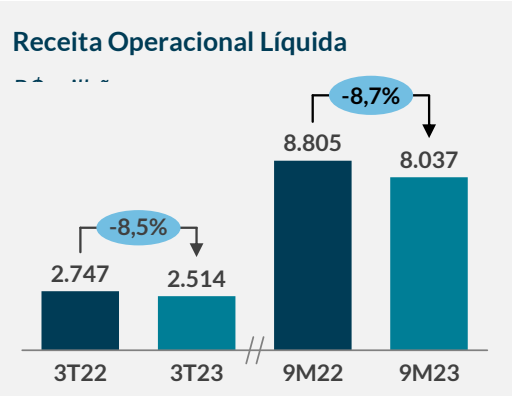
O resultado financeiro da Companhia não é alocado por segmento, pois a Administração realiza a gestão do fluxo de caixa de forma consolidada e corporativa.

Receita Operacional Líquida

Receita por segmento – 3T23 X 3T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
3T23				
Distribuidoras de energia elétrica	901	-	-	901
Consumidores livres	831	-	-	831
Remuneração dos ativos de concessão	105	213	-	318
Comercializadoras de energia elétrica	189	-	-	189
Operações de *trading* de energia	-	-	114	114
Transações no mercado de curto prazo	86	-	-	86
Receita de serviços prestados	37	20	-	57
Receita de construção	-	6	-	6
Outras receitas	12	-	-	12
Receita operacional líquida	**2.161**	**239**	**114**	**2.514**
3T22				
Distribuidoras de energia elétrica	1.109	-	-	1.109
Consumidores livres	815	-	-	815
Remuneração dos ativos de concessão	46	18	-	64
Comercializadoras de energia elétrica	199	-	-	199
Operações de *trading* de energia	-	-	179	179
Transações no mercado de curto prazo	125	-	1	126
Receita de serviços prestados	36	13	-	49
Receita de construção	-	182	-	182
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	(1)	(1)
Outras receitas	25	-	-	25
Receita operacional líquida	**2.355**	**213**	**179**	**2.747**
Variação				
Distribuidoras de energia elétrica	(208)	-	-	(208)
Consumidores livres	16	-	-	16
Remuneração dos ativos de concessão	59	195	-	254
Comercializadoras de energia elétrica	(10)	-	-	(10)
Operações de *trading* de energia	-	-	(65)	(65)
Transações no mercado de curto prazo	(39)	-	(1)	(40)
Receita de serviços prestados	1	7	-	8
Receita de construção	-	(176)	-	(176)
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	-	1	1
Outras receitas	(13)	-	-	(13)
Receita operacional líquida	**(194)**	**26**	**(65)**	**(233)**

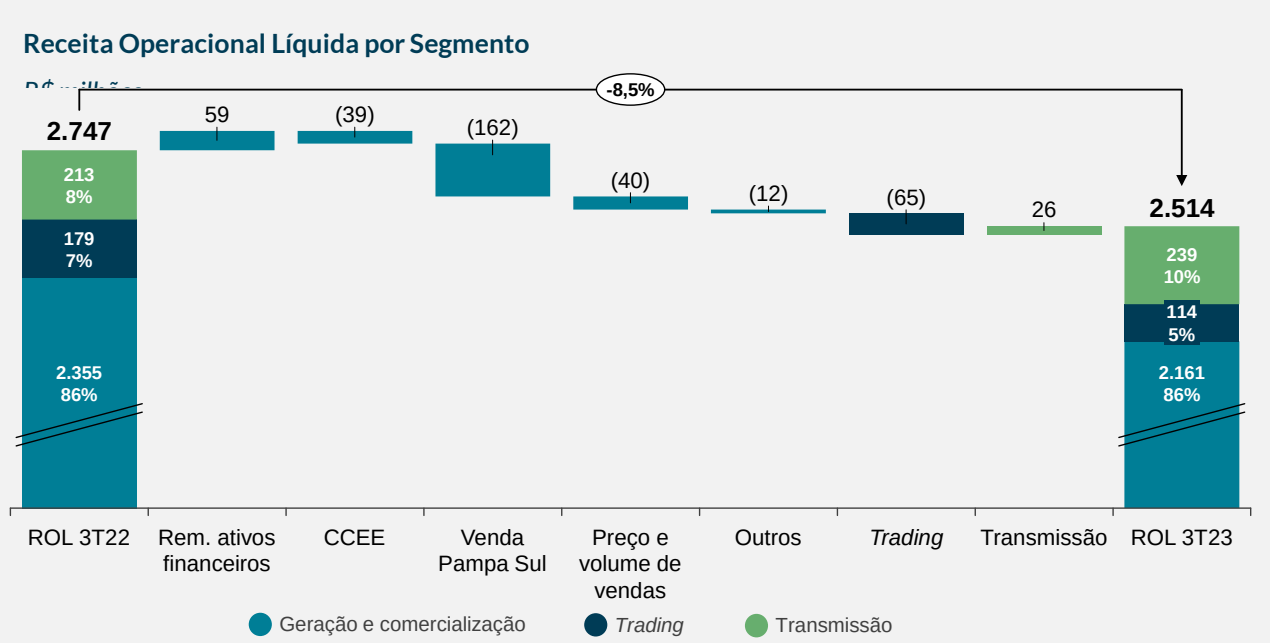
No 3T23, a receita operacional líquida reduziu 8,5% (R$ 233 milhões) quando comparada ao 3T22, passando de R$ 2.747 milhões para **R$ 2.514 milhões**. Essa variação foi reflexo, principalmente, dos seguintes fatores:



Geração e venda de energia do portfólio: decréscimo de R$ 194 milhões (8,2%), motivado, substancialmente, pela combinação dos seguintes fatores: (i) R$ 202 milhões de redução na receita com contratos de venda de energia nos ambientes regulado e livre, resultado das reduções de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) acréscimo de R$ 59 milhões na remuneração dos ativos financeiros de concessão correspondentes à parcela do pagamento pela outorga das concessões das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda referente à energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR), pelo aumento da inflação entre os períodos analisados; e (iii) decréscimo de R$ 39 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo, principalmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), mais detalhes estão descritos no item "Detalhamento das Operações de Curto Prazo".

Trading: redução de R$ 65 milhões (36,3%) oriunda, principalmente, do decréscimo da receita das operações realizadas. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.

Transmissão: elevação de R$ 26 milhões (12,2%) no segmento de transmissão. Mais detalhes estão descritos a seguir em item específico.



Comentários sobre as Variações da Receita Operacional Líquida

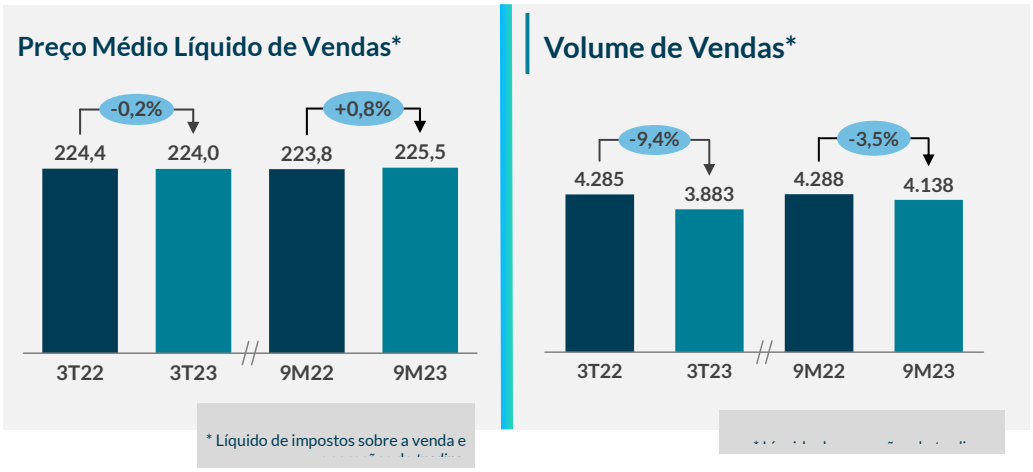
Geração e Venda de Energia do Portfólio

Preço Médio Líquido de Venda e Volume de Vendas

O preço médio de venda de energia, líquido dos encargos sobre a receita e operações de *trading*, atingiu **R$ 223,97/MWh no 3T23, 0,2% inferior** ao obtido no 3T22, cujo valor foi de R$ 224,41/MWh. A redução do preço foi motivada, substancialmente, pela venda da subsidiária Pampa Sul, a qual possuía preços de venda de energia acima do preço médio de venda do restante do portfólio da Companhia, parcialmente atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes. Desconsiderando-se os efeitos da venda de Pampa Sul, o preço médio de venda no 3T23 teria subido 0,6% frente ao do 3T22.

A quantidade de energia vendida em contratos, líquida de operações de *trading*, passou de 9.461 GWh (4.285 MW médios) no 3T22 para **8.574 GWh (3.883 MW médios) no 3T23**, um decréscimo de 887 GWh (402 MW médios), ou 9,4%, entre os períodos comparados. A redução na quantidade de energia vendida, foi motivada pela redução do volume de venda às distribuidoras, em decorrência da alienação da subsidiária Pampa Sul e pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda.

Como resultado, as reduções no preço médio de venda e no volume de vendas, ocasionaram, em conjunto, redução de R$ 202 milhões entre os trimestres na receita operacional líquida da Companhia. Deste total, R$ 162 milhões referem-se à alienação da subsidiária Pampa Sul, ocorrida no 2T23.



Receita de Venda de Energia Elétrica

- Distribuidoras:

A receita de venda a distribuidoras alcançou R$ 901 milhões no 3T23, R$ 208 milhões (18,8%) inferior aos R$ 1.109 milhões auferidos no 3T22. A variação foi ocasionada pelos seguintes efeitos: (i) R$ 203 milhões — redução de 715 GWh (325 MW médios) na quantidade vendida; e (ii) R$ 5 milhões — decréscimo de 0,5% no preço médio líquido de vendas.

A redução nos volumes de vendas entre os períodos comparados é consequência, principalmente, da alienação da subsidiária Pampa Sul, que contava com capacidade comercial de 323,5 MW médios.

A redução do preço médio líquido de vendas, entre os trimestres em análise, foi motivada, principalmente, (i) pela venda da subsidiária Pampa Sul, a qual possuía preços de venda de energia acima do preço médio de venda do restante do portfólio da Companhia; (ii) pelo acréscimo entre os trimestres dos ressarcimentos previstos nos contratos no ambiente regulado; e suavizada (iii) pela atualização monetária dos preços de venda nos períodos em comparação.

- Consumidores Livres:

A receita de venda a consumidores livres aumentou R$ 16 milhões (2,0%) entre os trimestres em análise, passando de R$ 815 milhões no 3T22 para **R$ 831 milhões no 3T23**. A variação resulta do acréscimo de 5,5% no preço médio líquido de vendas (R$ 43 milhões), atenuado pela redução de 151 GWh (68 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 27 milhões).

O aumento no preço médio líquido de vendas, foi motivado, principalmente, pela atualização monetária dos contratos vigentes. Já a variação na quantidade de energia vendida, deve-se, principalmente, pelo menor volume de compras, e consequentemente, menor volume disponível para venda.

- Comercializadoras:

No 3T23, a receita de venda a comercializadoras foi de R$ 189 milhões, R$ 10 milhões (5,0%) inferior à receita auferida no 3T22, que foi de R$ 199 milhões. A variação é explicada pela combinação do decréscimo de 3,4% no preço médio líquido de vendas (R$ 7 milhões) e pela redução de 21 GWh (9 MW médios) no volume de energia vendida (R$ 3 milhões).

A redução observada no 3T23 se deve, basicamente, ao preço mais elevado no 3T22 que sofreu influência da perspectiva hidrológica pessimista vista em 2021. Esta redução foi ligeiramente atenuada pela atualização monetária dos contratos vigentes. A redução da quantidade entre os períodos analisados decorre, principalmente, do encerramento de contratos em volume levemente maior aos volumes firmados em novos contratos.

Transações no Mercado de Energia de Curto Prazo

No 3T23, a receita auferida no mercado de curto prazo foi de **R$ 86 milhões**, enquanto no 3T22 foi de R$ 125 milhões, o que representa um **decréscimo de R$ 39 milhões (31,2%)** entre os trimestres comparados. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

Remuneração dos Ativos Financeiros de Concessões

Os ativos financeiros de concessões representam o valor presente dos fluxos de caixa futuros da parcela da energia destinada ao Ambiente de Contratação Regulada (ACR) das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, equivalente a 70% da garantia física destas usinas. Esses ativos são remunerados pela taxa interna de retorno e pela variação do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA).

A remuneração dos ativos financeiros de concessões passou de R$ 46 milhões, no 3T22, para **R$ 105 milhões no 3T23, acréscimo de R$ 59 milhões (128,3%)**. A variação foi motivada, substancialmente, pelo aumento do IPCA entre os períodos em comparação.

Custos Operacionais

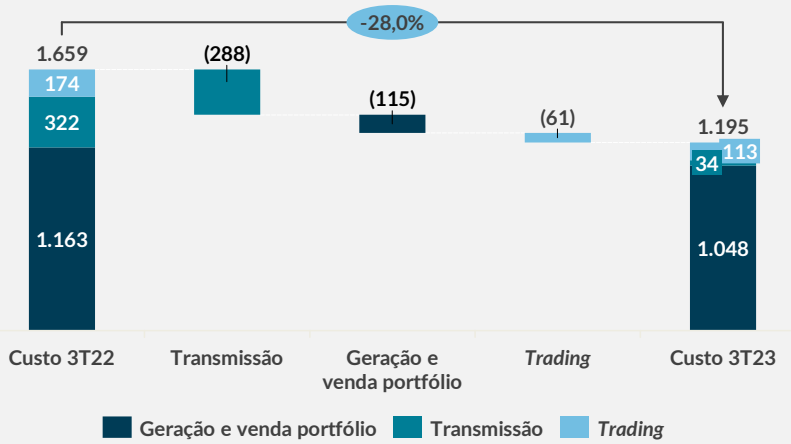
Custos por segmento – 3T23 x 3T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica			
	Geração	Transmissão	*Trading*	Consolidado
3T23				
Compras de energia	384	-	109	493
Depreciação e amortização	219	3	-	222
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	169	-	-	169
Materiais e serviços de terceiros	86	13	-	99
Pessoal	54	3	-	57
Royalties	50	-	-	50
Transações no mercado de curto prazo	47	-	-	47
Seguros	23	-	-	23
Custos de construção	-	6	-	6
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	4	4
Outros custos operacionais, líquidos	16	9	-	25
Custos operacionais	**1.048**	**34**	**113**	**1.195**
3T22				
Compras de energia	485	-	177	662
Depreciação e amortização	244	-	-	244
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	162	-	-	162
Materiais e serviços de terceiros	99	6	-	105
Pessoal	52	-	-	52
Royalties	50	-	-	50
Transações no mercado de curto prazo	31	-	-	31
Seguros	18	-	-	18
Custos de construção	-	316	-	316
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	(3)	(3)
Combustíveis para geração	31	-	-	31
Outros custos operacionais, líquidos	(9)	-	-	(9)
Custos operacionais	**1.163**	**322**	**174**	**1.659**
Variação				
Compras de energia	(101)	-	(68)	(169)
Depreciação e amortização	(25)	3	-	(22)
Encargos de uso da rede elétrica e conexão	7	-	-	7
Materiais e serviços de terceiros	(13)	7	-	(6)
Pessoal	2	3	-	5
Transações no mercado de curto prazo	16	-	-	16
Seguros	5	-	-	5
Custos de construção	-	(310)	-	(310)
Perdas não realizadas em operações de *trading*	-	-	7	7
Combustíveis para geração	(31)	-	-	(31)
Outros custos operacionais, líquidos	25	9	-	34
Custos operacionais	**(115)**	**(288)**	**(61)**	**(464)**

Os custos operacionais reduziram em R$ 464 milhões (28,0%) entre os trimestres comparados, passando de R$ 1.659 milhões no 3T22 para **R$ 1.195 milhões no 3T23**. Esta variação foi reflexo, principalmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) decréscimo de R$ 288 milhões (89,4%) nos custos do segmento de transmissão, principalmente pela redução dos custos de construção; (ii) redução de R$ 115 milhões (9,9%) nos custos do segmento de geração e venda de energia do portfólio da Companhia; e (iii) queda de R$ 61 milhões (35,1%) nos custos de operações de *trading* de energia.

As variações do segmento de geração e venda de energia do portfólio decorreram, essencialmente, do comportamento dos principais componentes a seguir:

Evolução dos Custos Operacionais



Comentários sobre as Variações dos Custos Operacionais

Geração e Venda de Energia do Portfólio

- **Compras de energia:** entre o 3T22 e o 3T23 houve redução de R$ 101 milhões (20,8%) nas compras de energia, substancialmente motivada pela combinação das reduções de 361 GWh (164 MW médios) na quantidade de energia comprada (-R$ 69 milhões) e de 7,6% no preço médio líquido de compras de energia (-R$ 32 milhões). O decréscimo do volume deve-se à redução das compras para gestão de portfólio da Companhia. A redução do preço médio de compras é reflexo dos maiores preços praticados para o ano de 2022, em decorrência da hidrologia crítica durante o ano de 2021.

- **Combustíveis para geração:** decréscimo de R$ 31 milhões (100,0%) na comparação trimestral. A variação foi impactada, principalmente, pela alienação da UTE Pampa Sul ocorrida em maio de 2023.

- **Depreciação e amortização:** redução de R$ 25 milhões (10,2%) entre os trimestres em análise. A redução é consequência, principalmente, da alienação da UTE Pampa Sul.

- **Transações no mercado de energia de curto prazo:** os custos com essas transações foram superiores em R$ 16 milhões (51,6%) entre os trimestres em análise. Mais explicações sobre tais operações e acerca da variação podem ser obtidas em "Detalhamento das operações de curto prazo".

- **Materiais e serviços de terceiros:** diminuição de R$ 13 milhões (13,1%) entre os trimestres analisados, resultante, substancialmente, da alienação da UTE Pampa Sul, somada a redução nos custos de manutenção, relacionados a prestação de serviços, manutenção e limpeza da Usina Hidrelétricas Miranda.

- **Pessoal:** aumento de R$ 2 milhões (3,8%) entre os trimestres analisados resultante, substancialmente, do reajuste anual da remuneração e benefícios dos colaboradores e do aumento do quadro de colaboradores entre os trimestres, parcialmente atenuada pela alienação da subsidiária Pampa Sul.

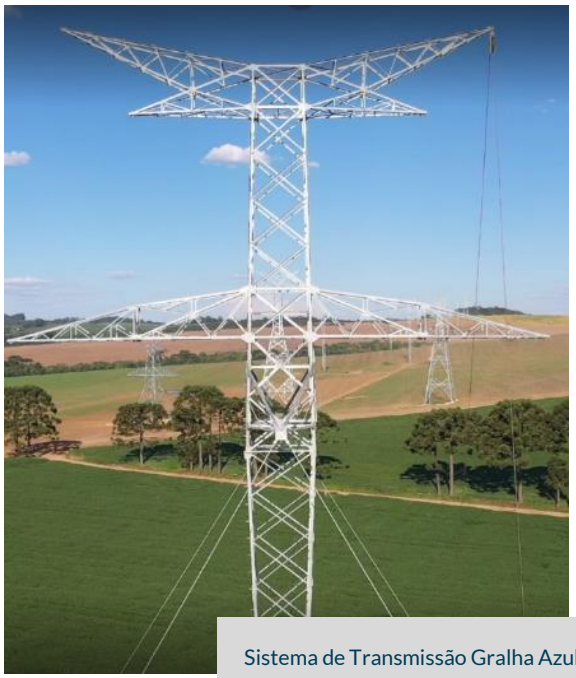
Os demais custos deste segmento não apresentaram variações relevantes entre os trimestres em análise.



Usina Hidrelétrica Estreito

Resultado Operacional do Segmento de Transmissão de Energia

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação de infraestrutura relacionada à concessão dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado e Gavião Real, e está exposta aos riscos e benefícios dessas construções. Desta forma, com base nas práticas contábeis vigentes, a Companhia reconhece receita de implementação de infraestrutura de transmissão, ao longo da implantação, em montante correspondente aos custos de construção adicionados de uma margem bruta na prestação de serviços de construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) é recebida a partir da entrada em operação comercial do Sistema de Transmissão. Dessa forma, só há entrada de recursos advindos da atividade operacional a partir deste momento. Os Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado entraram em operação comercial integral em 19 e 27 de fevereiro de 2023, respectivamente.



Sistema de Transmissão Gralha Azul

O resultado bruto do segmento de transmissão de energia atingiu R$ 205 milhões positivos no 3T23, aumento de R$ 314 milhões (288,1%), em relação ao mesmo trimestre de 2022, cujo valor foi prejuízo de R$ 109 milhões. As variações decorrem, substancialmente, (i) do acréscimo R$ 195 milhões (1.083,3%) na remuneração dos ativos de concessão, ocasionado, especialmente, pelo aumento dos índices inflacionários e pelo aumento dos saldos dos ativos de contrato; e (ii) do efeito positivo de R$ 134 milhões (100,0%) na variação do resultado líquido das receitas e custos de construção (reduções de R$ 176 milhões e R$ 310 milhões, respectivamente), oriundo, principalmente, do encerramento das obras dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul e Novo Estado.

O valor de RAP, líquida de PIS e Cofins, recebida no 3T23 foi de R$ 194 milhões, (R$ 126 milhões no 3T22), sendo R$ 174 milhões (R$ 113 milhões no 3T22) correspondentes à amortização do ativo de contrato, registrada em contrapartida do ativo de contrato, e R$ 20 milhões (R$ 13 milhões no 3T22) relativos à receita de serviços prestados de O&M. Abaixo a composição do Ebitda regulatório de transmissão:

(Valores em R$ milhões)	3T23	3T22	Variação
RAP, líquida de PIS e Cofins	194	126	68
Custos operacionais	(25)	(6)	(19)
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(4)	(6)	2
Outras despesas operacionais, líquidas	-	1	(1)
Ebitda regulatório de transmissão	**165**	**115**	**50**

Resultado Operacional do Segmento de *Trading* de Energia

A Companhia atua no mercado de *trading* de energia, a fim de auferir resultados por meio da variação de preços de energia, dentro de limites de risco pré-estabelecidos. As operações de *trading* de energia são transacionadas em mercado ativo e, para fins de mensuração contábil, atendem à definição de instrumentos financeiros por valor justo, devido principalmente ao fato de que não há compromisso de realizar o fechamento das operações de compra e de venda, havendo flexibilidade para gerenciar os contratos para obtenção de resultados por variações de preços no mercado.

O lucro bruto entre os trimestres em análise reduziu R$ 4 milhões (80,0%), passando de R$ 5 milhões no 3T22 para R$ 1 milhão no 3T23, motivado pelos seguintes eventos: (i) queda de R$ 6 milhões oriundo da marcação a mercado das transações de fornecimento futuro, na comparação entre os períodos — diferença entre os preços contratados e os de mercado; e atenuado pelo (ii) aumento de R$ 2 milhões no resultado das transações de compra e venda de energia.

Detalhamento das Operações de Curto Prazo

Operações de curto prazo são definidas como compra e venda de energia cujo objetivo principal é a gestão da exposição da Companhia na CCEE. O preço da energia nessas operações tem como característica o vínculo com o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O presente item engloba também as transações na CCEE, dado o caráter volátil e sazonal, portanto, de curto prazo, dos resultados advindos da contabilização na CCEE. Adicionalmente, as exposições positivas ou negativas são liquidadas ao PLD, à semelhança das operações de curto prazo descritas acima.

Sobre as transações na CCEE, os diversos lançamentos credores ou devedores realizados mensalmente na conta de um agente da CCEE são sintetizados numa fatura única (a receber ou a pagar), exigindo, portanto, seu registro na rubrica de receita ou de despesa. Cumpre ressaltar que, em razão de ajustes na estratégia de gerenciamento de portfólio da Companhia, vem se verificando mudança no perfil das faturas mencionadas. Tal alternância dificulta a comparação direta dos elementos que compõem cada fatura dos períodos em análise, sendo esse o motivo para a criação deste tópico. Assim, permite analisar oscilações dos principais elementos, apesar de terem sido alocados ora na receita, ora na despesa, conforme a natureza credora ou devedora da fatura à qual estão vinculados.

Genericamente, esses elementos são receitas ou despesas provenientes, por exemplo, (i) da aplicação do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE); (ii) do Fator de Ajuste da Energia Assegurada (GSF — *Generation Scaling Factor*), que ocorre quando a geração das usinas que integram o MRE, em relação à energia alocada, é menor ou maior (Energia Secundária); (iii) do chamado "risco de submercado"; (iv) do despacho motivado pela Curva de Aversão ao Risco (CAR); (v) da aplicação dos Encargos de Serviço do Sistema (ESS), que resultam do despacho fora da ordem de mérito de usinas termelétricas; e (vi) naturalmente, da exposição (posição vendida ou comprada de energia na contabilização mensal), que será liquidada ao valor do PLD.

Resultado Líquido das Operações de Curto Prazo – 3T23 x 3T22 (em R$ milhões)

	Geração	*Trading*	Consolidado
3T23			
Receita operacional líquida	86	-	86
Custos operacionais	(47)	-	(47)
Resultado líquido	**39**	**-**	**39**
3T22			
Receita operacional líquida	125	1	126
Custos operacionais	(31)	-	(31)
Resultado líquido	**94**	**1**	**95**
Variação			
Receita operacional líquida	(39)	(1)	(40)
Custos operacionais	(16)	-	(16)
Resultado líquido	**(55)**	**(1)**	**(56)**

No 3T23 e no 3T22, **os resultados líquidos** (diferença entre receitas e custos — deduzidos dos tributos) decorrentes de transações de curto prazo — em especial as realizadas no âmbito da CCEE — **foram positivos em R$ 39 milhões** e R$ 95 milhões, respectivamente. O montante representa **redução de R$ 56 milhões entre os períodos comparados**, sendo decréscimos de R$ 55 milhões no resultado das transações no segmento de geração e venda de energia do portfólio e R$ 1 milhão no resultado das transações de *trading* de energia.

Essas variações foram consequência, fundamentalmente, da combinação dos seguintes fatores: (i) impacto positivo em virtude do aumento do Fator de Ajuste do MRE (GSF), em razão do maior volume de energia produzido pelas usinas participantes do MRE, resultando em variação positiva entre os períodos em análise; (ii) redução da energia livre devido à estratégia de alocação de energia sazonalizada no decorrer dos períodos atenuada pela variação positiva do PLD; (iii) impacto positivo pela exportação de vertimento turbinável, ou seja, a energia não utilizada para atendimento do Sistema Interligado Nacional (SIN) e que seria desperdiçada pelas usinas hidrelétricas participantes do MRE, foi direcionada à uma nova transação comercial com países vizinhos; (iv) efeito negativo no MRE, em virtude da redução da garantia física das usinas da Companhia; (v) redução dos impactos positivos de recontabilizações e modulações entre os trimestres analisados.

Em dezembro de 2022, a Aneel estabeleceu os limites máximo e mínimo do PLD para o ano de 2023 em R$ 678,29/MWh e R$ 69,04 /MWh, respectivamente. A tabela a seguir apresenta os valores médios do PLD para os submercados nos quais a Companhia atua, por MWh.

PLD médio em R$/MWh	3T23	3T22	Var. 3T (%)
Sul	72,82	66,43	9,6%
Sudeste/Centro-Oeste	72,82	66,43	9,6%
Nordeste	72,82	66,43	9,6%

Outras (Despesas) Receitas Operacionais, Líquidas

No 3T22, a Companhia reconheceu R$ 21 milhões referente, substancialmente, à baixa de ativos da UTE Pampa Sul, decorrente de manutenções realizadas no ano de 2022.

Provisão para Redução ao Valor Recuperável (*Impairment*)

Durante o 3T23, a Companhia reconheceu uma provisão adicional no montante de R$ 61 milhões, referente ao sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu em decorrência de vento forte na região do município de Paracatu (MG), no dia 02 de abril de 2023. No 3T22, a Companhia reconheceu R$ 27 milhões de reversão de *impairment*, este efeito, não recorrente, foi motivado pela reversão de *impairment* em decorrência da assinatura do contrato de compra e venda das ações da subsidiária UTE Pampa Sul, naquela data.

Alienação de Subsidiária

Em 1º de setembro de 2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária Norte Catarinense Ltda. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. No 3T22 o resultado com a alienação do ativo, líquido dos custos de venda, foi positivo em R$ 10 milhões.

Resultado de Equivalência Patrimonial – Transporte de Gás

A Companhia possui 32,5% de participação societária direta na TAG. O resultado de equivalência patrimonial da TAG dos trimestres em análise é composto pelos seguintes itens:

	3T23		3T22	
DRE – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Receita operacional líquida	2.372	771	2.159	702
Custos dos serviços prestados	(637)	(207)	(612)	(199)
Lucro bruto	**1.735**	**564**	**1.547**	**503**
Despesas gerais e administrativas	(6)	(2)	(112)	(36)
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.729**	**562**	**1.435**	**467**
Resultado financeiro	(219)	(71)	(489)	(159)
Lucro antes dos impostos	**1.510**	**491**	**946**	**308**
Imposto de renda e contribuição social	(525)	(171)	(325)	(106)
Lucro líquido da TAG	**985**	**320**	**621**	**202**

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda da TAG, apresentamos a tabela abaixo:

	3T23		3T22	
Ebitda – em R$ milhões	**100%**	**Participação da Companhia**	**100%**	**Participação da Companhia**
Lucro antes do resultado financeiro e impostos	**1.729**	**562**	**1.435**	**467**
Depreciação e amortização	170	55	165	54
Amortização da mais valia	148	48	228	74
Ebitda[1]	**2.047**	**665**	**1.828**	**595**
Margem Ebitda	**86,3%**		**84,7%**	

[1] *Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.*

Entre o 3T22 e o 3T23, o resultado de equivalência patrimonial aumentou R$ 118 milhões (58,4%), passando de R$ 202 milhões para R$ 320 milhões, respectivamente.

A variação foi consequência, substancialmente, da combinação dos seguintes efeitos positivos: (i) R$ 70 milhões de acréscimo no Ebitda devido, principalmente, (i.i) à atualização das tarifas de transporte; (i.ii) da reversão de provisão em decorrência do recebimento de títulos com Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) registradas em períodos anteriores, inclusive no 3T22 (R$ 15 milhões); e (i.iii) do reconhecimento de provisões de PECLD no 3T22 não recorrentes no 3T23 (R$ 22 milhões); (ii) pela redução da despesa financeira líquida, de R$ 88 milhões, oriundo, substancialmente, (ii.i) do reconhecimento de ganhos na renegociação das dívidas; e (ii.ii) da redução do CDI entre os trimestres em análise, impactando na redução das despesas financeiras relacionadas às dívidas; e (iii) redução de R$ 26 milhões da amortização da mais valia, decorrente da revisão da vida útil. Destacamos que os itens (i.ii) e (i.iii), com impacto positivo no 3T23, não possuem efeitos recorrentes no resultado da TAG.

Estes efeitos positivos foram parcialmente atenuados pela (iv) elevação de R$ 65 milhões, nas despesas de Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL), em virtude, basicamente do aumento do lucro antes dos impostos.

Adicionalmente, a receita operacional líquida e os custos dos serviços prestados, foram impactados, ambos no montante de R$ 17 milhões, decorrentes do repasse de custos aos clientes, referentes aos encargos que não devem gerar margem ao transportador, tais como encargos de congestionamento, balanceamento e gás para o uso no sistema. Cabe destacar, que os repasses são previstos em resoluções da Agência Nacional do Petróleo (ANP).

Balanço Patrimonial

Os principais grupos do ativo e passivo da TAG em 30 de setembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 eram estes:

Balanço Patrimonial	30/09/2023	31/12/2022
ATIVO		
Ativo circulante	**4.781**	**2.828**
Caixa e equivalentes de caixa	1.655	688
Contas a receber de clientes	1.588	1.513
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	623	284
Outros ativos circulantes	915	343
Ativo não circulante	**30.516**	**30.585**
Depósitos vinculados	1.444	217
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*	-	284
Outros ativos não circulantes	108	624
Imobilizado	26.215	26.706
Intangível	2.749	2.754
Total	**35.297**	**33.413**
PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		
Passivo circulante	**3.830**	**4.341**
Instrumentos de dívida	3.347	3.974
Outros passivos circulantes	483	367
Passivo não circulante	**20.693**	**20.356**
Instrumentos de dívida	15.011	15.584
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.333	3.908
Outros passivos não circulantes	349	864
Patrimônio líquido	**10.774**	**8.716**
Total	**35.297**	**33.413**



Transportadora Associada de Gás - TAG

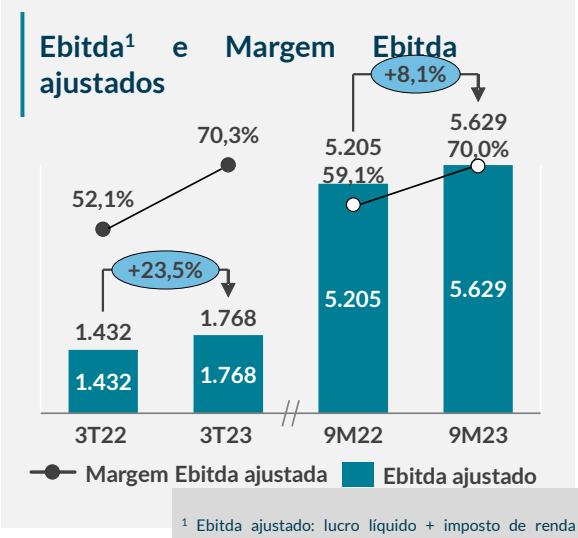
Ebitda e Margem Ebitda

Ebitda por segmento – 3T23 x 3T22 (em R$ milhões)

	Energia elétrica				
	Geração	Transmissão	*Trading*	Transporte de Gás	Consolidado
3T23					
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	954	201	-	320	1.475
Depreciação e amortização	229	3	-	-	232
Ebitda[1]	**1.183**	**204**	**-**	**320**	**1.707**
Impairment	61	-	-	-	61
Ebitda ajustado	**1.244**	**204**	**-**	**320**	**1.768**
Margem Ebitda ajustada	**57,6%**	**85,4%**	**-**	**-**	**70,3%**
3T22					
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	1.124	(114)	4	202	1.216
Depreciação e amortização	253	-	-	-	253
Ebitda	**1.377**	**(114)**	**4**	**202**	**1.469**
Impairment	(27)	-	-	-	(27)
Alienação de subsidiária	(10)	-	-	-	(10)
Ebitda ajustado	**1.340**	**(114)**	**4**	**202**	**1.432**
Margem Ebitda ajustada	**56,9%**	**(53,5%)**	**2,2%**	**-**	**52,1%**
Variação					
Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro	(170)	315	(4)	118	259
Depreciação e amortização	(24)	3	-	-	(21)
Ebitda	**(194)**	**318**	**(4)**	**118**	**238**
Impairment, líquido	88	-	-	-	88
Alienação de subsidiária	10	-	-	-	10
Ebitda ajustado	**(96)**	**318**	**(4)**	**118**	**336**
Margem Ebitda ajustada	**0,7 p.p.**	**138,9 p.p.**	**(2,2 p.p.)**	**-**	**18,2 p.p.**

[1] Conforme as orientações estabelecidas na Resolução CVM nº 156 (RCVM 156) e Ofício-Circular CVM/SNC/SEP nº 01/2023, de 23 de junho de 2022 e 13 de fevereiro de 2022, respectivamente.

Entre o 3T23 e o 3T22, o Ebitda ajustado aumentou R$ 336 milhões (23,5%), passando de R$ 1.432 milhões no 3T22 para **R$ 1.768 milhões no 3T23**. A variação foi consequência da combinação dos seguintes **efeitos positivos**: (i) R$ 318 milhões (278,9%) oriundos do segmento de transmissão de energia; e (ii) R$ 118 milhões (58,4%) decorrentes de maior resultado de participação societária em controlada em conjunto – TAG. Os referidos impactos positivos foram parcialmente atenuados pelos seguintes **efeitos negativos**: (iii) R$ 96 milhões (7,2%) no segmento de geração e venda de energia elétrica do portfólio da Companhia; e (ii) R$ 4 milhões (100,0%) oriundos do segmento de *trading* de energia.



[1] Ebitda ajustado: lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização + *impairment* + não recorrente.

As principais variações no Ebitda ajustado estão no segmento de transmissão, cujos efeitos foram, substancialmente, a combinação dos seguintes: (i) R$ 195 milhões de aumento na receita de remuneração dos ativos de contrato; (ii) R$ 134 milhões de acréscimo do resultado de construção; e (iii) queda de R$ 12 milhões na margem de O&M (RAP de O&M, líquida dos custos), em decorrência do aumento dos custos.

Adicionalmente, o Ebitda foi impactado negativamente pelo segmento de geração e venda de energia elétrica, indicada no item (iii) acima, cujos efeitos negativos, foram: (i) R$ 202 milhões da combinação das variações de quantidade de energia vendida e do preço médio líquido de venda; (ii) R$ 55 milhões nas transações realizadas no mercado de curto prazo; e (iii) R$ 30 milhões relativos às demais receitas, custos operacionais e despesas administrativas. Esses efeitos foram atenuados pelas seguintes variações com efeitos positivos: (iv) queda de R$ 101 milhões nas compras de energia; (v) crescimento de R$ 59 milhões da receita de remuneração e atualização monetária sobre ativos de concessões das UHEs Jaguara e Miranda; e (vii) redução de R$ 31 milhões decorrente de menor consumo de combustível próprio.

Considerando os efeitos não recorrentes de *impairment* líquido e alienação de subidiária, ocorridos nos trimestres em questão, o Ebitda aumentou R$ 238 milhões (16,2%), passando de R$ 1.469 milhões no 3T22 para R$ 1.707 milhões no 3T23.

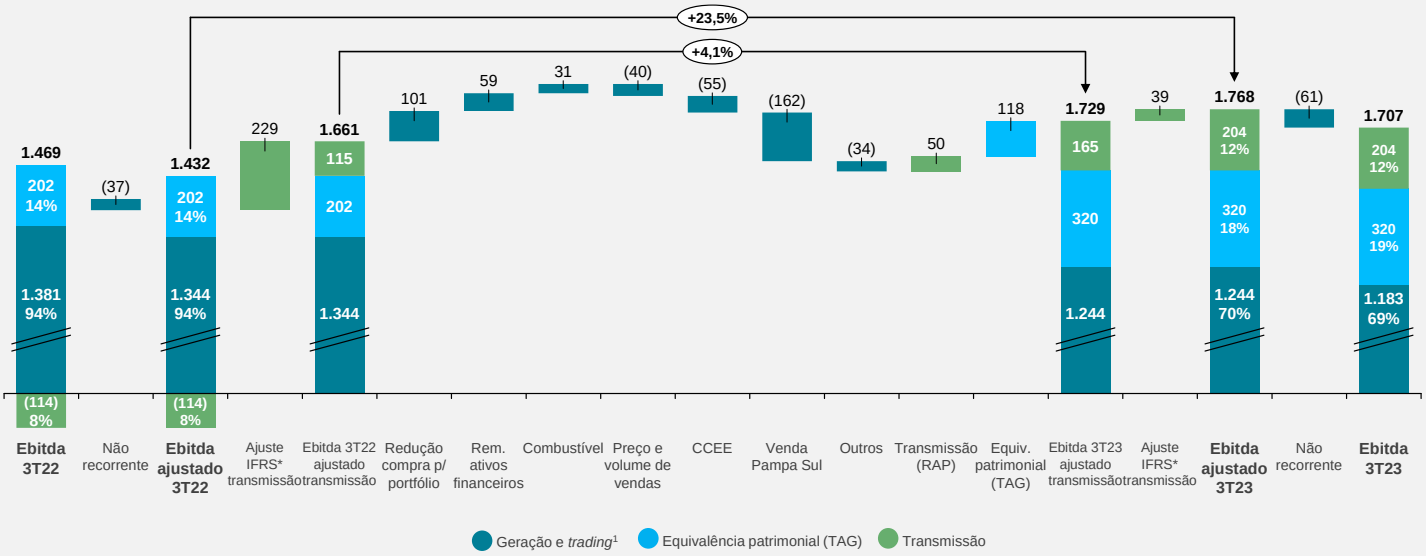
Margem Ebitda Ajustada Consolidada

A margem Ebitda ajustada consolidada apresentou aumento de 18,2 p.p., passando de 52,1% no 3T22 para 70,3% no 3T23.

Com a finalidade de possibilitar a reconciliação do lucro líquido com o Ebitda, bem como com os impactos de ajustes regulatórios de transmissoras, apresentamos a tabela abaixo:

(Valores em R$ milhões)	3T23	3T22	Var. %	9M23	9M22	Var. %
Lucro líquido recorrente	867	734	18,1	2.482	1.774	39,9
(+) Imposto de renda e contribuição social	282	199	41,7	770	452	70,4
(+) Resultado financeiro	326	283	15,2	1.538	2.088	(26,3)
(+) Depreciação e amortização	232	253	(8,3)	690	762	(9,4)
Ebitda	**1.707**	**1.469**	**16,2**	**5.480**	**5.076**	**8,0**
Efeitos não recorrentes						
(+) (Reversão) provisão de *impairment*, líquida	61	(27)	(325,3)	(1.140)	45	(2.620,9)
(+) Alienação de subsidiária	-	(10)	(100,0)	1.289	84	1.434,5
Ebitda ajustado	**1.768**	**1.432**	**23,5**	**5.629**	**5.205**	**8,1**
Ebitda societário transmissão (IFRS)	(204)	114	(278,9)	(542)	(388)	39,7
Ebitda regulatório transmissão (RAP)	165	115	43,5	442	221	100,0
Ebitda ajustado por efeitos de transmissão	**1.729**	**1.661**	**4,1**	**5.529**	**5.038**	**9,7**

Evolução do Ebitda



* IFRS: *International Financial Reporting Standards* (Normas Internacionais de Contabilidade).

¹ Contempla o resultado dos segmentos de geração e *trading*.

Resultado Financeiro

(Valores em R$ milhões)	3T23	3T22	Variação	9M23	9M22	Variação
Renda de aplicações financeiras	115	137	(22)	301	410	(109)
Outras receitas financeiras	9	15	(6)	52	44	8
Total receitas financeiras	**124**	**152**	**(28)**	**353**	**454**	**(101)**
Dívida:						
Juros	(217)	(349)	132	(812)	(1.131)	319
Atualização monetária	(66)	35	(101)	(536)	(672)	136
Outras despesas financeiras, líquidas	(29)	(66)	37	(117)	(160)	43
Total despesas financeiras	**(312)**	**(380)**	**68**	**(1.465)**	**(1.963)**	**498**
Concessões a pagar (Uso de Bem Público):						
Atualização monetária	(14)	63	(77)	(60)	(235)	175
Atualização a valor presente	(124)	(118)	(6)	(366)	(344)	(22)
Total despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**(138)**	**(55)**	**(83)**	**(426)**	**(579)**	**153**
Resultado financeiro	**(326)**	**(283)**	**(43)**	**(1.538)**	**(2.088)**	**550**

Receitas financeiras: no 3T23, as receitas financeiras atingiram R$ 124 milhões, R$ 28 milhões ou 18,4% abaixo dos R$ 152 milhões auferidos no 3T22, substancialmente, pela redução de R$ 22 milhões na receita com aplicações financeiras. A redução foi motivada, principalmente, pela redução dos saldos de aplicações financeiras nos trimestres em questão e pelo leve decréscimo do CDI.

Despesas financeiras: as despesas financeiras no 3T23 foram de R$ 312 milhões, isto é, R$ 68 milhões ou 17,9% abaixo das registradas no 3T22, que foram de R$ 380 milhões. As principais variações observadas foram decorrentes da redução de R$ 31 milhões sobre a dívida, entre os trimestres analisados, devido à queda de R$ 132 milhões em juros sobre a dívida, em virtude da liquidação de instrumentos de dívida em montantes significativos ao longo do ano de 2022, atenuada pelo aumento de R$ 101 milhões relativos à atualização monetária, em decorrência do aumento dos índices inflacionários.

Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público): as despesas de concessões a pagar aumentaram em R$ 83 milhões (150,9%), atingindo R$ 138 milhões no 3T23 em contrapartida aos R$ 55 milhões no 3T22, em virtude dos seguintes fatores: (i) acréscimo de R$ 77 milhões de atualização monetária, em decorrência, principalmente, do aumento do IPCA e do IGPM entre os trimestres, destaca-se que o IPCA no 3T22 e o IGPM em ambos os trimestres apresentaram deflação; e (ii) R$ 6 milhões de acréscimo pela atualização a valor presente das concessões a pagar.

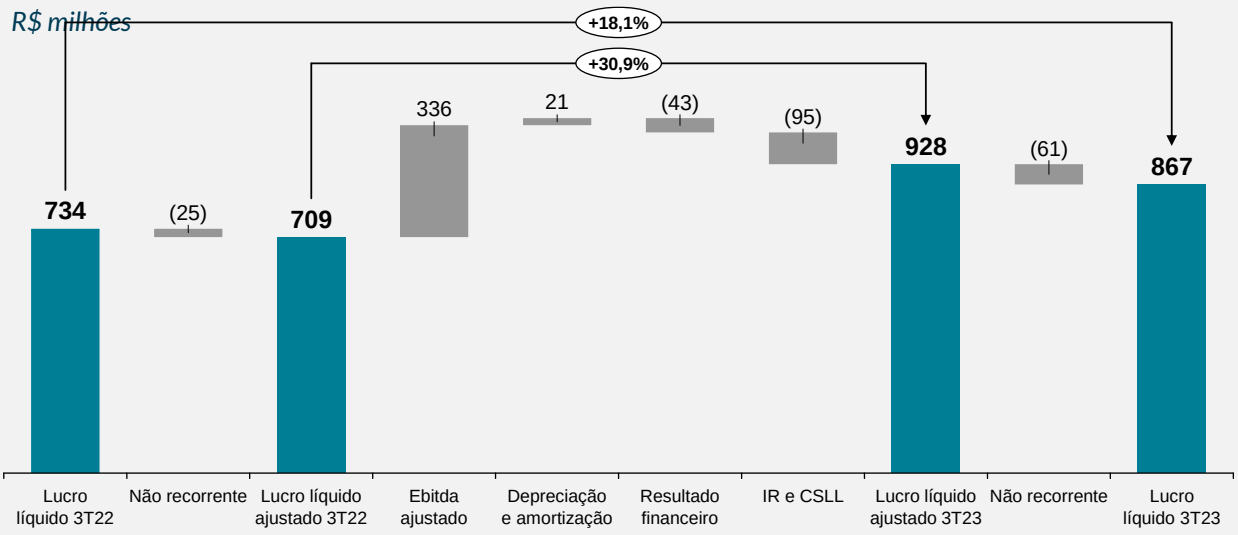
Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social (CSLL)

O valor apurado de **IR e CSLL no 3T23 foi R$ 282 milhões**, variação de R$ 83 milhões (41,7%) quando comparado ao mesmo trimestre de 2022, o qual foi R$ 199 milhões. As variações foram motivadas, principalmente, pelo aumento do lucro antes do IR e CSLL entre os períodos observados. Desconsiderando os efeitos não recorrentes, as despesas com IR e CSLL, aumentaram R$ 95 milhões (50,8%) entre os trimestres analisados.

Lucro Líquido

O lucro líquido do 3T23 foi de R$ 867 milhões, R$ 133 milhões ou 18,1% maior do que os R$ 734 milhões apresentados no mesmo trimestre do ano anterior. Esse acréscimo é consequência da combinação dos seguintes efeitos: (i) aumento de R$ 336 milhões no Ebitda ajustado; (ii) aumento de R$ 95 milhões do imposto de renda e da contribuição social, considerando as transações recorrentes; (iii) variação de efeitos não recorrentes com impacto líquido negativo de R$ 86 milhões; (iv) efeito negativo de R$ 43 milhões do resultado financeiro líquido; e (v) redução de R$ 21 milhões da depreciação e amortização. Excluindo-se os efeitos não recorrentes, o lucro líquido aumentou em R$ 219 milhões (30,9%) entre os trimestres em comparação.

Evolução do Lucro Líquido



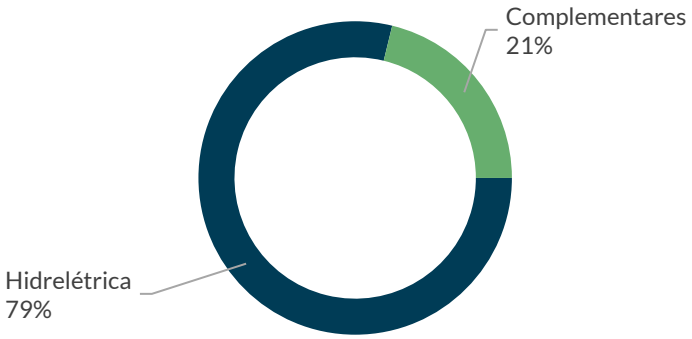
NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "ENGIE Brasil Energia" ou "ENGIE") é uma concessionária de uso de bem público, na condição de produtor independente, e sociedade anônima de capital aberto, com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A ENGIE é uma plataforma de investimentos em infraestrutura, atuante nas atividades de geração centralizada, comercialização, *trading* e transmissão de energia elétrica. Estas atividades são regulamentadas pela Aneel. A Companhia atua ainda no segmento de transporte de gás, regulado pela ANP. Mais informações vide Nota 25 – Informações por segmento.

As ações da Companhia, sob o código EGIE3, estão listadas no Novo Mercado da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (B3). Ademais, a ENGIE Brasil Energia negocia ADR Nível I no mercado de balcão norte-americano, sob o código EGIEY, pela relação de um ADR para cada ação ordinária.

O controle acionário da Companhia é detido pela ENGIE Brasil Participações Ltda. ("ENGIE Participações"), empresa constituída no Brasil, controlada pela International Power S.A., cuja sede está na Bélgica. Essa, por sua vez, é controlada pela International Power Ltd., empresa sediada no Reino Unido, a qual integra o grupo econômico ENGIE, sediado na França.

A ENGIE Brasil Energia é responsável por aproximadamente 5,2%[1] da capacidade instalada do país. Em 30.09.2023, a capacidade instalada da Companhia, incluindo as participações em consórcios de geração de energia, era de 8.183,1 MW própria, conforme subdivisão mostrada abaixo. A garantia física para fins de comercialização era de 4.084,6 MW médios, dos quais 377,4 MW médios são relativos à parcela de 70% da garantia física das Usinas Hidrelétricas Jaguara e Miranda, que foram destinadas ao ACR, no Sistema de Cotas de Garantia Física. A capacidade instada da Companhia é distribuída conforme a seguir.



Em 30.09.2023, o parque gerador em operação da Companhia era composto por **76 usinas**, sendo:

11	51	3	9	2
hidrelétricas ("UHE")	parques eólicos	à biomassa	solares fotovoltaicas	pequenas centrais hidrelétricas ("PCH")

[1]As informações não financeiras contidas nessas demonstrações contábeis como MW, MWmédio, potência instalada, entre outros, não são auditadas pelos auditores independentes.

a) Concessões e autorizações

Em 30.06.2023, a Companhia possuía as seguintes concessões e autorizações:

a.1) Concessões de geração

Concessões	Detentor (a) da concessão	Modelo de acordo contratual	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Início da concessão	Vencimento da concessão[2]	Indexador do reajuste anual	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
UHE Salto Santiago	ENGIE	Privatização	1.420	702	09.1998	11.2030	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Salto Osório	ENGIE	Privatização	1.090	478	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Passo Fundo	ENGIE	Privatização	226	108	09.1998	04.2031	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Itá	ENGIE / Itasa	Privatização	1450[1]	705[1]	10.1995	12.2032	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Machadinho	ENGIE	Privatização	1140[1]	520[1]	07.1997	10.2035	Quitado	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10 e 11
UHE Cana Brava	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	450	248	08.1998	12.2035	IGP-M até set/2021 e IPCA a partir de out/2021	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Ponte de Pedra	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	176	128	10.1999	03.2037	IGP-M	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE São Salvador	ENGIE	UBP para Geração de Energia Elétrica	243	141	04.2002	06.2040	IGP-M até jun/2007 e IPCA a partir de jul/2007	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Estreito	CEE	UBP para Geração de Energia Elétrica	1087[1]	610[1]	12.2002	02.2047	IGP-M até out/2011 e IPCA a partir de nov/2011	Devolução da concessão ou renovação onerosa	10, 11 e 15
UHE Jaguara	Jaguara	Regime de Cotas	424	324	12.2007	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 10 e 11
UHE Miranda	Miranda	Regime de Cotas	408	188	12.2007	06.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	6, 10 e 11

(1) Valores totais, incluindo montante referente às demais empresas nos consórcios.
(2) Considera os períodos de extensão previstos nas Leis nº 14.052/2020 e nº 14.182/2021.

a.2) Concessões de transmissão

Concessões	Detentor (a) da concessão	Modelo de acordo contratual	Extensão	Subestações	Início da concessão	Vencimento da concessão	Indexador do reajuste anual	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
Asa branca	ETP II	Deságio da RAP	1.006 km	-	09.2023	09.2053	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7
Gralha Azul	ETP II	Deságio da RAP	1.000 km	5	03.2018	03.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7
Novo Estado	ETP II	Deságio da RAP	1.800 km	1	03.2018	03.2048	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7 e 11
Gavião Real	ETP II	Deságio da RAP	1 km	Ampliação em subestação de terceiros	09.2022	09.2052	IPCA	Devolução da concessão e relicitação posteriormente	7

a.3) Participação da ENGIE e controladas nos consórcios

Consórcios	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)
UHE Itá	1.127	529
UHE Machadinho	412	143
UHE Estreito	436	244

Para o Consócio Machadinho, no período de extensão da concessão decorrente da repactuação do risco hidrológico, explicado na Nota 11 - Intangível, a Companhia possui 100% da garantia física da usina. Mais informações sobre participação da ENGIE e suas controladas nos consórcios, podem ser observadas na Nota 11 – Imobilizado das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a.4) Autorizações

Autorizações	Detentor (a) da autorização	Extensão (km)	Total de contratos	Estações de compressão	Início da autorização	Vencimento da autorização
Gasodutos						
Transportadora Associada de Gás (TAG)	Transportadora Associada de Gás (TAG)	4.500	5	11[1]	06.2019	Prazo indeterminado

(1) A TAG possui 11 estações de compressão, sendo 6 próprias e 5 contratadas.

A TAG opera seus atuais gasodutos sob o regime de autorização, cujo seu prazo de vencimento de 2039 a 2041, foi ratificado pela Lei 14.134/2021 (“Nova Lei do Gás”). A Lei do Gás deixou de estipular prazo específico de vigência das autorizações, sendo aplicáveis as hipóteses de revogação previstas na referida lei. Além disso, os bens e instalações destinados à atividade de transporte de gás deixaram de estar vinculados à respectiva autorização, não havendo mais a obrigatoriedade de devolução para a União ou desmobilização dos mesmos após o término da autorização, revogação ou extinção. Mais informações sobre a autorização da TAG, podem ser observadas na Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

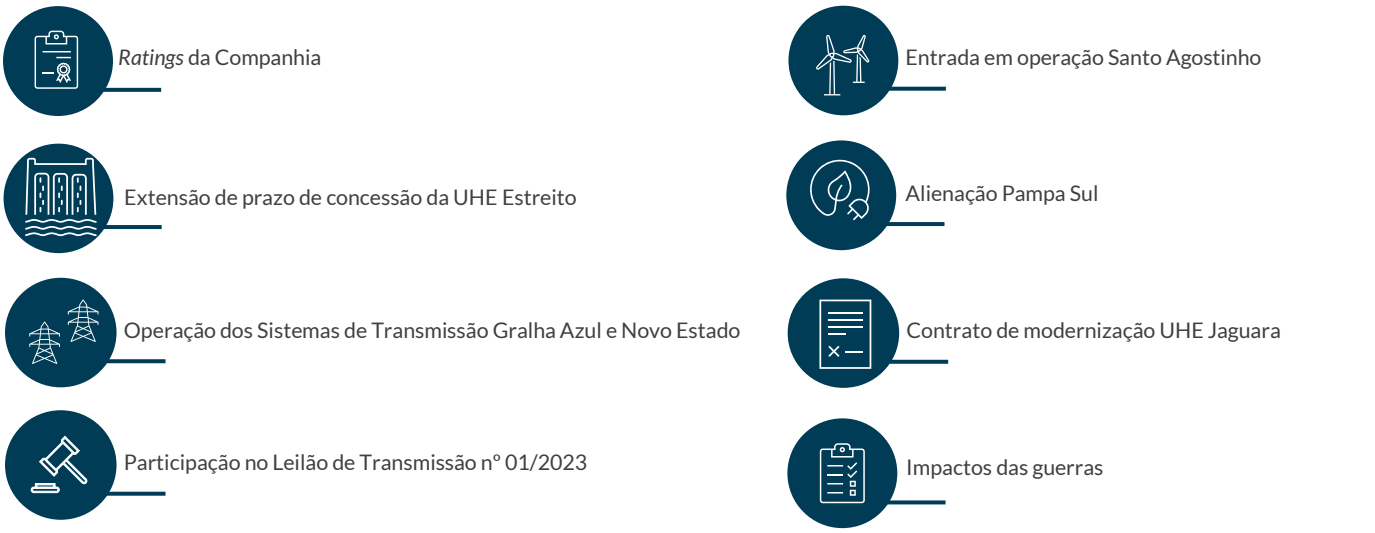
Autorizações	Detentor (a) da autorização	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médios)	Início da autorização	Vencimento da autorização	Obrigações de encerramento do contrato	Referência notas
Usinas de Cogeração							
Ibitiúva Bioenergética	Consórcio Andrade[1]	33	7	04.2000	04.2030[4]	Transferência parceiro[4]	10 e 11
Lages	Lages	28	13	10.2002	10.2032	Desmobilização	10 e 11
Ferrari	Ferrari Termoelétrica	80	26	07.2007	07.2042[4]	Transferência parceiro[4]	10 e 11
Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCH)							
PCH Rondonópolis	Tupan	27	14	12.2002	12.2032	Devolução do ativo	10 e 11
PCH Engenheiro José Gelazio da Rocha	Hidropower	24	12	12.2002	12.2032	Devolução do ativo	10 e 11
Usinas eólicas (EOL)							
Conjunto Eólico Trairí	SPEs do Conjunto	213	88	09.2011 e 01.2015[2]	09.2041, 01 e 02.2045[2]	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo III, IV, VI e VII	CLWP Eólicas	119	58	07.2015	07.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo V e XXI	CLWP Eólicas	59	28	08.2015	08.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo I, II, XV, XVI e XVIII	CLWP Eólicas	148	74	05.2017	05.2052	Desmobilização	10 e 11
EOL Campo Largo VIII-XIV, XVII, XIX, XX, XXII	CLWP Eólicas	361	192	12.2019	12.2054	Desmobilização	10 e 11
EOL Tubarão P&D	ENGIE Brasil Energia	2	0,3	05.2015	Não operacional	Não operacional	10 e 11
EOL Tubarão 2 P&D	ENGIE Brasil Energia	4	-	02.2021	Não operacional	Não operacional	10 e 11
EOL Umburanas 1-3,5-6,9-11, 13, 15-16,18	Umburanas Eólicas	233	141	08.2014	08.2049	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 8	Umburanas Eólicas	25	15	10.2014	10.2049	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 17	Umburanas Eólicas	22	13	07.2015	07.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Umburanas 19, 21, 23 e 25	Umburanas Eólicas	80	44	08.2015	08.2050	Desmobilização	10 e 11
EOL Santo Agostinho 14	SPEs do Conjunto	87	45	05.2021	05.2056	Desmobilização	10 e 11
Usinas eólicas – Em construção							
EOL Santo Agostinho 1-6,13,17,18,21,25 e 27	SPEs do Conjunto	347	179	05.2021	05.2056	Desmobilização	10 e 11
EOL Serra do Assuruá I a XXIV	Maracanã	846	406	11.2021	11.2056	Desmobilização	10 e 11
Usinas fotovoltaicas							
Central Fotovoltaica Assú V	Assú V	34	9	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Nova Aurora	ENGIE Brasil Energia	3	0,3	04.2014	Não operacional	Não operacional	10 e 11
Conjunto Fotovoltaico Paracatu	SPEs do Conjunto	132	34	06.2016	04.2051 e 06.2051[3]	Desmobilização	10 e 11
Conjunto Fotovoltaico Floresta	SPEs do Conjunto	86	25	06.2016	06.2051	Desmobilização	10 e 11
Usinas fotovoltaicas - Em construção							
Conjunto Fotovoltaico Assu Sol 1 a 16	SPEs do Conjunto	752	-	02.2022	02.2057	Em desenvolvimento	10 e 11

(1) As consorciadas são a Ibitiúva Bioenergética S.A. (72,9%) e a Tereos Açúcar e Energia Brasil S.A. (27,1%).
(2) O Conjunto Eólico Trairí é constituído por duas *holdings* concentrando SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação. Mais informações, vide a Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.
(3) O Conjunto Fotovoltaico Paracatu é constituído por 4 SPEs com diferentes datas de início e encerramento de operação. Mais informações, vide a Nota 10 – Investimentos das demonstrações contábeis de 31.12.2022.
(4) Ao término da autorização os ativos serão transferidos para os parceiros, por meio de cessão não onerosa e os consórcios serão encerrados. Em relação a Ibitiúva, o prazo inicial de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para os parceiros é 02.2025, podendo ser estendido conforme previsões contratuais. Para Ferrari, o prazo de transferência dos ativos, incluindo a autorização, para o parceiro é 02.2033, sem a possibilidade de extensão.

A Companhia possui 22,9 MW e 10,3 MW médios da capacidade instalada e da garantia física da Usina de Cogeração Ibitiúva Bioenergética, respectivamente, que correspondem às suas participações como acionista e consorciada.

Mais informações sobre as concessões de geração e de transmissão e sobre as autorizações podem ser observadas na Nota 1 – Contexto operacional das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

Os principais eventos societários e operacionais ocorridos no período de três meses findo em 30.09.2023 foram estes:



b) *Ratings* da Companhia

Abaixo seguem avaliações de *ratings* efetuadas por agências de classificação de risco no decorrer de 2023:

Empresa	Agência	*Rating*	Classificação	Data
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo	'AAA(bra)' com perspectiva estável	28.07.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* nacional de longo prazo - 6ª, 7ª, 9ª e 10ª emissões de debêntures	'AAA(bra)' com perspectiva estável	28.07.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda estrangeira	'BB+' com perspectiva estável	28.07.2023
ENGIE Brasil Energia	Fitch Ratings	*rating* internacional de longo prazo em moeda local	'BBB-', com perspectiva estável	28.07.2023

c) Extensão de prazo de concessão da Usina Hidrelétrica Estreito ("UHE Estreito")

Em 31.01.2023 foi deferido pela Aneel o pleito do CESTE – Consórcio Estreito Energia ("CESTE"), responsável pela exploração da Usina Hidrelétrica Estreito ("Usina" ou "UHE Estreito"), representado pela Companhia Energética Estreito ("CEE"), uma subsidiária da ENGIE, concedendo uma extensão do prazo de concessão da outorga da Usina, estendendo em um total de 852 dias. A decisão estabeleceu ainda que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE") recalcule a extensão de prazo de concessão resultante da repactuação do risco hidrológico para a Usina, pois o cálculo deve incluir os prazos decorrentes de excludentes de responsabilidade concedidos por meio da aplicação da Lei 13.360/2016.

O referido pleito encontra amparo na Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016, que dispõe no Art. 19 que em caso de atraso no início da operação comercial da concessão de geração, decorrente de fatos caracterizados como excludentes de responsabilidade, o prazo será recomposto pela Aneel por meio da extensão da outorga pelo mesmo período do excludente de responsabilidade.

Foi avaliado que ocorreram fatos supervenientes durante a implantação da UHE Estreito, que causaram o atraso no início da operação comercial da Usina, quais sejam: (i) o atraso na emissão da Licença de Instalação pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - IBAMA, (ii) a perda da janela hidrológica, e (iii) paralisações nas obras em decorrência de movimentos sociais. Tais fatos já haviam sido avaliados pela Aneel e justificaram o ajuste do cronograma de implantação, em 2009 e em 2011.

Em maio de 2023, a CCEE recalculou o prazo de extensão por meio do CT-CCEE06666/2023, resultando em 620 dias adicionais em relação à extensão calculada anteriormente, pela repactuação do risco hidrológico, e no reconhecimento de um intangível no valor de R$ 243.350. Mais informações, vide nota 11 – Intangível.

d) Conclusão da implantação dos Sistemas de Transmissão Gralha Azul ("Gralha Azul") e Novo Estado ("Novo Estado")

Em fevereiro de 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul entrou em operação integral a partir da energização do trecho que percorre a zona urbana e rural das cidades de Ponta Grossa, Imbituva e Irati. Gralha Azul teve as primeiras linhas energizadas em 2021, antecipando em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

No mesmo período, a Novo Estado Transmissora finalizou a implantação do Sistema de Transmissão Novo Estado a partir da energização das linhas de transmissão entre as subestações Xingu e Serra Pelada, última etapa necessária para o atingimento da operação integral de Novo Estado. A operação comercial iniciou em dezembro de 2021 e teve sua finalização dentro do prazo estabelecido pela Aneel.

e) Entrada em operação do Conjunto Eólico Santo Agostinho

Em 23.03.2023 a Companhia recebeu autorização na Aneel para iniciar a operação comercial da unidade geradora 01 da Eólica Santo Agostinho 14, com capacidade instalada de 6,2 MW. No período de nove meses findo em 30.09.2023 a Companhia tem o total de 38,5 MW de capacidade instalada em operação, o qual faz parte do Conjunto Eólico Santo Agostinho, empreendimento composto por 14 parques eólicos, com 70 aerogeradores e capacidade instalada total de 434 MW.

f) Alienação de subsidiária

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o SPA entre a Companhia e a ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda. ("EBC"), com as compradoras Grafito Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("Grafito") e Perfin Space X Fundo de Investimento em Participações em Infraestrutura ("Space X"). O SPA regula a aquisição, pelos compradores, da totalidade da participação societária que as vendedoras possuem na Usina Termelétrica Pampa Sul S.A. ("Pampa Sul"), a qual detém a totalidade dos ativos e direitos da Usina Termelétrica Pampa Sul ("UTE Pampa Sul" ou "Usina").

A UTE Pampa Sul, localizada em Candiota, no estado do Rio Grande do Sul, utiliza o carvão mineral como fonte de energia. A Usina, de 345,0 MW de capacidade instalada e 323,5 MWm de garantia física bruta, vendeu no 20° Leilão de Energia nova (A-5/2014), 294,5 MWm em contrato de 25 anos, tendo entrado em operação comercial em 28.06.2019.

A assinatura do SPA pela Companhia foi aprovada na Reunião do Conselho de Administração da Companhia realizada em 15.09.2022. Em 30.09.2022, por ter atendido aos requerimentos do CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operações descontinuadas, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da Pampa Sul nos grupos "Ativos não circulantes mantidos para venda" e "Passivos relacionados a ativos não circulantes mantidos para venda", respectivamente.

Em 31.05.2023, após o cumprimento das condições precedentes, foi concluída a operação de venda. Nesta data, a Pampa Sul deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. Em 31.05.2023, a Companhia contabilizou como receita pela alienação da subsidiária o montante de R$ 409.307, os quais correspondem a estimativa do valor a ser recebido futuramente atualizados pelo IPCA. Este montante está apresentado na rubrica de "Outros ativos circulantes". A transação resultou em um efeito líquido negativo de R$ 45.508 adicionais ao *impairment* registrado anteriormente. Mais informações, vide nota 9 – Investimentos.

g) Emissão de ações preferenciais de subsidiária indireta

Em 07.06.2023, foi celebrado Acordo de Investimento na Maracanã Geração de Energia e Participações S.A. ("Maracanã"), entre sua controlada Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("Engie Energias Complementares") e Itaú Unibanco S.A. ("Investidor"), com interveniência e anuência da Maracanã, e de outras partes, regulando, entre outras matérias, a subscrição, pelo Investidor, de novas ações preferenciais de emissão da controlada indireta Maracanã, no valor de R$ 1.000.000, representando 100% das ações preferenciais e 12,34% do capital social total da Maracanã. Mais informações, vide nota 9 – Investimentos.

h) Participação no Leilão de Transmissão nº 01/2023

Em 30.06.2023, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão nº 01/2023, promovido pela Aneel, o Lote 5, localizado nos estados da Bahia, Minas Gerais e Espírito Santo, que totaliza aproximadamente 1.006 km de extensão de linhas de transmissão. A RAP apresentada pela Companhia foi de R$ 249.300, com deságio de 42,8% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 435.900.

Em 27.09.2023 a Companhia assinou o contrato de concessão do referido leilão, o qual será denominado Asa Branca. A previsão é que as obras iniciem no segundo semestre de 2024.

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo o licenciamento, a construção, a operação e a manutenção das instalações de transmissão, será de 30 anos, contado da data de assinatura do Contrato de Concessão.

i) Contrato de modernização UHE Jaguara

Em 25.07.2023, a Companhia, através de sua controlada Companhia Energética Jaguara, e a Andritz Hydro Brazil celebraram um contrato para modernização da Usina Hidrelétrica Jaguara, localizada em Rifaina, no estado de São Paulo. Com capacidade instalada de 424 MW, a usina está em operação desde 1971.

O acordo inclui a modernização de quatro unidades geradoras, com capacidade de 106 MW cada, geradores, turbinas, reguladores de velocidade e tensão, sistema digital de supervisão e controle, sistema de proteção e todos os sistemas auxiliares relacionados, no valor de R$ 516 milhões e tem previsão de execução de quatro anos, entre os anos de 2025 e 2028.

j) Impactos das guerras

Impactos da guerra na Ucrânia

Após quatro meses de crise com o Ocidente, a Rússia decidiu atacar a Ucrânia em 24.02.2022, acirrando o mais grave conflito militar na Europa desde a Segunda Guerra Mundial.

Diante disso, existem efeitos das sanções econômicas à Rússia, como: (i) sanções do setor de serviços financeiros; (ii) restrições do setor de energia; (iii) restrições geográficas; (iv) restrições para fazer negócios na Rússia; (v) controles e exportação; e (vi) restrições similares contra a Bielorrússia.

Como principal impacto, nota-se o aumento de preços do petróleo, do gás natural, de grãos e de outras *commodities*, visto que a redução repentina de oferta destes produtos eleva o preço no mercado internacional. O impacto sobre a economia pode ser grande, a depender do tamanho e extensão da guerra, o que pode reduzir as perspectivas de crescimento econômico.

No período de nove meses findo em 30.09.2023, a Companhia não apurou impactos decorrentes da guerra na Ucrânia em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da guerra, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

Impactos do conflito entre Israel e o Hamas

Apesar de não haver impactos diretos do conflito na Companhia, há impactos na economia mundial que serão mais sentidos na razão dos países que vierem a se envolver. A magnitude será bem diferente caso o conflito se restrinja à Gaza e Israel, do que se venha a envolver, por exemplo, Síria, Líbano e por fim, o Irã, dados os conflitos históricos entre os países. Caso isso ocorra, os impactos serão globais e não somente regionais.

Pode-se esperar aumento dos preços do petróleo, gás natural e outras commodities, bem como impactos negativos nas cadeias produtivas, já vulnerabilizadas por eventos precedentes, como a pandemia e a guerra na Ucrânia. Ressalta-se que a região do conflito é chave nas rotas de transporte marítimo de matérias primas e produtos acabados.

A Companhia não possui contratos com nenhuma parte envolvida no conflito. Seguirá acompanhando os desdobramentos. Adicionalmente, considerando que não haja o agravamento da situação, a Companhia não estima efeitos significativos em seu resultado que possam comprometer a capacidade operacional e a implantação de seus projetos.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

As Informações Trimestrais (ITR) da controladora foram elaboradas em conformidade com o Pronunciamento Contábil CPC 21 – Demonstração Intermediária e as ITR do consolidado estão apresentadas, simultaneamente, de acordo com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting* e o CPC 21.

As normas contábeis brasileiras estão convergentes com as normas internacionais – *International Financial Reporting Standards* (IFRS), exceto pelos registros no balanço da controladora (i) das operações controladas em conjunto que, pelas normas brasileiras, são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial, enquanto que de acordo com as IFRS, pelas regras aplicáveis às operações controladas em conjunto, é previsto que os ativos, os passivos e os resultados sejam reconhecidos de forma proporcional à sua participação no investimento; e (ii) das capitalizações de juros sobre capitais de terceiros captados na controladora cujo ativo qualificável está em uma controlada, as quais nas demonstrações contábeis da controladora impactam o investimento pelas normas contábeis brasileiras, enquanto não há previsão desta contabilização nas demonstrações contábeis individuais de acordo com as IFRS.

As ITR também foram preparadas de acordo com as normas da Comissão de Valores Mobiliários (CVM), utilizando o custo histórico amortizado como base de valor, exceto pela avaliação a valor justo de certos instrumentos financeiros, quando requerida nas normas.

Não há diferenças entre o patrimônio líquido e os resultados da controladora e do consolidado constantes, respectivamente, das ITR individuais e consolidadas. Também não há diferenças entre o lucro líquido por ação básico e diluído em virtude de não ter ocorrido emissão de ações com efeitos diluidores nos períodos apresentados.

Na elaboração das ITR é necessário que a Administração da Companhia se baseie em estimativas para o registro de certas transações que afetam seus ativos, passivos, receitas e despesas.

O conteúdo e os valores de determinadas notas explicativas apresentadas nas demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2022, que não necessitaram de atualizações significativas, não foram repetidos nas notas selecionadas para as ITR de 30.09.2023. Essas ITR, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações contábeis de 31.12.2022.

As práticas contábeis e os métodos de cálculo adotados na elaboração das ITR de 30.09.2023, bem como os principais julgamentos e incertezas nas estimativas utilizadas na aplicação das práticas contábeis, foram os mesmos praticados na preparação das demonstrações contábeis do exercício findo em 31.12.2022. Adicionalmente, no 3º trimestre de 2023 foram aplicadas as práticas contábeis apresentadas abaixo, em decorrência da emissão de ações preferenciais na controlada indireta Maracanã Geração de Energia e Participações S.A.

Emissão de ações preferenciais

As transações com participações de não controladores que não resultam em perda de controle são contabilizadas como transações de patrimônio. Desde junho de 2023, a Companhia detém uma opção de compra em decorrência da emissão de ações preferenciais na controlada indireta Maracanã Geração de Energia e Participações S.A.

A mensuração do valor justo destes instrumentos ocorre por meio de inputs de dados não observáveis, sendo assim, classificada como nível 3 na hierarquia do valor justo. Os dados não são observáveis uma vez que o preço de compra, caso a Companhia venha a exercer seu direito, é calculado sobre o valor do investimento pago pelo acionista atualizado, subtraído dos rendimentos líquidos recebidos atualizados. O acionista minoritário não detém a opção de venda. Mais detalhes vide Nota 9 – Investimentos, item e.

a) Normas e alterações aplicáveis à Companhia a partir de 01.01.2023

A partir de 01.01.2023, estão vigentes os seguintes pronunciamentos:

Revisão e Normas impactadas	Correlação IASB	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Pronunciamento Técnico CPC nº 50 Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11).	IFRS 17	07.05.2021	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 20 Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; e CPC 39 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadoria.	*Classification of Liabilities as Current or Non-current; Extension of the Temporary Exemption from applying IFRS 9; Definition of Accounting Estimates; Disclosure of Accounting Policies; e Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction*	01.03.2022	01.01.2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata)	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 21 Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 03 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 39 – Instrumentos financeiros: apresentação; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; CPC 38 – Instrumentos financeiros; e CPC 50 – Contratos de seguro.	IFRS 9 e IFRS 17	03.11.2022	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Alteração no IFRS 16 O IASB emitiu alterações referentes aos contratos de arrendamentos em transações de *sale and laseback*.	IFRS 16	Emissão a nível de IASB	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.

A adoção dessas alterações de normas não resultou em impactos significativos nas ITR individuais e consolidadas de 30.09.2023.

b) Sistema EmpresasNet

No quadro "Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido" do Sistema EmpresasNet da CVM, o ajuste de avaliação patrimonial, apesar de não corresponder a "Outros Resultados Abrangentes", está apresentado na coluna com essa indicação, em virtude de não haver opção mais apropriada para a apresentação da referida transação no demonstrativo padrão da CVM.

c) Aprovação das informações trimestrais

As ITR ora apresentadas foram aprovadas em reunião do Conselho de Administração realizada em 06.11.2023.

NOTA 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

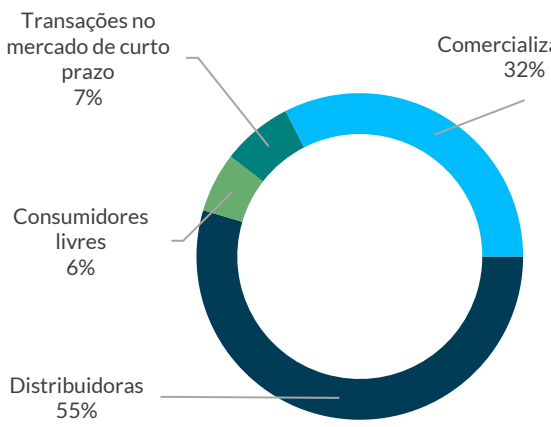
	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Caixa e depósitos bancários à vista	**7.774**	**10.778**	**145.230**	**89.742**
Aplicações financeiras				
Fundo de Investimento Exclusivo				
Operações compromissadas lastreadas em títulos públicos federais	532.000	309.757	2.889.174	2.105.510
Outras aplicações financeiras	505	470	50.847	40.635
	532.505	**310.227**	**2.940.021**	**2.146.145**
	540.279	**321.005**	**3.085.251**	**2.235.887**

NOTA 4. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

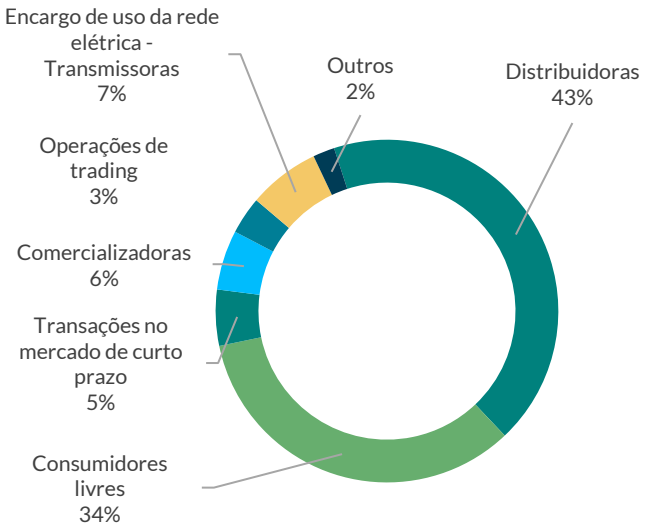
	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Distribuidoras	291.147	305.762	454.719	470.087
Consumidores livres	31.678	36.095	353.155	376.507
Encargo de uso da rede elétrica - Transmissoras	-	-	71.711	48.197
Comercializadoras	173.851	140.944	59.852	84.422
Transações no mercado de curto prazo	37.478	70.658	56.062	102.078
Operações de *trading*	-	-	37.490	50.086
Outros	-	-	21.649	20.853
Provisão para perdas de crédito esperadas	(6.180)	(6.180)	(9.113)	(9.113)
Ativo circulante	**527.974**	**547.279**	**1.045.525**	**1.143.117**
Consumidores livres	-	-	5.378	5.402
Distribuidoras	748	748	748	748
Ativo não circulante[1]	**748**	**748**	**6.126**	**6.150**
	528.722	**548.027**	**1.051.651**	**1.149.267**

(1) Os valores referentes às contas a receber de clientes no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

Controladora[2]



Consolidado[2]



(2) Os valores referentes à provisão para perda de crédito esperado representam 1% do valor total da controladora e do consolidado.

A composição dos valores a receber vencidos apresentados no ativo circulante é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Vencidos até 30 dias	-	-	-	6.691
Vencidos há mais de 30 dias				
Com perdas estimadas reconhecidas	6.180	6.180	9.113	9.113
Outros	211	50	7.767	11.556
	6.391	**6.230**	**16.880**	**27.360**

NOTA 5. DEPÓSITOS VINCULADOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Garantias de posição devedora na CCEE	20.690	30.877	22.538	32.575
Depósitos para reinvestimento	5.080	-	13.152	1.944
Garantias de financiamento	-	-	-	8
Ativo circulante	**25.770**	**30.877**	**35.690**	**34.527**
Garantias de financiamento	10.462	10.741	290.240	229.090
Outros	-	-	7.431	6.880
Ativo não circulante	**10.462**	**10.741**	**297.671**	**235.970**
	36.232	**41.618**	**333.361**	**270.497**

NOTA 6. ATIVO FINANCEIRO DE CONCESSÃO

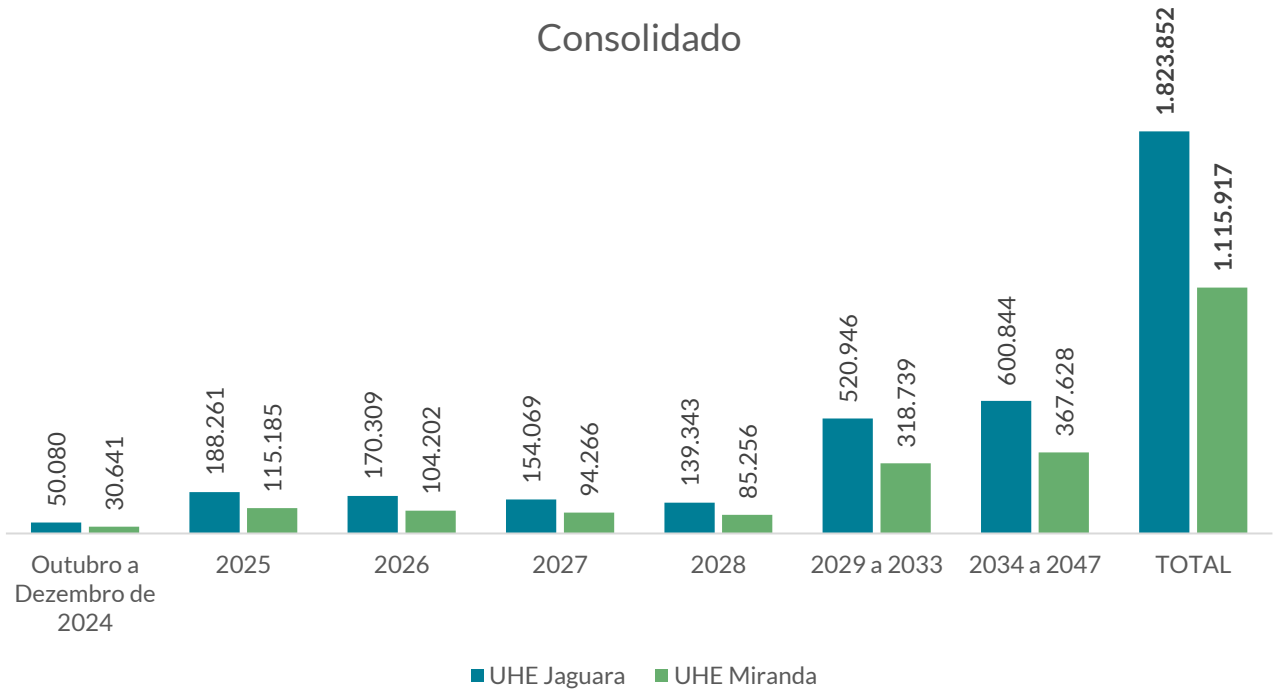
a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
UHE Jaguara	233.058	1.823.852	2.056.910	225.704	1.772.176	1.997.880
UHE Miranda	142.600	1.115.917	1.258.517	138.098	1.084.299	1.222.397
	375.658	**2.939.769**	**3.315.427**	**363.802**	**2.856.475**	**3.220.277**

b) Mutação do ativo financeiro de concessão

	Consolidado		
	UHE Jaguara	UHE Miranda	Total
Saldos em 31.12.2022	**1.997.880**	**1.222.397**	**3.220.277**
Recebimentos	(163.925)	(100.300)	(264.225)
Juros	111.553	68.251	179.804
Variação monetária	111.402	68.169	179.571
Saldos em 30.09.2023	**2.056.910**	**1.258.517**	**3.315.427**

c) Perfil de realização do ativo financeiro de concessão apresentado no ativo não circulante



NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Novo Estado	350.497	3.790.952	4.141.449	301.006	3.623.647	3.924.653
Gralha Azul	260.632	2.316.110	2.576.742	257.173	2.271.934	2.529.107
Gavião Real	3.977	8.668	12.645	-	195	195
Asa Branca (a)	-	2.576	2.576	-	-	-
	615.106	**6.118.306**	**6.733.412**	**558.179**	**5.895.776**	**6.453.955**

a) Mais detalhes vide Nota 1 – Contexto operacional, item h.

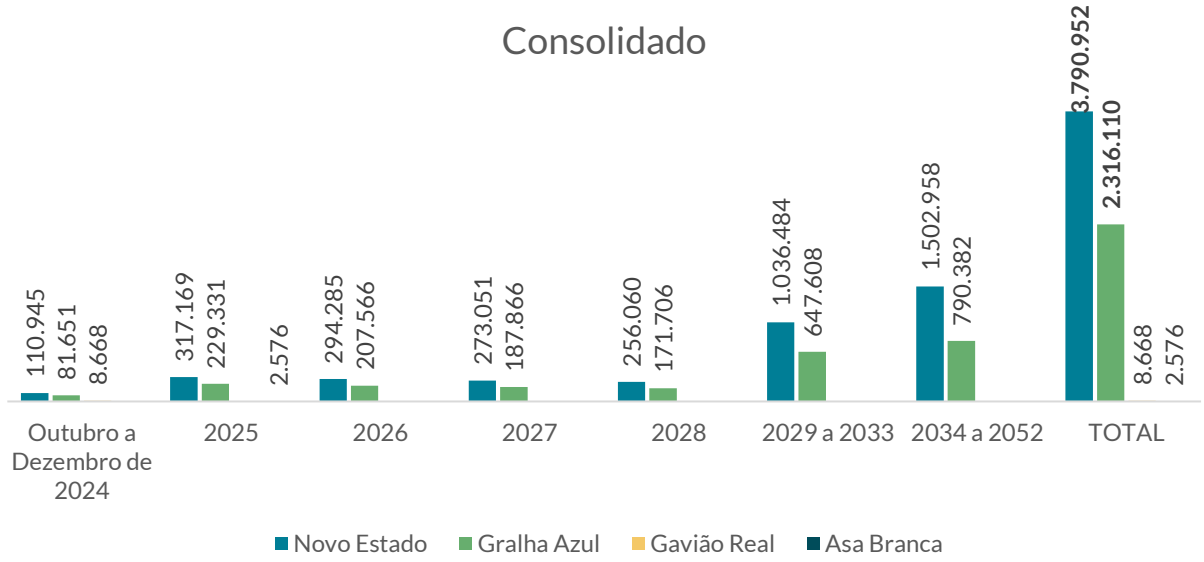
b) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado				
	Novo Estado	Gralha Azul	Gavião Real	Asa Branca	Total
Saldos em 31.12.2022	**3.924.653**	**2.529.107**	**195**	**-**	**6.453.955**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	160.196	10.090	12.142	2.576	185.004
(Perdas) Ganhos por (ineficiência) eficiência na construção	(15.090)	(1.433)	66	-	(16.457)
Juros	170.070	141.742	222	-	312.034
Variação monetária	188.840	132.717	20	-	321.577
Resultado de revisão tarifária periódica	(39.268)	(24.508)	-	-	(63.776)
Recebimentos RAP construção	(247.952)	(210.973)	-	-	(458.925)
Saldos em 30.09.2023	**4.141.449**	**2.576.742**	**12.645**	**2.576**	**6.733.412**

Em 26 de junho de 2023, o Sistema de Transmissão Novo Estado obteve junto ao ONS a aprovação do último Termo de Liberação Definitivo, passando a ter direito a registrar 100% de sua RAP. Adicionalmente, em 2023 o Sistema Gralha Azul obteve autorizações adicionais pelo ONS de entrada em operação comercial, contudo estão pendentes algumas condições, o que representava em 09.2023 um direito a 98% de sua RAP mensal.

Em 04 de julho de 2023, a Aneel publicou a resolução homologatória nº 3.216, que contempla a Revisão Tarifária Periódica de Novo Estado e Gralha Azul. A RTP tem como base, principalmente, a estrutura de investimentos realizados e a taxa de remuneração de capital, resultando em modificações nos valores das RAP futuras. A revisão ocorre no 5º, 10º e 15º ano após o leilão. Em função da revisão, o saldo do ativo contratual é ajustado para considerar o novo fluxo financeiro. Como resultado da revisão foi apurado uma perda de R$ 63.776 no consolidado da Companhia.

c) Perfil de realização do ativo de contrato apresentado no ativo não circulante



NOTA 8. OUTROS ATIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Alienação de subsidiária (b)	418.219	52.287	418.219	52.287
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica[1]	107.861	106.097	107.861	106.097
Créditos fiscais a recuperar	1.586	1.066	88.954	72.183
Despesas pagas antecipadamente	62.438	25.705	74.342	43.740
Prêmio de riscos a apropriar - repactuação do risco hidrológico (a)	54.494	64.256	74.190	85.507
Alienações e serviços em curso	30.915	33.773	63.157	29.539
Imposto de renda e contribuição social diferidos[2]	-	-	62.241	50.579
Estoques	21.597	20.431	61.847	59.313
Crédito de Imposto de renda e contribuição social	19.209	19.209	32.918	32.803
Adiantamento a empregados	11.489	5.414	11.849	5.667
Contas a receber de clientes[3]	748	748	6.126	6.150
Outros valores a receber	130.208	50.253	186.939	107.630
	858.764	**379.239**	**1.188.643**	**651.495**
Classificação no balanço patrimonial				
Ativo circulante	654.006	191.273	817.068	318.872
Ativo não circulante	204.758	187.966	371.575	332.623
	858.764	**379.239**	**1.188.643**	**651.495**

(1) Mais informações vide Nota 17 – Provisões.
(2) Mais informações vide Nota 18 – Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes e Diferidos.
(3) Mais informações vide Nota 4 – Contas a receber de clientes.

a) Prêmio de risco a apropriar – Repactuação do risco hidrológico

Em dezembro de 2015, a Aneel concedeu anuência ao acordo de repactuação do risco hidrológico relativo às usinas da Companhia cuja energia estava vendida no ACR. Como condição para a adesão ao referido acordo, a Companhia formalizou a desistência de qualquer disputa judicial com a Aneel que impedia a aplicação direta do mecanismo de redução de garantia física, denominado GSF.

As regras da repactuação estabeleceram opções de escolha do nível de risco hidrológico a ser assumido pelos geradores que, em contrapartida, assumiram o compromisso de pagar um prêmio de risco definido pela Aneel ao longo do prazo do contrato de venda de energia no ACR. Com base no novo patamar de risco definido nos termos da repactuação, o GSF correspondente ao ano de 2015 foi recalculado, resultando em um excedente de pagamento em relação ao valor apurado, cujo montante vem sendo compensado com os "prêmios de risco" devidos pela Companhia, calculados a valor presente.

b) Alienação de subsidiária

Durante o 1º trimestre de 2023, a Companhia recebeu R$ 50.934 oriundos da alienação da subsidiária Diamante, deste montante, R$ 1 milhão refere-se a juros e variação monetária.

No 2º trimestre de 2023, a Companhia registrou R$ 409.307 oriundos da alienação da subsidiária Pampa Sul. Este valor é atualizado monetariamente pelo IPCA, com expectativa de recebimento até dezembro de 2023, até 30.09.2023, a Companhia registrou o montante de R$ 6.559, decorrentes de juros e variação monetária. Adicionalmente, o montante de R$ 2.353, refere-se a valores a receber em decorrência da venda da ENGIE Geração Solar Distribuída (EGSD) ocorrida em 21.02.2022.

NOTA 9. INVESTIMENTOS

a) Composição

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Participações societárias permanentes				
Avaliadas pelo método de equivalência patrimonial				
Valor patrimonial do investimento	14.605.641	13.875.691	3.501.561	2.832.769
	14.605.641	**13.875.691**	**3.501.561**	**2.832.769**
Mais valia na aquisição de investimentos	48.099	50.124	-	-
Ágio por expectativa de rentabilidade futura	173.654	173.654	173.654	173.654
	14.827.394	**14.099.469**	**3.675.215**	**3.006.423**

b) Mutação dos investimentos avaliados pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora							
	Saldos em 31.12.2022	Aumento de capital	Redução de capital	Equivalência patrimonial	Dividendos	ORA e Reserva de capital[1]	Alienação de subsidiária[2]	Saldos em 30.09.2023
Controladas								
ECP[3]	**5.181.781**	677.386	-	264.465	(800.000)	(348.927)	-	**4.974.705**
Jaguara[4]	**1.506.160**	21.040	-	173.009	(104.835)	-	-	**1.595.374**
CEE[5]	**1.363.952**	-	-	421.691	(257.586)	-	-	**1.528.057**
ETP II[6]	**1.403.940**	90.565	(66.500)	91.713	-	-	-	**1.519.718**
Miranda[7]	**956.563**	8.050	-	111.215	(87.160)	-	-	**988.668**
EBC[8]	**345.195**	-	-	(87.561)	(60.000)	-	-	**197.634**
Pampa Sul[9]	**-**	37.250	-	72.613	-	-	(109.863)	**-**
Outros	**94.899**	12.210	(10)	22.002	(24.431)	-	-	**104.670**
Operação em conjunto								
Itasa[10]	**190.432**	-	-	5.744	(922)	-	-	**195.254**
Empreendimento controlado em conjunto								
TAG[11]	**2.832.769**	-	-	775.707	(211.250)	104.335	-	**3.501.561**
	13.875.691	**846.501**	**(66.510)**	**1.850.598**	**(1.546.184)**	**(244.592)**	**(109.863)**	**14.605.641**

(1) Equivalência patrimonial de outros resultados abrangentes e reserva de capital. Mais informações vide item c.1.1.
(2) Mais informações vide item 'd– Alienação de subsidiária'.
(3) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda.
(4) Companhia Energética Jaguara.
(5) Companhia Energética Estreito.
(6) ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.
(7) Companhia Energética Miranda.
(8) ENGIE Brasil Energia Comercializadora Ltda.
(9) Usina Termoelétrica Pampa Sul S.A.
(10)Itá Energética S.A.
(11)Transportadora Associada de Gás, é uma controlada em conjunto e, portanto, não consolidada pela Companhia.

b.1) Informações das principais controladas

As principais informações sobre as controladas estão apresentadas a seguir:

		30.09.2023				3º trimestre de 2023		9 meses de 2023	
	Participação (%)	Ativo	Passivo	Patrimônio líquido ajustado	Capital Social	Receita líquida	Lucro líquido ajustado	Receita líquida	Lucro líquido (prejuízo) ajustado
ECP	99,99	12.784.920	7.119.774	5.930.147	4.861.927	350.486	54.737	1.172.305	264.283
Jaguara	99,99	2.707.968	1.112.594	1.595.374	875.449	124.293	55.738	391.364	173.009
CEE	99,99	2.169.186	641.129	1.528.057	989.380	151.184	85.403	459.293	421.691
ETP II	99,99	7.467.708	5.959.991	1.519.718	1.479.413	234.061	77.871	853.488	91.713
Miranda	99,99	1.717.194	728.526	988.668	590.713	80.706	35.798	251.626	111.215
EBC	99,99	626.731	429.097	197.634	10.038	1.113.359	5.336	3.256.760	(87.561)
Operação em conjunto									
Itasa	48,75	449.307	48.786	400.521	350.136	49.121	876	145.132	11.782
Empreendimento controlado em conjunto									
TAG	32,50	35.297.168	24.523.133	10.774.035	1.294.197	2.372.386	985.701	7.009.151	2.386.790

b.1.1) Acionistas não controladores

A participação dos acionistas não controladores da Ibitiúva e da Maracanã, em 30.09.2023, no patrimônio líquido e no resultado do período da ECP acima apresentados, era de R$ 955.442 e prejuízo de R$ 182 (R$ 3.650 no patrimônio líquido em 31.12.2022 e R$ 1.090 no resultado em 30.09.2022), respectivamente.

Sua composição se dá pela controlada indireta Maracanã Participações S.A., sendo o acionista não controlador o Itaú Unibanco S.A, com a participação de 12,34%, no montante de R$ 951.897 no patrimônio líquido e R$ 1.417 de prejuízo e pela controlada indireta Ibitiúva, sendo o acionista não controlador o Tereos Açúcar e Energia Brasil S.A., com participação de 5,00% em suas ações no montante de R$ 3.545 no patrimônio líquido e 1.235 no lucro líquido (R$ 3.650 em 31.12.2022 e R$ 1.090 em 30.09.2022).

b.1.2) Valores capitalizados

No quadro de "Informações das principais controladas", os montantes de "Patrimônio líquido ajustado" e de "Lucro líquido (prejuízo) ajustado" contemplam os itens descritos abaixo.

b.1.2.1) Empréstimos, financiamentos e debêntures

A ENGIE Brasil Energia captou recursos por meio de empréstimos e debêntures para a construção dos Conjuntos Eólicos Campo Largo, Umburanas – Fase I, Campo Largo II e Santo Agostinho – Fase I e da Usina Fotovoltaica Assú V, investimentos que são parte da ECP, e de Pampa Sul. Os juros sobre essas dívidas são capitalizados durante o período de construção das Usinas nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecidos no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora. Após a entrada em operação comercial os valores capitalizados são amortizados no período correspondente a amortização dos ativos imobilizados.

Os efeitos destes itens na controladora estão apresentados no quadro abaixo:

	Custo da dívida capitalizado, líquido de amortização			
	Patrimônio líquido		Lucro líquido (prejuízo)	
	30.09.2023	31.12.2022	3º trimestre de 2023	9 meses de 2023
ECP	265.001	202.363	24.917	62.638
Pampa Sul[1]	-	259.241	-	(3.964)

(1) A Companhia foi alienada em 31.05.2023. Mais informações vide subitem (d).

b.1.2.2) Ações preferenciais resgatáveis

No ano de 2020, a ETP II emitiu ações preferenciais resgatáveis e o custo dessa emissão foi pago pela sua controladora ENGIE Brasil Energia, no valor de R$ 15.250. Esse custo foi capitalizado nas demonstrações contábeis consolidadas e reconhecido no resultado de equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e será amortizado linearmente até o resgate das ações. Em 30.09.2023, o total do montante capitalizado era de R$ 12.001 (R$ 12.813 em 31.12.2022). O montante reconhecido no 3º trimestre de 2023 foi de R$ 271 e de R$ 812 no período de nove meses findo 30.09.2023.

c) Informações sobre as subsidiárias

c.1) Controladas

c.1.1) ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("ECP")

O aumento de capital na controlada ECP destinou-se, principalmente, aos investimentos no Conjunto Eólico Santo Agostinho e no Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Adicionalmente, em 2023, a Companhia reconheceu R$ 329.127 em "Outros resultados abrangentes" e R$ 19.800 em "Reserva de capital", totalizando R$ 348.927.

d) Alienação de subsidiária

Em decorrência da estratégia de descarbonização da Companhia, em 15.09.2022, foi assinado o contrato de compra e venda das ações da subsidiária Pampa Sul entre a Companhia e a EBC, na qualidade de vendedoras; e Grafito e Space X, na qualidade de compradoras. Com isto, foram atingidos os requisitos para classificação da subsidiária como mantida para venda.

Em 31.05.2023, após o cumprimento das condições precedentes previstas no SPA, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia e a EBC possuíam na Pampa Sul. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada. Em 31.05.2023, a Companhia contabilizou como receita pela alienação da subsidiária o montante de R$ 409.307, os quais correspondem a estimativa do valor a ser recebido futuramente atualizados pelo IPCA. Este montante está apresentado na rubrica de "Outros ativos circulantes".

Abaixo está apresentada a conciliação dos valores apresentados nas rubricas do resultado da controladora "Reversão (constituição) de provisão para redução ao valor recuperável de ativos, líquida" e "Alienação de subsidiária":

	Valor
Reversão do *impairment*	1.205.158
	1.205.158
Receita de venda da subsidiária	409.307
Ativos líquidos da subsidiária	(1.637.551)
Custos de alienação	(22.422)
	(1.250.666)
Resultado da alienação	**(45.508)**

Os principais ativos e passivos da subsidiária Pampa Sul[1] estão demonstrados a seguir:

	31.05.2023 Valor contábil[1]		31.05.2023 Valor contábil
ATIVO CIRCULANTE		**PASSIVO CIRCULANTE**	
Caixa e equivalentes de caixa	169.837	Fornecedores	53.845
Contas a receber de clientes	45.431	Instrumentos de dívida	80.283
Estoques	166.206	Imposto de renda e contribuição social diferidos[1]	131.506
Outros ativos circulantes	34.195	Outros passivos circulantes	31.305
	415.669		**296.939**
ATIVO NÃO CIRCULANTE		**PASSIVO NÃO CIRCULANTE**	
Realizável a Longo Prazo		Instrumentos de dívida	1.719.477
Depósitos vinculados	110.676	Outros passivos não circulantes	43
Imposto de renda e contribuição social diferidos	33.662		**1.719.520**
Outros ativos não circulantes	3.411		
	147.749		
Imobilizado	**3.085.704**		
Intangível	**4.888**		
	3.238.341		
Total dos ativos	**3.654.010**	**Total dos passivos**	**2.016.459**

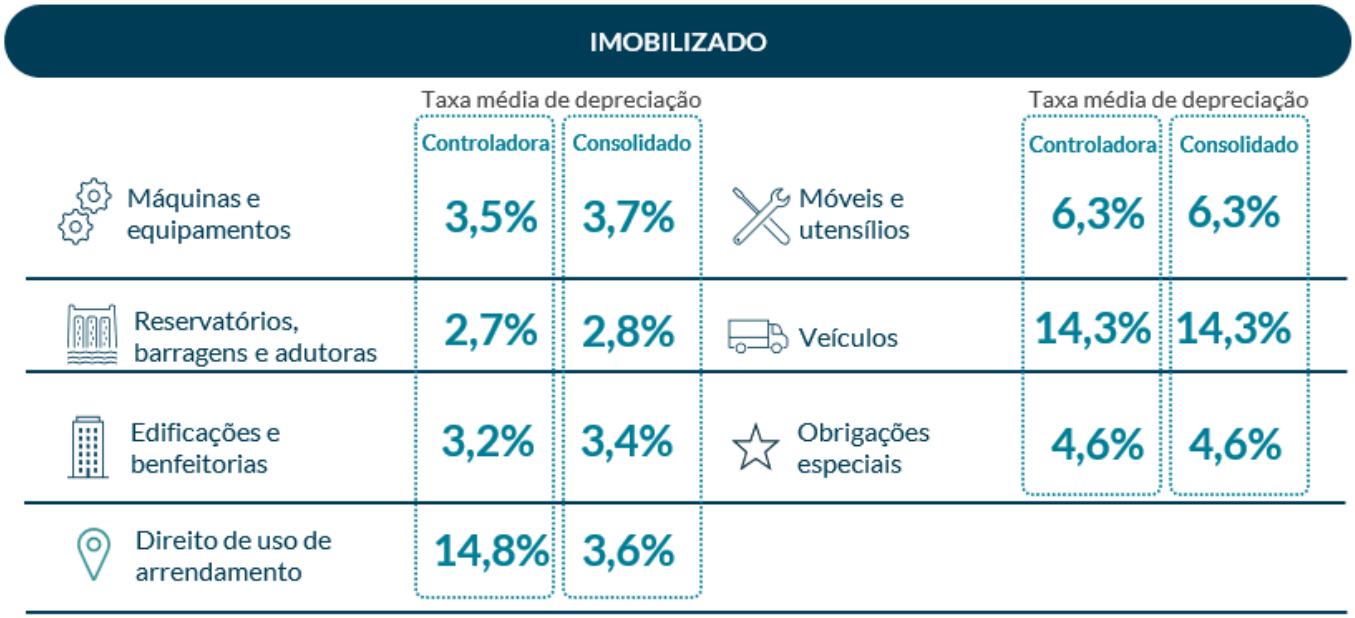
(1) O valor contábil considera os valores contábeis de Pampa em 31.05.2023, adicionados dos montantes de juros sobre capital de terceiros registrados na controladora.

e) Emissão de ações preferenciais

Em 07.06.2023, foi celebrado Acordo de Investimento entre sua controlada Engie Brasil Energias Complementares Participações Ltda. ("Engie Energias Complementares") e Itaú Unibanco S.A. ("Investidor"), com interveniência e anuência da Companhia, da Maracanã Geração de Energia e Participações S.A. ("Maracanã"), e de outras partes, regulando, entre outras matérias, a subscrição, pelo Investidor, de novas ações preferenciais de emissão da controlada indireta Maracanã, no valor de R$ 1.000.000 (R$ 953.414 líquidos dos custos de emissão), representando 100% das ações preferenciais e 12,34% do capital social total da Maracanã.

A Companhia mantém, por meio de sua controlada ECP, uma opção de compra da totalidade das ações preferenciais adquiridas pelo acionista minoritário, a qual pode ser exercida entre o terceiro e décimo segundo ano contado da assinatura do acordo. Esta opção tem sua mensuração baseada em dados não observáveis, visto que o preço de compra é calculado pelo valor do investimento atualizado pela variação da taxa DI + 0.30% a.a. e descontado dos rendimentos recebidos pelo acionista minoritário. O valor estimado da opção não possui vantagem financeira direta em 30 de setembro de 2023 e, por este motivo, não foi contabilizada o valor desta opção.

NOTA 10. IMOBILIZADO



a) Composição

	Controladora					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	4.278.022	(2.809.777)	1.468.245	4.231.372	(2.778.303)	1.453.069
Reservatórios, barragens e adutoras	5.132.737	(3.771.071)	1.361.666	5.128.148	(3.683.489)	1.444.659
Edificações e benfeitorias	1.285.955	(952.749)	333.206	1.285.953	(930.116)	355.837
Direito de uso de arrendamentos	37.087	(25.020)	12.067	37.087	(20.512)	16.575
Móveis e utensílios	9.221	(5.624)	3.597	9.038	(5.352)	3.686
Veículos	1.366	(1.203)	163	1.402	(1.193)	209
Obrigações especiais	(43.122)	13.450	(29.672)	(43.122)	12.054	(31.068)
	10.701.266	**(7.551.994)**	**3.149.272**	**10.649.878**	**(7.406.911)**	**3.242.967**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	63.222	-	63.222	83.150	-	83.150
Adiantamentos a fornecedores	31.324	-	31.324	48.694	-	48.694
Aquisições a ratear	16.011	-	16.011	21.674	-	21.674
Reservatórios, barragens e adutoras	-	-	-	1.211	-	1.211
Edificações e benfeitorias	2.100	-	2.100	1	-	1
	112.657	**-**	**112.657**	**154.730**	**-**	**154.730**
	10.813.923	**(7.551.994)**	**3.261.929**	**10.804.608**	**(7.406.911)**	**3.397.697**

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço						
Máquinas e equipamentos	13.773.635	(5.140.585)	8.633.050	13.837.775	(4.845.163)	8.992.612
Reservatórios, barragens e adutoras	7.113.714	(4.675.066)	2.438.648	7.108.635	(4.546.177)	2.562.458
Edificações e benfeitorias	1.790.335	(1.157.902)	632.433	1.782.051	(1.120.308)	661.743
Direito de uso de arrendamentos	210.416	(46.379)	164.037	209.730	(38.247)	171.483
Móveis e utensílios	12.029	(6.462)	5.567	11.617	(6.099)	5.518
Veículos	4.040	(3.443)	597	4.050	(3.308)	742
Obrigações especiais	(43.247)	13.450	(29.797)	(43.247)	12.054	(31.193)
	22.860.922	**(11.016.387)**	**11.844.535**	**22.910.611**	**(10.547.248)**	**12.363.363**
Em curso						
Máquinas e equipamentos	403.770	-	403.770	330.287	-	330.287
Reservatórios, barragens e adutoras	1.091	-	1.091	2.120	-	2.120
Edificações e benfeitorias	171.091	-	171.091	95.373	-	95.373
Adiantamentos a fornecedores	2.174.306	-	2.174.306	1.089.817	-	1.089.817
Aquisições a ratear	720.067	-	720.067	315.999	-	315.999
	3.470.325	**-**	**3.470.325**	**1.833.596**	**-**	**1.833.596**
	26.331.247	**(11.016.387)**	**15.314.860**	**24.744.207**	**(10.547.248)**	**14.196.959**

b) Mutação do ativo imobilizado

	Controladora							
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Direito de uso de arrendamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2022	**1.453.069**	**1.444.659**	**355.837**	**16.575**	**3.895**	**154.730**	**(31.068)**	**3.397.697**
Ingressos[1]	-	-	-	-	-	64.125	-	64.125
Transferências	103.983	2.610	(626)	-	231	(106.198)	-	-
Baixas	(2.293)	(78)	-	-	(8)	-	-	(2.379)
Depreciação	(86.514)	(85.525)	(22.005)	(4.508)	(358)	-	1.396	(197.514)
Saldos em 30.09.2023	**1.468.245**	**1.361.666**	**333.206**	**12.067**	**3.760**	**112.657**	**(29.672)**	**3.261.929**

(1) Os Ingressos referem-se à modernização da UHE Salto Osório.

	Consolidado							
	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações e benfeitorias	Direito de uso de arrendamentos	Outros	Imobilizado em curso	Obrigações especiais	Total
Saldos em 31.12.2022	**8.992.612**	**2.562.458**	**661.743**	**171.483**	**6.260**	**1.833.596**	**(31.193)**	**14.196.959**
Ingressos[1]	-	-	-	967	-	1.650.510	-	1.651.477
Reversão de provisão para desmobilização	-	-	-	-	-	(55.832)	-	(55.832)
Remensuração	-	-	-	848	-	-	-	848
Reversão de estimativas	-	-	-	-	-	(560)	-	(560)
Juros, V.M. e deprec. Capitalizados[2]	-	-	-	-	-	174.702	-	174.702
Impairment[3]	(103.663)	-	-	-	-	-	-	(103.663)
Reversão de *Impairment*[4]	38.397	-	-	-	-	-	-	38.397
Transferências	104.730	3.142	6.795	-	759	(115.426)	-	-
Alienação de subsidiária[5]	(38.397)	-	-	(19)	-	(16.665)	-	(55.081)
Baixas	(2.945)	(133)	-	(709)	(27)	-	-	(3.814)
Depreciação[6]	(357.684)	(126.819)	(36.105)	(8.533)	(828)	-	1.396	(528.573)
Saldos em 30.09.2023	**8.633.050**	**2.438.648**	**632.433**	**164.037**	**6.164**	**3.470.325**	**(29.797)**	**15.314.860**

(1) Os Ingressos referem-se, principalmente: (i) R$ 1.008.652 à construção do Conjunto Eólico Santo Agostinho, o qual está em fase final de implantação e previsão de entrada em operação comercial na sua totalidade, até o final de 2023; (ii) R$ 422.780 referem-se à construção da Maracanã, cuja operação está prevista para ocorrer de forma gradual a partir do segundo semestre de 2024; (iii) R$ 152.632 referente à construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, com entrada em operação comercial prevista para o segundo semestre de 2025; e (iv) R$ 64.125 referente à modernização da UHE Salto Osório.
(2) Deste montante, R$ 302 referem-se a juros, variação monetária e depreciação capitalizados referente ao direito de uso de arrendamentos e arrendamentos a pagar.
(3) *Impairment* registrado após sinistro ocorrido no Conjunto Fotovoltaico Paracatu. Em abril de 2023, fortes ventos na região do Conjunto sinistraram parte dos *trackers* e módulos fotovoltaicos. A Companhia possui contratos com seguradoras com cobertura de danos materiais e lucro cessantes.
(4) Reversão de *Impairment* referente a subsidiária Pampa Sul, alocado para fins de demonstrações contábeis consolidadas, no imobilizado.
(5) Alienação de subsidiária, para maiores informações, vide Nota 9 – Investimentos, item d.
(6) Deste montante, R$ 106 referem-se à depreciação capitalizada, líquida de PIS e Cofins, relacionados ao direito de uso de arrendamentos.

NOTA 11. INTANGÍVEL



c) Composição

	Controladora					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.397.705	(326.859)	2.070.846	2.397.705	(232.118)	2.165.587
Direito de uso de ativos	208.839	(114.401)	94.438	191.992	(91.729)	100.263
	2.606.544	**(441.260)**	**2.165.284**	**2.589.697**	**(323.847)**	**2.265.850**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros.

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido
Direito de extensão de concessão[1]	2.795.518	(331.993)	2.463.525	2.552.169	(233.186)	2.318.983
Bonificação pela outorga - Usinas cotistas						
Jaguara	620.327	(122.053)	498.274	620.327	(106.581)	513.746
Miranda	411.223	(80.910)	330.313	411.223	(70.654)	340.569
	1.031.550	**(202.963)**	**828.587**	**1.031.550**	**(177.235)**	**854.315**
Direitos de projetos - em operação						
Eólicos em operação	110.793	(18.151)	92.642	110.793	(15.432)	95.361
Solar em operação	29.538	(3.338)	26.200	29.538	(4.556)	24.982
Sistema de transmissão Novo Estado	236.021	(5.493)	230.528	-	-	-
	376.352	**(26.982)**	**349.370**	**140.331**	**(19.988)**	**120.343**
Direitos de projetos - em desenvolvimento						
Eólicos em construção / desenvolvimento	353.258	-	353.258	353.258	-	353.258
Solar em construção / desenvolvimento	39.897	-	39.897	39.897	-	39.897
Sistema de transmissão Novo Estado	-	-	-	236.021	-	236.021
	393.155	**-**	**393.155**	**629.176**	**-**	**629.176**
	769.507	**(26.982)**	**742.525**	**769.507**	**(19.988)**	**749.519**
Direito de uso de ativos	349.018	(146.543)	202.475	326.663	(118.942)	207.721
Direito de compra de energia	64.561	(63.456)	1.105	64.561	(60.155)	4.406
	5.010.154	**(771.937)**	**4.238.217**	**4.744.450**	**(609.506)**	**4.134.944**

(1) Os direitos de extensão de concessão provenientes de consórcios serão amortizados no período de extensão de forma a refletir o padrão de consumo dos benefícios econômicos futuros.

d) Mutação do ativo intangível

	Controladora		
	Direito de extensão de concessão	Direito de uso de ativos	Total
Saldos em 31.12.2022	**2.165.587**	**100.263**	**2.265.850**
Ingressos	-	16.874	16.874
Amortização	(94.741)	(22.699)	(117.440)
Saldos em 30.09.2023	**2.070.846**	**94.438**	**2.165.284**

	Consolidado					
	Direito de extensão de concessão	Bonificação pela outorga	Direito de projetos	Direito de uso de ativos	Direito de compra de energia	Total
Saldos em 31.12.2022	**2.318.983**	**854.315**	**749.519**	**207.721**	**4.406**	**4.134.944**
Ingressos[1]	243.349	-	-	22.380	-	265.729
Amortização	(98.807)	(25.728)	(6.994)	(27.626)	(3.301)	(162.456)
Saldos em 30.09.2023	**2.463.525**	**828.587**	**742.525**	**202.475**	**1.105**	**4.238.217**

(1) O ingresso de R$ 243.349 refere-se à extensão de prazo de concessão. Vide mais detalhes, no item b.1 abaixo.

b.1) Extensão de prazo de concessão

A Lei nº 13.360/16 determina que a Aneel adicione um prazo à concessão original na mesma quantidade de dias em que houver eventos excludentes de responsabilidade do agente reconhecidos pelo órgão regulador. Com base nesta lei, a Nota Técnica nº 877/2022–SCG/SFG/ANEEL foi aprovada pela Diretoria Colegiada da Aneel em 31 de janeiro de 2023, determinando que os dias de extensão de prazo de concessão por excludentes de responsabilidade desloquem os dias de Extensão do GSF. Em 27 de abril de 2023, a Aneel emitiu o Ofício nº 281/2023-SRG-SCG/ANEEL, o qual solicitou a apuração dos cálculos de extensão da concessão pela CCEE, fazendo com que estes precisem ser recalculados no tempo, aumentando o prazo de concessão da UHE Estreito em 852 dias. Tal cálculo foi realizado pela CCEE, no documento CT-CCEE06666/2023, publicado em 10 de maio de 2023, gerando 620 dias adicionais em relação à extensão calculada anteriormente.

Diante disto, no 2T23, foi reconhecido ativo intangível, correspondente ao direito de extensão da concessão no montante de R$ 243.349, em contrapartida da rubrica "Extensão de prazo de concessão" da demonstração do resultado, no valor de R$ 239.297 milhões, e do passivo de concessões a pagar, no montante de R$ 4.052, sendo amortizado linearmente até o prazo limite de concessão. A Companhia adotou a mesma prática contábil utilizada para o tratamento dado a Repactuação do Risco Hidrológico, concluído em 31 de janeiro de 2021.

NOTA 12. FORNECEDORES

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Fornecedores de imobilizado e intangível	21.137	14.867	235.768	156.636
Energia elétrica comprada para revenda	44.206	48.165	131.680	129.650
Fornecedores de materiais e serviços	51.483	37.060	135.191	106.767
Encargos de uso da rede elétrica	42.558	41.570	70.116	63.470
Transações no mercado de curto prazo	-	-	597	1.203
Operações de *trading*	-	-	37.546	53.296
Arrendamentos a pagar	3.635	8.529	21.802	23.990
Combustíveis fósseis e biomassa	-	-	-	386
Passivo circulante	**163.019**	**150.191**	**632.700**	**535.398**
Arrendamentos a pagar	16	815	132.090	131.708
Fornecedores de imobilizado e intangível	6.650	7.471	11.076	15.221
Fornecedores de materiais e serviços	-	-	7.431	6.880
Passivo não circulante[1]	**6.666**	**8.286**	**150.597**	**153.809**
	169.685	**158.477**	**783.297**	**689.207**

(1) Os valores referentes aos fornecedores a pagar no longo prazo estão apresentados como parte da rubrica "Outros passivos não circulantes".

O prazo médio de pagamento da Companhia é de, aproximadamente, 30 dias e sobre os saldos não há incidência de juros, exceto por estimativas de desembolsos futuros de imobilizado, apresentadas nas rubricas de "Fornecedores de imobilizado e intangível", cuja expectativa de pagamento reflete na segregação entre circulante e não circulante.

NOTA 13. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação e monitoramento de riscos dos seus negócios, mantém o Fórum de Gerenciamento de Riscos, a quem cabe: (i) promover internamente a conscientização para o tratamento do risco; (ii) definir metas e diretrizes para o seu gerenciamento; (iii) promover e sugerir melhorias nos processos de sua avaliação; e (iv) classificar e definir os procedimentos de seu controle.

No período de nove meses findo em 30.09.2023, não houve qualquer mudança nos riscos aos quais a Companhia e suas controladas estejam expostas ou na sua administração e mensuração, quando comparados aos apresentados na Nota 14 – Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a) Operações de *hedge*

Os instrumentos financeiros derivativos de operações de *hedge* são estes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*				
Ativo não circulante				
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	-	31.981
	-	**-**	**-**	**31.981**
Posições ativas	**-**	**-**	**-**	**31.981**
Passivo circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(56.331)	(73.369)	(56.331)	(94.625)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(332.230)	(31.288)
	(56.331)	**(73.369)**	**(388.561)**	**(125.913)**
Passivo não circulante				
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(147.908)	(114.725)	(147.908)	(114.725)
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	-	-	(40.019)	(43.815)
	(147.908)	**(114.725)**	**(187.927)**	**(158.540)**
Posições passivas	**(204.239)**	**(188.094)**	**(576.488)**	**(284.453)**
Posições líquidas	**(204.239)**	**(188.094)**	**(576.488)**	**(252.472)**
Hedge de valor justo – empréstimos e debêntures	(204.239)	(188.094)	(204.239)	(209.350)
	(204.239)	**(188.094)**	**(204.239)**	**(209.350)**
***Hedge* de fluxo de caixa – obrigações**	**-**	**-**	**(372.249)**	**(43.122)**
Posições líquidas	**(204.239)**	**(188.094)**	**(576.488)**	**(252.472)**

a.1) Operações de *hedge* sobre empréstimos e debêntures

Em 30.09.2023, a Companhia não mantinha nenhum compromisso financeiro relevante em moeda estrangeira cuja variação cambial não estivesse integralmente protegida por operação de hedge.

O quadro a seguir apresenta a mutação líquida das operações de hedge sobre empréstimos e debêntures:

	Controladora	Consolidado
Passivo em 31.12.2022	**(188.094)**	**(209.350)**
Juros e variações monetárias	(173.281)	(173.623)
Variações cambiais	(98.924)	(98.924)
Ajuste a valor justo por meio do resultado	22.697	21.051
Amortização de principal	27.269	54.095
Amortização de juros	206.094	202.512
Passivo em 30.09.2023	**(204.239)**	**(204.239)**

a.2) Operações de hedge de fluxo de caixa sobre obrigações

A Companhia mantém contratado em 30.09.2023 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá. Os NDFs foram contratados em 21.09.2022 e o valor nocional, em 30.09.2023, era de US$ 145.827 mil, € 81.425 mil, Rupias Indianas (INR) 992.493 mil e Reimembi de Hong Kong (CN¥) 650.511 mil os quais estão firmados com o HSBC, BNP Paribas, Itaú, XP Investimentos e Bank of America e têm seus vencimentos entre fevereiro e novembro de 2024.

Adicionalmente, a Companhia mantém contratado em 30.09.2023 NDFs, com o objetivo de proteger a totalidade dos pagamentos futuros em moeda estrangeira decorrentes dos compromissos estabelecidos nos contratos de construção do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol. Os NDFs foram contratados em 21.11.2022 e o valor nocional, em 30.09.2023, era de US$ 244.368 mil os quais estão firmados com o Bradesco, HSBC e Itaú e têm seus vencimentos entre novembro de 2023 e junho de 2025.

Em 30.09.2023, as perdas não realizadas dos referidos NDFs totalizavam uma posição passiva, líquida de R$ 372.249 (R$ 43.122 em 31.12.2022). A contrapartida está reconhecida diretamente no patrimônio líquido, na rubrica "Outros resultados abrangentes". As empresas dos Conjuntos Eólicos Santo Agostinho e Fotovoltaico Assú Sol possuem regime tributário no lucro presumido. Já as empresas do Conjunto Eólica Serra do Assuruá estarão no regime tributário de lucro presumido. Dessa forma, a Companhia não constituiu impostos fiscais diferidos sobre os efeitos desta operação.

a.3) Perdas não realizadas em operações de hedge de fluxo de caixa

As perdas não realizadas em operações de *hedge* de fluxo de caixa originados no período que estão apresentadas na "Demonstração dos resultados abrangentes" são as seguintes:

	Consolidado
	30.09.2023
Hedge de fluxo de caixa – obrigações	(329.127)
Perdas não realizadas em operações de HFC	**(329.127)**

b) Análise de sensibilidade para a exposição a riscos de taxas de juros e/ou índices flutuantes e de variação de cotação de moeda estrangeira

A Companhia apresenta uma análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros expostos a riscos da variação de taxas de juros e/ou de índices flutuantes. O cenário-base provável para 30.09.2024 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil):

	Variação 12 meses	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação das taxas de juros e índices	30.09.2023	30.09.2024	Provável	Δ + 25% (1)	Administração
TJLP	7,0%	6,6%	-0,4 p.p.	1,7 p.p.	0,1 p.p.
CDI	12,7%	8,9%	-3,8 p.p.	2,2 p.p.	-0,3 p.p.
IPCA	5,2%	4,0%	-1,2 p.p.	1,0 p.p.	0,2 p.p.
IGP-M	-6,0%	4,1%	10,0 p.p.	1,0 p.p.	0,0 p.p.

(1) Variações sobre o cenário provável de 2024.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices dos últimos 12 meses, observados em 30.09.2023, e os previstos no cenário provável dos próximos 12 meses, a findar em 30.09.2024 e demonstram os eventuais impactos adicionais de 12 meses. As variações que poderão impactar o resultado consolidado, e, consequentemente, o patrimônio líquido nos próximos 12 meses, em comparação aos últimos 12 meses, caso tais cenários se materializem no resultado consolidado da Companhia. As demais sensibilidades apresentadas foram apuradas com base (i) na variação de 25%; e (ii) das estimativas da Administração sobre o cenário projetado, as quais correspondem a avaliação da Administração de alteração razoavelmente possível nas taxas de juros e/ou índices flutuantes para os próximos, são estas:

	Saldos em 30.09.2023	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Risco de aumento (passivo)				
Empréstimos e financiamentos				
IPCA	9.865.180	92.812	(80.060)	(13.605)
Dólar – com *swap* para o CDI	1.502.941	45.528	(28.581)	3.553
TJLP	1.100.859	5.856	(21.413)	(1.817)
Debêntures				
IPCA	5.386.641	58.252	(50.242)	(8.503)
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	650.598	20.423	(12.816)	1.592
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)				
IPCA	3.944.219	45.452	(27.196)	(7.600)
IGP-M	1.508.489	(140.219)	(14.203)	(657)
Risco de redução (ativo)				
Ativo financeiro de concessão				
IPCA	3.315.427	(39.006)	55.197	32.505

c) Risco relacionado ao preço de energia nas operações de trading

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de *trading* em aberto estão abaixo apresentados:

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Ativo	Passivo	Ganho Líquido	Ativo	Passivo	Ganho Líquido
Classificação no balanço patrimonial						
Circulante	114.944	(102.366)	12.578	209.928	(189.932)	19.996
Não circulante	58.851	(49.422)	9.429	45.638	(31.527)	14.111
	173.795	**(151.788)**	**22.007**	**255.566**	**(221.459)**	**34.107**

A mutação dos saldos referente às transações de *trading* em aberto é a seguinte:

	Consolidado
Saldo em 31.12.2022	**34.107**
Perda não realizada reconhecido no período	(12.100)
Saldo em 30.09.2023	**22.007**

c.1) Análise de sensibilidade sobre as operações de *trading*

O principal fator de risco que impacta a precificação das operações de trading é a exposição aos preços de mercado da energia.

No processo de tomada de decisão relacionada às atividades de trading, a Administração da Companhia utiliza análises de sensibilidade considerando percentis da volatilidade histórica do preço de energia para o produto.

Os percentis são medidas que dividem a amostra, por ordem crescente dos dados, em 100 partes, cada uma com uma percentagem de dados aproximadamente igual, considerando, neste caso, a volatilidade histórica do preço de cada produto de energia. Portanto, o 25° percentil (P25) e o 75° percentil (P75) determinam os 25% e 75% menores preços observados, respectivamente.

A seguir são apresentadas as análises de sensibilidade considerando essa metodologia:

	Consolidado		
	30.09.2023	Cenário P25	Cenário P75
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	22.007	20.397	19.533

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta *duration* da carteira de *trading* em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

d) Risco de gerenciamento de capital

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Instrumentos de dívida	6.386.317	6.257.545	18.506.251	17.941.125
Efeitos de *hedge*	204.239	188.094	204.239	209.350
(-) Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(10.462)	(10.741)	(290.240)	(229.098)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(540.279)	(321.005)	(3.085.251)	(2.235.887)
Dívida líquida	**6.039.815**	**6.113.893**	**15.334.999**	**15.685.490**
Patrimônio líquido	**8.436.831**	**8.436.522**	**9.392.273**	**8.440.172**
Endividamento total/Patrimônio líquido	**0,7**	**0,7**	**1,6**	**1,9**

e) Risco de liquidez

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 30.09.2023. Os valores foram determinados com base nos fluxos de caixa não descontados previstos, considerando a estimativa de amortização de principal e pagamento de juros futuros, quando aplicável. Para as dívidas com juros pós-fixados o valor foi obtido com base na curva de juros do encerramento do período.

	Controladora				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	163.019	6.666	-	-	169.685
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	790.526	1.556.671	1.532.875	4.090.522	7.970.594
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	817.421	1.309.608	168.757	-	2.295.786
Debêntures	834.973	2.360.347	886.959	966.157	5.048.436
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	32	-	-	-	32
	2.605.971	**5.233.292**	**2.588.591**	**5.056.679**	**15.484.533**

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	637.118	37.334	34.538	465.105	1.174.095
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	798.741	1.572.263	1.549.142	4.185.341	8.105.487
Taxas de juros pós-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos[1]	1.851.515	3.371.945	2.150.544	11.481.015	18.855.019
Debêntures[1]	1.307.680	3.248.226	1.474.172	2.052.380	8.082.458
Ações preferenciais resgatáveis	179.618	142.581	158.674	766.040	1.246.913
Taxas de juros pré-fixadas:					
Empréstimos e financiamentos	32	-	-	-	32
	4.774.704	**8.372.349**	**5.367.070**	**18.949.881**	**37.464.004**

(1) Líquidos dos efeitos do *hedge*.

f) Categoria dos instrumentos financeiros

		Controladora		Consolidado	
	Hierarquia	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Ativos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Aplicações financeiras	Nível 1	532.505	310.227	2.940.021	2.146.145
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	173.795	255.566
Custo amortizado					
Caixa e depósitos bancários à vista	N.A.	7.774	10.778	145.230	89.742
Contas a receber de clientes	N.A.	528.722	548.027	1.051.651	1.149.267
Depósitos vinculados	N.A.	36.232	41.618	333.361	270.497
Ativo financeiro de concessão	N.A.	-	-	3.315.427	3.220.277
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	-	31.981
		1.105.233	**910.650**	**7.959.485**	**7.163.475**
Passivos financeiros					
Valor justo por meio do resultado					
Empréstimos em moeda estrangeira	Nível 2	1.502.941	2.074.266	1.502.941	2.074.266
Debêntures	Nível 2	-	-	-	85.852
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de valor justo	Nível 2	204.239	188.094	204.239	209.350
Instrumentos financeiros derivativos - *trading*	Nível 2	-	-	151.788	221.459
Custo amortizado					
Fornecedores	N.A.	169.685	158.477	783.297	689.207
Empréstimos em moeda nacional	N.A.	705.009	222	10.966.071	9.836.248
Ações preferenciais resgatáveis	N.A.	-	-	650.598	584.066
Debêntures	N.A.	4.178.367	4.183.057	5.386.641	5.360.693
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	N.A.	5.385.172	5.193.447	5.452.708	5.255.952
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos[1]	N.A.	-	-	139.845	109.050
Ressarcimento às distribuidoras[1]	N.A.	-	-	258.870	199.604
Valor justo por meio dos outros resultados abrangentes					
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge* de fluxo de caixa	Nível 2	-	-	372.249	75.103
		12.145.413	**11.797.563**	**25.869.247**	**24.700.850**

(1) Apresentado como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

g) Valor de mercado dos instrumentos financeiros

Nas operações envolvendo instrumentos financeiros somente foram identificadas diferenças significativas entre os valores apresentados no balanço patrimonial e os respectivos valores de mercado nos instrumentos financeiros abaixo apresentados. Essas diferenças ocorrem principalmente em virtude desses instrumentos apresentarem prazos de liquidação longos e custos diferenciados em relação às taxas de juros praticadas atualmente para contratos similares.

Na determinação dos valores de mercado foram utilizados os fluxos de caixa futuros, descontados a taxas julgadas adequadas para operações semelhantes.

	Controladora			
	30.09.2023		31.12.2022	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	705.009	725.577	222	223
Empréstimos em moeda estrangeira	1.502.941	1.502.938	2.074.266	2.074.264
Debêntures	4.178.367	4.019.488	4.183.057	3.927.180
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.385.172	5.134.147	5.193.447	4.760.066
	11.771.489	**11.382.150**	**11.450.992**	**10.761.733**

	Consolidado			
	30.09.2023		31.12.2022	
	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Ativo				
Ativo financeiro de concessão	3.315.427	3.250.946	3.220.277	3.188.126
	3.315.427	**3.250.946**	**3.220.277**	**3.188.126**
Passivos				
Empréstimos e financiamentos em moeda nacional	10.966.071	11.101.369	9.836.248	9.925.470
Empréstimos em moeda estrangeira	1.502.941	1.502.938	2.074.266	2.074.264
Ações preferenciais resgatáveis	650.598	669.875	584.066	604.648
Debêntures	5.386.641	5.246.016	5.446.545	5.177.200
Concessões a pagar (Uso de Bem Público)	5.452.708	5.199.174	5.255.952	4.818.325
	23.958.959	**23.719.372**	**23.197.077**	**22.599.907**

NOTA 14. INSTRUMENTOS DE DÍVIDA

Os instrumentos de dívida são compostos pelo saldo de empréstimos e financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis.

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Empréstimos e financiamentos	2.207.950	2.074.488	12.469.012	11.910.514
Debêntures	4.178.367	4.183.057	5.386.641	5.446.545
Ações preferenciais resgatáveis	-	-	650.598	584.066
	6.386.317	**6.257.545**	**18.506.251**	**17.941.125**
Passivo circulante	1.303.684	830.271	2.351.340	1.652.968
Passivo não circulante	5.082.633	5.427.274	16.154.911	16.288.157
	6.386.317	**6.257.545**	**18.506.251**	**17.941.125**

a) Composição

	Controladora					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	-	702.925	702.925	-	-	-
Repasse BNDES (Bancos)[1]	32	-	32	214	8	222
Encargos	2.052	-	2.052	-	-	-
	2.084	**702.925**	**705.009**	**214**	**8**	**222**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	91.860	90.614	182.474	91.892	83.778	175.670
ENGIE – 6ª emissão	172.078	328.786	500.864	112.331	482.036	594.367
ENGIE – 7ª emissão	350.208	633.159	983.367	-	945.706	945.706
ENGIE – 9ª emissão	-	2.040.888	2.040.888	-	1.964.675	1.964.675
ENGIE – 10ª emissão	18.223	408.495	426.718	9.643	410.022	419.665
Encargos	44.056	-	44.056	82.974	-	82.974
	676.425	**3.501.942**	**4.178.367**	**296.840**	**3.886.217**	**4.183.057**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**678.509**	**4.204.867**	**4.883.376**	**297.054**	**3.886.225**	**4.183.279**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	618.497	-	618.497	518.779	630.360	1.149.139
Scotiabank	-	452.044	452.044	-	473.922	473.922
MUFG[2]	-	425.722	425.722	-	436.767	436.767
Encargos	6.678	-	6.678	14.438	-	14.438
	625.175	**877.766**	**1.502.941**	**533.217**	**1.541.049**	**2.074.266**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.303.684**	**5.082.633**	**6.386.317**	**830.271**	**5.427.274**	**6.257.545**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida na controladora, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

	Controladora					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos e debêntures	**1.303.684**	**5.082.633**	**6.386.317**	**830.271**	**5.427.274**	**6.257.545**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição passiva[1]	56.331	147.908	204.239	73.369	114.725	188.094
Empréstimos, financiamentos e debêntures líquidos dos efeitos do *hedge*	**1.360.015**	**5.230.541**	**6.590.556**	**903.640**	**5.541.999**	**6.445.639**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Moeda nacional						
Mensurados ao custo amortizado						
Empréstimos e financiamentos						
BNDES	492.200	9.586.272	10.078.472	384.307	8.537.720	8.922.027
Repasse BNDES (Bancos)[1]	32	-	32	214	8	222
BASA	36.831	732.562	769.393	38.557	758.378	796.935
BNB	5.799	89.131	94.930	2.427	93.497	95.924
Encargos	23.244	-	23.244	21.140	-	21.140
	558.106	**10.407.965**	**10.966.071**	**446.645**	**9.389.603**	**9.836.248**
Debêntures						
ENGIE – 5ª emissão	91.860	90.614	182.474	91.892	83.778	175.670
ENGIE – 6ª emissão	172.078	328.786	500.864	112.331	482.036	594.367
ENGIE – 7ª emissão	350.208	633.159	983.367	-	945.706	945.706
ENGIE – 9ª emissão	-	2.040.888	2.040.888	-	1.964.675	1.964.675
ENGIE – 10ª emissão	18.223	408.495	426.718	9.643	410.022	419.665
Jaguara – 1ª emissão	189.185	531.644	720.829	115.800	599.886	715.686
Miranda – 1ª emissão	107.462	357.371	464.833	64.201	394.484	458.685
Encargos	66.668	-	66.668	86.239	-	86.239
	995.684	**4.390.957**	**5.386.641**	**480.106**	**4.880.587**	**5.360.693**
Ações preferenciais resgatáveis	**172.375**	**478.223**	**650.598**	**107.148**	**476.918**	**584.066**
	1.726.165	**15.277.145**	**17.003.310**	**1.033.899**	**14.747.108**	**15.781.007**
Moeda estrangeira – com *hedge*						
Mensurados ao valor justo						
Empréstimos e financiamentos						
BNP Paribas	618.497	-	618.497	518.779	630.360	1.149.139
Scotiabank	-	452.044	452.044	-	473.922	473.922
MUFG[2]	-	425.722	425.722	-	436.767	436.767
Encargos	6.678	-	6.678	14.438	-	14.438
	625.175	**877.766**	**1.502.941**	**533.217**	**1.541.049**	**2.074.266**
Debêntures						
Jaguara – 1ª emissão	-	-	-	52.721	-	52.721
Miranda – 1ª emissão	-	-	-	32.610	-	32.610
Encargos	-	-	-	521	-	521
	-	**-**	**-**	**85.852**	**-**	**85.852**
	625.175	**877.766**	**1.502.941**	**619.069**	**1.541.049**	**2.160.118**
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.351.340**	**16.154.911**	**18.506.251**	**1.652.968**	**16.288.157**	**17.941.125**

(1) Bancos responsáveis pela análise e aprovação do financiamento e que assumem o risco de crédito nas operações indiretas junto ao BNDES.
(2) MUFG Bank LTD. é a nova denominação do Bank of Tokyo.

Os saldos dos instrumentos de dívida no consolidado, líquidos dos efeitos do *hedge*, estão apresentados a seguir, conforme composição detalhada abaixo:

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.351.340**	**16.154.911**	**18.506.251**	**1.652.968**	**16.288.157**	**17.941.125**
Efeitos do *hedge* (*swap*) de valor justo						
Posição passiva[1]	56.331	147.908	204.239	94.625	114.725	209.350
Empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis	**2.407.671**	**16.302.819**	**18.710.490**	**1.747.593**	**16.402.882**	**18.150.475**

(1) A posição passiva do *hedge* está apresentada como parte das rubricas "Outros passivos circulantes" e "Outros passivos não circulantes".

b) Mutação

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**6.257.545**	**17.941.125**
Ingressos	687.211	1.003.676
Juros	208.248	638.710
Variações monetárias	157.833	535.750
Juros e V.M. capitalizados	-	174.400
Variações cambiais	(98.924)	(98.924)
Ajuste a valor justo	25.852	25.532
Alienação de subsidiária[1]	-	(11.231)
Amortização de principal	(617.281)	(1.075.152)
Amortização de juros	(234.167)	(627.635)
Saldos em 30.09.2023	**6.386.317**	**18.506.251**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos, item d).

b.1) Principais transações realizadas em 2023

b.1.1) Financiamentos em moeda nacional

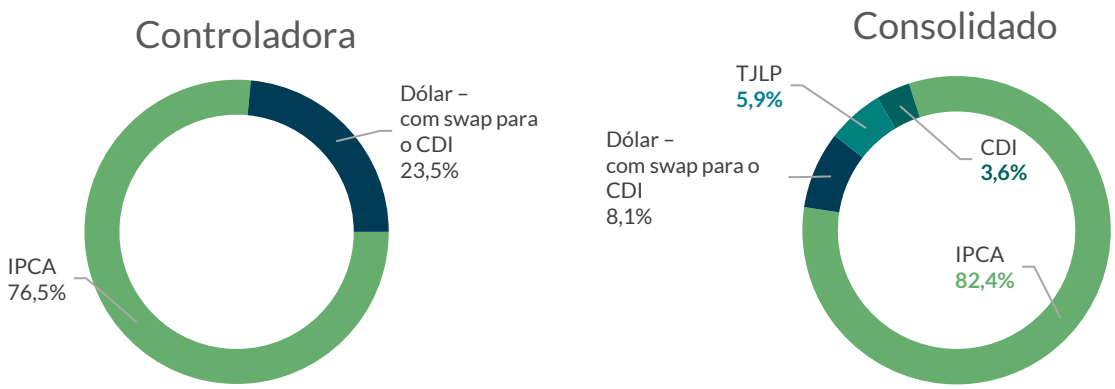
b.1.1.1) Liberação de financiamentos

Em abril de 2023 foi liberado o montante de R$ 322.518 (R$ 316.465 líquidos dos custos de captação) para as controladas indiretas que compõem o Conjunto Eólico Santo Agostinho, referente aos financiamentos com o BNDES contratados durante o ano de 2021. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção das centrais geradoras eólicas do conjunto.

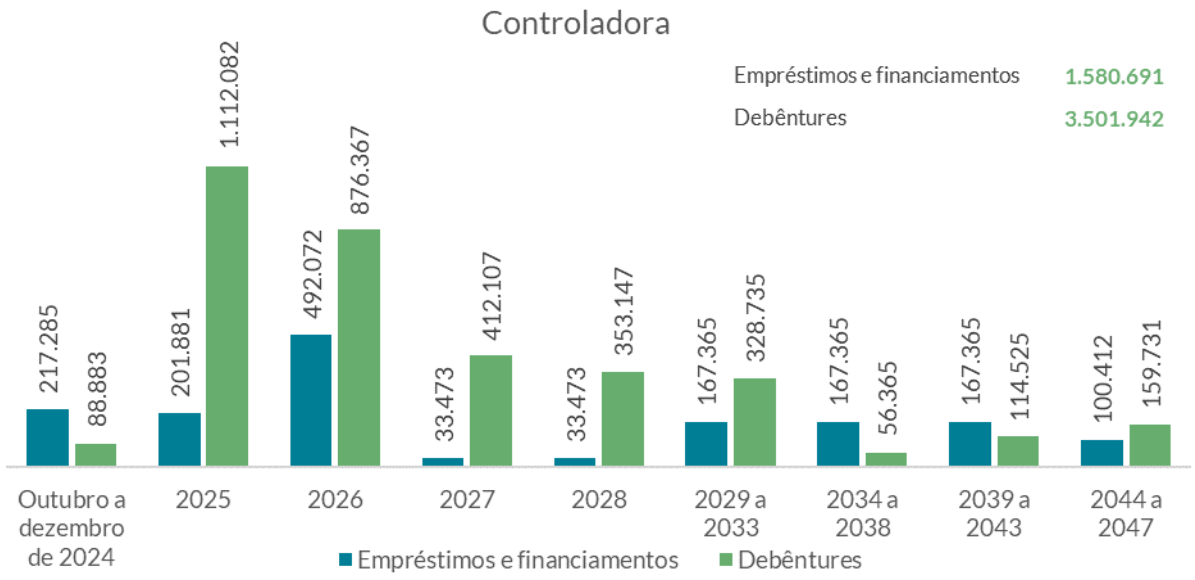
Em junho de 2023 foi liberado o montante de R$ 708.000 (R$ 687.211 líquidos dos custos de captação) para a Controladora, referente ao financiamento com o BNDES contratado em 2022. Os recursos foram destinados ao financiamento da construção do Conjunto Eólico Serra do Assuruá.

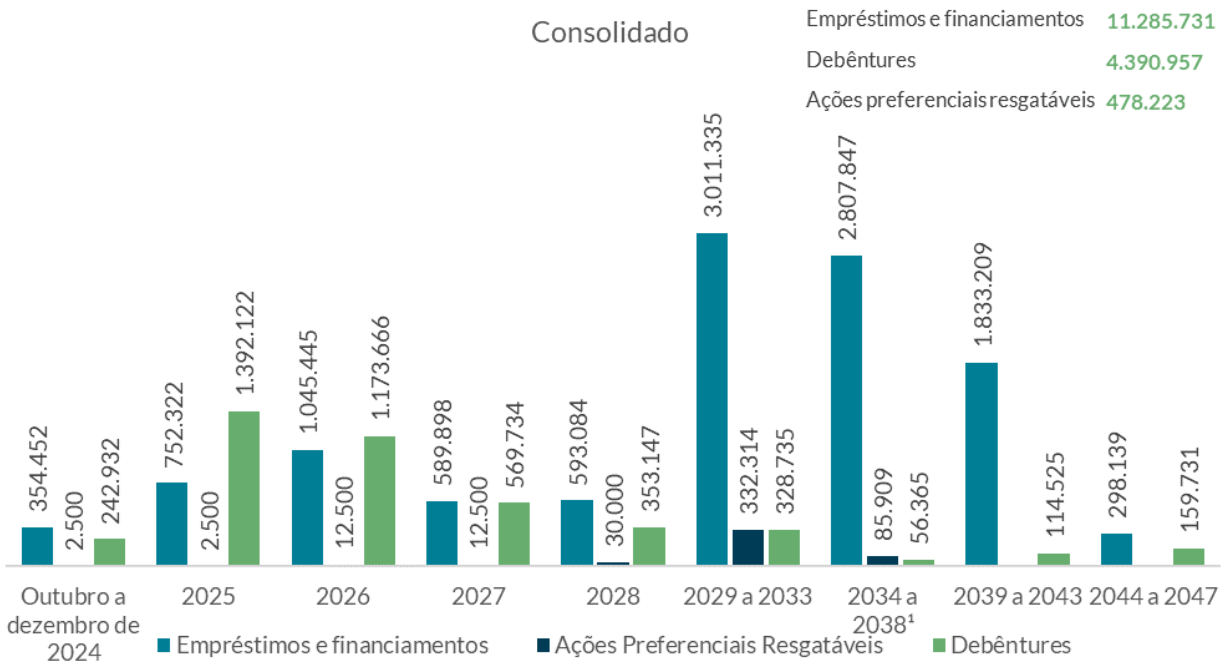
c) Composição das dívidas por indexadores e moeda

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Empréstimos e Financiamentos				
Moeda nacional				
TJLP	-	-	1.100.859	1.160.515
IPCA	704.977	-	9.865.180	8.675.511
Não indexado (taxa pré-fixada)	32	222	32	222
Moeda estrangeira – com *hedge*				
Dólar – com *swap* para o CDI	1.502.941	2.074.266	1.502.941	2.074.266
	2.207.950	**2.074.488**	**12.469.012**	**11.910.514**
Debêntures				
IPCA	4.178.367	4.183.057	5.386.641	5.360.693
CDI – com *swap* para o IPCA	-	-	-	85.852
	4.178.367	**4.183.057**	**5.386.641**	**5.446.545**
Ações Preferenciais Resgatáveis				
CDI	-	-	650.598	584.066
	6.386.317	**6.257.545**	**18.506.251**	**17.941.125**



d) Vencimentos dos empréstimos, financiamentos, debêntures e ações preferenciais resgatáveis apresentados no passivo não circulante





(1) O último vencimento das Ações Preferenciais Resgatáveis é 2034.

e) Compromissos contratuais (*covenants*)

Não houve alteração nos compromissos financeiros contratuais (*covenants*) quando comparados aos apresentados na Nota 15 – Instrumentos de dívida das demonstrações contábeis de 31.12.2022. Os compromissos financeiros estabelecidos nos contratos de empréstimos e financiamentos não geraram inadimplemento pela Companhia e suas controladas. Os compromissos são apurados anualmente, conforme estabelecido nestes contratos, exceto os contratos da controladora, os quais são apurados trimestralmente.

NOTA 15. CONCESSÕES A PAGAR (Uso de Bem Público)

a) Composição

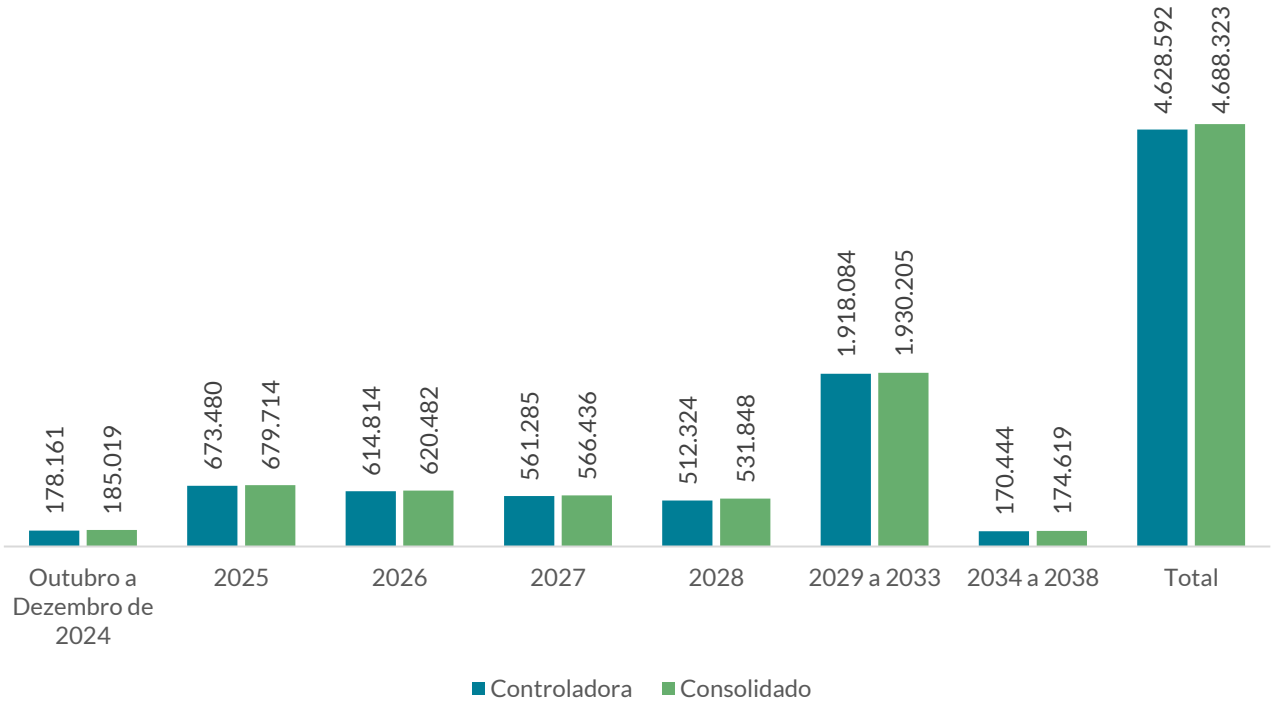
	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Usina Hidrelétrica Cana Brava	3.244.695	2.915.891	3.244.695	2.915.891
Usina Hidrelétrica Ponte de Pedra	1.508.489	1.652.540	1.508.489	1.652.540
Usina Hidrelétrica São Salvador	631.988	625.016	631.988	625.016
Usina Hidrelétrica Estreito	-	-	67.536	62.505
	5.385.172	**5.193.447**	**5.452.708**	**5.255.952**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	756.580	399.390	764.385	406.871
Passivo não circulante	4.628.592	4.794.057	4.688.323	4.849.081
	5.385.172	**5.193.447**	**5.452.708**	**5.255.952**

b) Mutação das concessões a pagar

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**5.193.447**	**5.255.952**
Atualização do valor presente	361.017	365.656
Variações monetárias	57.667	60.097
Extensão de prazo de concessão[1]	-	4.052
Amortizações	(226.959)	(233.049)
Saldos em 30.09.2023	**5.385.172**	**5.452.708**

(1) Mais informações, vide nota 11 – Intangível.

c) Vencimentos das concessões a pagar apresentadas no passivo não circulante



NOTA 16. OBRIGAÇÕES COM BENEFÍCIOS DE APOSENTADORIA

a) Composição

	Consolidado					
	30.09.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Obrigações contratadas	30.308	255.632	285.940	28.883	197.641	226.524
Contribuição e custo do serviço corrente	46	-	46	46	-	46
Déficit não contratado	3.385	839	4.224	25.086	21.318	46.404
Passivo atuarial registrado	**33.739**	**256.471**	**290.210**	**54.015**	**218.959**	**272.974**

As obrigações com benefícios de aposentadorias reconhecidas no balanço patrimonial estão parcialmente cobertas por obrigações contratadas e/ou reconhecidas por meio de instrumento de confissão de dívida e de termo de acordo firmados pela Companhia com as respectivas Fundações.

Em 07.02.2023, a Companhia assinou o plano de equacionamento da dívida com a fundação ELOS para equacionamento da parcela de sua responsabilidade do déficit relativo ao exercício de 2021. O valor contratado foi de R$ 65.660, o qual será pago em 150 parcelas mensais, atualizadas pelo INPC e juros de 5,12% a.a.

A expectativa de liquidação dos valores contratados apresentados no passivo não circulante é esta:



b) Mutação das obrigações com benefícios de aposentadoria

	Planos			
	ELOS BD	PREVIG BD	GC	Total
Passivo registrado em 31.12.2022	**268.328**	**2.261**	**2.385**	**272.974**
Contribuição e custo do serviço corrente	-	-	(523)	(523)
Pagamentos de obrigações contratadas	(34.962)	(1.637)	-	(36.599)
Juros líquidos sobre passivo atuarial líquido	22.705	68	188	22.961
Excedente de obrigações contratadas	31.397	-	-	31.397
Passivo registrado em 30.09.2023	**287.468**	**692**	**2.050**	**290.210**

NOTA 17. PROVISÕES

a) Provisões

a.1) Composição das provisões

A composição das contingências de riscos prováveis de desembolso futuro e das provisões de desmobilização de ativos de geração é esta:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Cíveis				
Desapropriações e servidões administrativas	51.538	48.643	66.928	62.710
Ambientais	17.747	16.482	17.747	16.482
Benefícios de aposentadoria	2.468	3.240	2.468	3.240
Ações diversas	10.452	11.112	22.272	21.606
	82.205	**79.477**	**109.415**	**104.038**
Fiscais				
ICMS sobre venda de energia elétrica	107.861	106.097	107.861	106.097
Ações diversas	10.542	4.781	10.616	4.892
	118.403	**110.878**	**118.477**	**110.989**
Trabalhistas	**18.150**	**20.836**	**18.276**	**21.804**
Desmobilização de ativos de geração	-	-	**253.701**	**299.069**
	218.758	**211.191**	**499.869**	**535.900**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	1.563	4.106	1.564	4.144
Passivo não circulante	217.195	207.085	498.305	531.756
	218.758	**211.191**	**499.869**	**535.900**

a.2) Riscos possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Fiscais e previdenciários	**1.405.274**	**703.403**	**1.414.917**	**706.060**
PIS/Cofins sobre reembolso de combustível	676.328	576.650	676.328	576.650
Contingências vinculadas a subsidiária alienada	536.890	-	536.890	-
Denúncia espontânea	10.379	45.444	10.379	45.444
Outros	181.677	81.309	191.320	83.966
Cíveis	**40.462**	**7.234**	**59.336**	**28.142**
Trabalhistas	**11.185**	**11.339**	**11.691**	**20.329**
	1.456.921	**721.976**	**1.485.944**	**754.531**

Nos nove meses de 2023, exceto pelos processos descritos a seguir, não houve atualizações significativas nos principais processos avaliados como sendo de risco possível, os quais estão apresentados na Nota 18 – Provisões e depósitos judiciais, das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

a.2.1) Riscos fiscais

- PIS/Cofins sobre reembolso de combustível

Em 14.12.2018, foi expedido Auto de Infração contra a Companhia relativo a não incidência de PIS e Cofins sobre os montantes repassados pela Eletrobras como reembolso dos combustíveis utilizados na geração de energia das termelétricas da Companhia, no período compreendido entre janeiro de 2014 e dezembro de 2016, com o argumento principal de que esses recursos recebidos da Eletrobras têm natureza de receita de subvenção para custeio. Os referidos reembolsos têm como base o incentivo do Governo na compra de combustíveis fósseis utilizados em usinas termelétricas.

Conforme a Lei Federal n° 10.438/02, o Governo criou o fundo público denominado CDE, com o objetivo de promover a competitividade das usinas que utilizam o carvão mineral, limitando, desta forma, o escopo do fundo público CCC, anteriormente existente, aos sistemas isolados.

O fundo público CDE, ao qual se refere o auto de infração, é formado do seguinte modo: (i) a distribuidora de energia, em suas faturas, cobra do consumidor final os montantes da conta de consumo de energia elétrica, sobre os quais o PIS e Cofins são devidos, e repassa estes valores ao órgão responsável pela gestão da CDE; (ii) as geradoras que utilizam dos combustíveis fósseis adquirem estes combustíveis e armazenam os estoques físicos em nome do fundo responsável pela gestão, o qual mantém a propriedade destes ativos; e (iii) o fundo responsável pela gestão reembolsa as geradoras os montantes relacionados ao combustível consumido.

Com base no mecanismo da CDE, a Companhia, em 15.01.2019, por meio de seus assessores externos, apresentou Recurso Voluntário ao auto de infração, no qual defende que: (i) a Companhia não possui a propriedade dos combustíveis; (ii) o reembolso não tem característica de subvenção para custeio, uma vez que é financiado pelos consumidores finais de energia e não pelo Governo; e (iii) o valor reembolsado não aumenta a receita da Companhia, existindo jurisprudência nos tribunais superiores que afirmam somente estarem sujeitos ao recolhimento do PIS os recebimentos que efetivamente representem um aumento de riqueza. Desta forma, a Companhia entende que os reembolsos objeto do auto de infração não estão sujeitos ao PIS e Cofins.

Em 24.01.2020, a Companhia tomou ciência da decisão desfavorável ao Recurso Voluntário. Na sequência, a Companhia apresentou Embargos de Declaração contra o Acórdão no âmbito do CARF, o que teve decisão desfavorável. Em 21.11.2022, interpôs Recurso Especial no CSRF, que não foi admitido em 29.12.2022. Em decorrência da não admissibilidade a companhia interpôs, em 09.01.2023, Agravo ao CSRF que aguarda apreciação. Porém, no entendimento da Companhia, os procedimentos adotados estão de acordo com a norma contábil e a legislação fiscal.

Por fim, a posição da Companhia e de seus advogados é no sentido de que a evolução do caso no CARF, ainda que o desfecho se concretize desfavoravelmente na esfera administrativa, não altera a avaliação de êxito favorável, ou seja, a Companhia entende que possui sólidos argumentos para extinguir esta cobrança indevida de PIS e Cofins nas esferas superiores.

Em 2023, a Companhia foi autuada da lavratura de novo auto de infração referente às contribuições do PIS e Cofins sobre reembolso de carvão pela CDE, dessa vez referente ao período de fevereiro a agosto de 2018, sendo protocolada Impugnação que aguarda julgamento. A autuação soma o montante, atualizado em 30.09.2023, de R$ 62.293.

Estes processos permanecem com a Companhia após a alienação da subsidiária Diamante, visto que no período sob análise o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda ainda fazia parte do parque gerador da controladora.

- Contingências vinculadas à subsidiária alienada (Diamante)

No ano de 2023, a Diamante foi autuada por meio da lavratura de novo auto de infração referente às contribuições do PIS e Cofins, dos anos de 2019 e 2020, cobrando tais tributos em razão de reembolso de carvão pela CDE. O valor total da autuação, atualizado em 30.09.2023, é de R$ 282.357. Foi protocolada impugnação que aguarda julgamento.

Ainda em 2023, a Diamante foi autuada através da lavratura de novo auto de infração, cobrando IRPJ/CSLL, apurados sob a sistemática do lucro presumido, do ano de 2018, em razão de reembolso de carvão pela CDE. Foi protocolada impugnação que também aguarda julgamento. O valor total da autuação, atualizado em 30.09.2023, é de R$ 254.533.

Embora a empresa autuada seja a Diamante, nos períodos em discussão a Diamante ainda se encontrava como subsidiária da Companhia e as questões aqui apresentadas, estão previstas no contrato de venda e permanecem sobre responsabilidade da Companhia.

a.3) Riscos remotos

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Fiscais e previdenciários	282.640	334.699	354.013	404.973
Cíveis	146.014	137.790	148.100	138.273
Trabalhistas	72.395	67.158	89.038	90.175
	501.049	**539.647**	**591.151**	**633.421**

NOTA 18. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS

a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

a.1) Composição

	Controladora				
		30.09.2023			31.12.2022
Natureza	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Repactuação do risco hidrológico	2.070.846	517.712	186.376	704.088	736.300
Depreciação acelerada	964.200	241.050	86.778	327.828	322.804
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	413.165	103.291	37.185	140.476	156.396
ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Ganhos não realizados em operações de *hedge*	88.924	22.231	8.003	30.234	35.451
Encargos financeiros capitalizados	53.115	13.279	4.780	18.059	18.652
Outros	192.944	48.236	17.365	65.601	44.575
		997.455	**359.083**	**1.356.538**	**1.384.356**
Ativo:					
Prejuízo fiscal	212.576	53.144	19.132	72.276	-
Perdas não realizadas em operações de *hedge*	177.059	44.265	15.935	60.200	51.139
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	145.421	36.355	13.088	49.443	49.443
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	108.312	27.078	9.748	36.826	42.406
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	103.021	25.755	9.272	35.027	33.055
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	426.378
Obrigações com benefícios de aposentadoria	4.253	1.063	383	1.446	15.654
Outros	94.579	23.645	8.512	32.157	36.065
		250.108	**90.038**	**340.146**	**690.213**
Valor líquido		**747.347**	**269.045**	**1.016.392**	**694.143**

Natureza	Consolidado				
	30.09.2023				31.12.2022
	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	7.441.210	1.860.303	669.709	2.530.012	2.301.763
Remuneração de ativo financeiro de concessão	2.554.143	638.536	229.873	868.409	921.029
Repactuação do risco hidrológico	2.223.786	555.947	200.141	756.088	788.454
Depreciação acelerada	1.355.424	338.856	121.988	460.844	448.090
Apropriação dos encargos financeiros	711.067	177.767	63.996	241.763	213.711
Intangível de bonificação pela outorga	491.781	122.945	44.260	167.205	146.011
Custo atribuído ao imobilizado (valor justo)	413.165	103.291	37.185	140.476	156.396
Extensão do prazo de concessão	235.687	58.922	21.212	80.134	-
Valor justo de direitos de projeto adquirido	230.526	57.632	20.747	78.379	80.247
Ganhos não realizados com operações de hedge	110.931	27.733	9.984	37.717	47.048
ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Venda no MAE (atual CCEE) não realizada	100.308	25.077	9.028	34.105	34.105
Outros	215.800	53.950	19.422	73.372	52.320
		4.047.538	**1.457.113**	**5.504.651**	**5.225.247**
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	6.203.924	1.550.981	558.353	2.109.334	2.197.601
RBO	1.771.321	442.830	159.419	602.249	512.067
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	1.518.960	379.740	136.706	516.446	316.060
Perdas não realizadas com operações de *hedge*	177.059	44.265	15.935	60.200	58.475
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	150.203	37.551	13.518	51.069	51.069
Provisões para riscos tributários, cíveis e trabalhistas	114.545	28.636	10.309	38.945	36.946
Ajuste a valor justo em combinação de negócios	108.312	27.078	9.748	36.826	42.406
Direito de reembolso de ICMS sobre venda de energia elétrica	106.316	26.579	9.568	36.147	36.073
Provisão de redução ao valor recuperável de ativos	48.894	12.224	4.400	16.624	426.378
Obrigações com benefícios de aposentadoria	4.253	1.063	383	1.446	15.654
Outros	119.197	29.799	10.728	40.527	77.745
		2.580.746	**929.067**	**3.509.813**	**3.770.474**
Valor líquido		**1.466.792**	**528.046**	**1.994.838**	**1.454.773**
Classificação no balanço patrimonial					
Passivo		1.512.557	544.522	2.057.079	1.505.352
Ativo[1]		(45.765)	(16.476)	(62.241)	(50.579)
Total		**1.466.792**	**528.046**	**1.994.838**	**1.454.773**

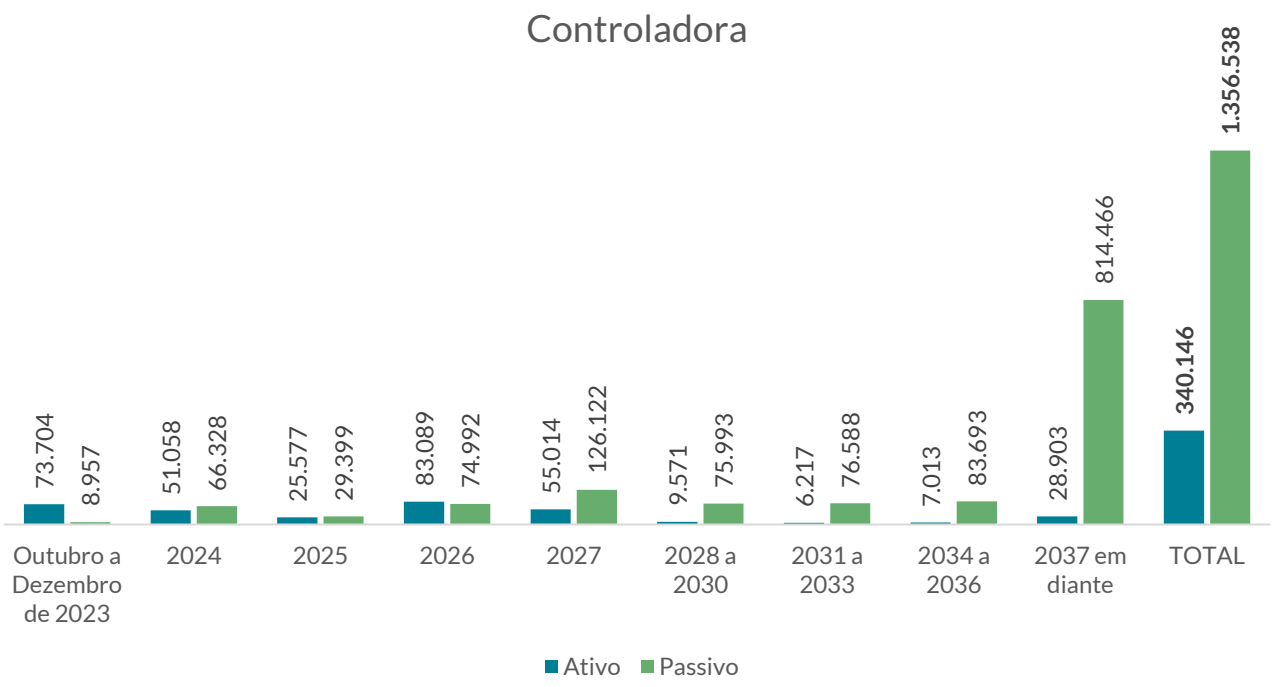
(1) Valor apresentado como parte da rubrica "Outros ativos não circulantes".

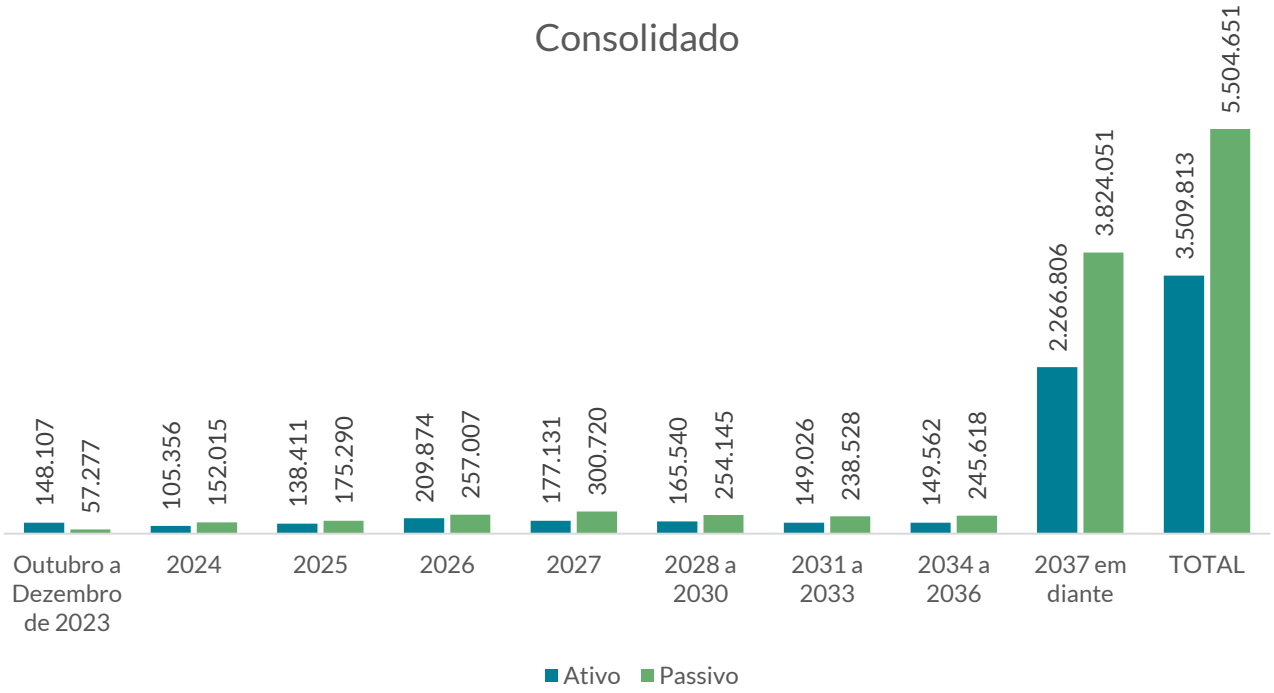
a.2) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Controladora	Consolidado
Saldos em 31.12.2022	**694.143**	**1.454.773**
Impostos diferidos no resultado	332.923	548.833
Impostos diferidos em outros resultados abrangentes	(10.674)	(10.674)
Alienação de subsidiária[1]	-	1.906
Saldos em 30.09.2023	**1.016.392**	**1.994.838**

(1) Mais informações vide Nota 9 – Investimentos, item "d".

a.3) Expectativa de realização e exigibilidade





b) Conciliação dos tributos no resultado

	Controladora							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2023		2022		2023		2022	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**985.237**	**985.237**	**896.440**	**896.440**	**2.814.612**	**2.814.612**	**1.932.574**	**1.932.574**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(246.309)**	**(88.671)**	**(224.110)**	**(80.680)**	**(703.653)**	**(253.315)**	**(483.144)**	**(173.932)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	160.757	57.872	97.377	35.056	462.650	166.554	344.824	124.137
Incentivos fiscais[1]	-	-	9.002	-	-	-	25.658	-
Outros	(1.284)	(323)	1.021	(237)	(3.869)	(1.290)	2.970	(236)
	(86.836)	**(31.122)**	**(116.710)**	**(45.861)**	**(244.872)**	**(88.051)**	**(109.692)**	**(50.031)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	-	-	(93.493)	(37.568)	-	-	(176.651)	(74.333)
Diferido	(86.836)	(31.122)	(23.217)	(8.293)	(244.872)	(88.051)	66.959	24.302
	(86.836)	**(31.122)**	**(116.710)**	**(45.861)**	**(244.872)**	**(88.051)**	**(109.692)**	**(50.031)**
Alíquota efetiva	**8,8%**	**3,2%**	**13,0%**	**5,1%**	**8,7%**	**3,1%**	**5,7%**	**2,6%**

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.

	Consolidado							
	3º trimestre				Acumulado 9 meses			
	2023		2022		2023		2022	
	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL	IR	CSLL
Resultado antes dos tributos	**1.148.720**	**1.148.720**	**933.278**	**933.278**	**3.251.429**	**3.251.429**	**2.225.992**	**2.225.992**
Alíquota nominal	25%	9%	25%	9%	25%	9%	25%	9%
Despesa às alíquotas nominais	**(287.180)**	**(103.385)**	**(233.320)**	**(83.995)**	**(812.857)**	**(292.629)**	**(556.498)**	**(200.339)**
Diferenças permanentes								
Equivalência patrimonial	80.088	28.832	50.434	18.156	193.927	69.814	133.535	48.073
Incentivos fiscais[1]	18.773	-	22.393	-	61.850	-	73.738	-
Variação entre bases do lucro real e presumido	27.094	7.857	28.257	8.021	65.272	19.144	36.473	10.979
Outros	(39.403)	(14.756)	(5.676)	(3.253)	(53.037)	(21.406)	3.821	(1.833)
	(200.628)	**(81.452)**	**(137.912)**	**(61.071)**	**(544.845)**	**(225.077)**	**(308.931)**	**(143.120)**
Composição dos tributos no resultado								
Corrente	(55.882)	(29.483)	(161.131)	(69.495)	(141.147)	(79.942)	(317.194)	(146.291)
Diferido	(144.746)	(51.969)	23.219	8.424	(403.698)	(145.135)	8.263	3.171
	(200.628)	**(81.452)**	**(137.912)**	**(61.071)**	**(544.845)**	**(225.077)**	**(308.931)**	**(143.120)**
Alíquota efetiva	**17,5%**	**7,1%**	**14,8%**	**6,5%**	**16,8%**	**6,9%**	**13,9%**	**6,4%**

(1) O incentivo fiscal da redução de imposto de renda, para empreendimentos construídos em região incentivada, é reconhecido como redutor da despesa de imposto de renda e transferido da rubrica "Lucros acumulados" para "Reserva de incentivos fiscais", no patrimônio líquido.

.

NOTA 19. OUTROS PASSIVOS

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	31.12.2022	30.09.2023	31.12.2022
Instrumentos financeiros derivativos - *hedge*[1]	204.239	188.094	576.488	284.453
Ressarcimentos às distribuidoras	-	-	258.870	199.604
Fornecedores[2]	6.666	8.286	150.597	153.809
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	139.845	109.050
Dividendos e JCP não reclamados	31.350	27.667	31.350	27.667
Adiantamento de clientes	-	-	7.981	10.653
Outras contas a pagar	29.045	28.847	117.553	88.342
	271.300	**252.894**	**1.282.684**	**873.578**
Classificação no balanço patrimonial				
Passivo circulante	112.358	125.516	789.438	442.049
Passivo não circulante	158.942	127.378	493.246	431.529
	271.300	**252.894**	**1.282.684**	**873.578**

(1) Mais informações vide Nota 13 - Gerenciamento de riscos e instrumentos financeiros; item a.
(2) Mais informações vide Nota 12 - Fornecedores.

a) Ressarcimento às distribuidoras

A Companhia apresenta em seu passivo montante relativo ao mecanismo de ressarcimento previsto nos contratos de energia elétrica firmados no ACR das Usinas pertencentes aos Conjuntos Eólicos Trairí, Campo Largo e Umburanas – Fase I, Assú V e dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta. Estes contratos preveem o pagamento por parte das distribuidoras de uma receita fixa, independente da geração verificada mês a mês, e posterior ressarcimento por parte da Companhia.

b) Obrigações vinculadas à aquisição de ativos

Em 30.09.2023, a Companhia, por meio de suas controladas, mantém registrados os montantes de R$ 106.990, R$ 10.193 e R$ 2.862 relativos à aquisição dos direitos de desenvolvimento do Projeto Eólico Serra do Assuruá, do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol e do Conjunto Eólico Santo Agostinho, respectivamente. Adicionalmente, a Companhia efetuou o reajuste do preço de compra da Solairedirect no montante de R$ 19.800.

NOTA 20. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social autorizado

A Companhia está autorizada a aumentar o seu capital social até o limite de R$ 7.000.000, por deliberação do Conselho de Administração, independentemente de reforma estatutária. Conforme o regulamento de listagem do Novo Mercado da B3, a Companhia não poderá emitir ações preferenciais ou partes beneficiárias.

A Companhia não possui ações em tesouraria e não efetuou transação envolvendo compra e venda de ações de sua emissão nos períodos findos em 30.09.2023 e 31.12.2022.

b) Capital social subscrito e integralizado

O capital social da Companhia, em 30.09.2023 e 31.12.2022, era R$ 4.902.648, totalmente subscrito e integralizado, representado por 815.927.740 ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal.

O valor patrimonial da ação em reais, em 30.09.2023 e em 31.12.2022, era de R$ 10,34.

O quadro societário da Companhia, em 30.09.2023 e 31.12.2022, era este:

Acionistas	Lote de ações ordinárias	Participação no capital
ENGIE Brasil Participações Ltda.	560.640.791	68,71%
Banco Clássico S.A.	80.425.026	9,86%
Demais acionistas	174.861.923	21,43%
	815.927.740	**100,00%**

Em 30.09.2023 o Conselho de Administração, a Diretoria Executiva e o Conselho Fiscal detinham a quantidade de 49.988 ações da Companhia (56.088 em 31.12.2022).

c) Reservas de capital

Em 16.03.2022, após o cumprimento das condições precedentes previstas em contrato, foi concluída a operação de aquisição de 100% das ações da Solairedirect, empresa anteriormente detentora dos Conjuntos Fotovoltaicos Paracatu e Floresta, e da ENGIE Solar. A operação resultou no registro do montante de R$ 176.543 em reservas de capital, correspondentes à diferença entre o valor da contraprestação transferida e o valor contábil dos ativos e passivos transferidos.

d) Outros resultados abrangentes

A conta registra as variações dos valores justos, líquidos do imposto de renda e da contribuição social diferidos das seguintes transações: (i) obrigações com os benefícios de aposentadoria dos planos de benefícios definidos patrocinados pela Companhia; (ii) hedges de fluxo de caixa sobre compromissos futuros em moeda estrangeira firmados pela controlada em conjunto TAG, pelo Conjunto Eólico Serra do Assuruá e Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, controladas indiretas; (iii) hedges de fluxo de caixa sobre empréstimos em moeda estrangeira e de exposição agregada; e (iv) efeitos de mudança de participação oriunda da incorporação da Aliança pela controlada em conjunto TAG.

NOTA 21. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

A tabela a seguir apresenta a conciliação entre a receita operacional bruta e a receita operacional líquida apresentada nas demonstrações dos resultados.

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	679.244	679.615	2.100.800	1.965.721
Comercializadoras de energia elétrica	472.646	365.056	1.419.981	1.207.628
Consumidores livres	94.271	99.572	265.700	304.407
Transações no mercado de curto prazo	20.490	105.508	65.089	162.368
Serviços prestados	19.285	-	57.502	-
Outras receitas	2.976	23.738	5.858	68.870
	1.288.912	**1.273.489**	**3.914.930**	**3.708.994**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(113.047)	(111.943)	(344.112)	(326.129)
Pesquisa e desenvolvimento	(7.738)	(8.238)	(27.553)	(26.399)
ICMS	(2.789)	(1.108)	(8.359)	(6.566)
ISSQN	(964)	(1.062)	(2.875)	(3.104)
	(124.538)	**(122.351)**	**(382.899)**	**(362.198)**
Receita operacional líquida	**1.164.374**	**1.151.138**	**3.532.031**	**3.346.796**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Receita operacional bruta				
Distribuidoras de energia elétrica	986.825	1.152.011	3.431.789	3.398.119
Consumidores livres	918.716	965.046	2.640.797	2.822.700
Comercializadoras de energia elétrica	208.830	219.899	665.757	707.920
Operações de *trading*	126.029	197.026	354.328	556.681
Transações no mercado de curto prazo	95.087	139.514	269.760	343.117
Serviços prestados	50.578	48.850	146.883	143.033
Outras receitas	26.568	31.243	60.196	55.885
	2.412.633	**2.753.589**	**7.569.510**	**8.027.455**
Deduções da receita operacional				
PIS e Cofins	(208.828)	(238.753)	(658.039)	(699.132)
Pesquisa e desenvolvimento	(11.379)	(12.935)	(41.356)	(39.443)
ICMS	(2.789)	(1.118)	(8.437)	(6.781)
ISSQN	(964)	(1.061)	(2.875)	(3.128)
	(223.960)	**(253.867)**	**(710.707)**	**(748.484)**
Outras				
Remuneração de ativo de contrato	213.075	18.258	633.611	558.571
Remuneração de ativo financeiro de concessão	105.357	46.713	359.375	365.458
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	6.407	182.840	185.004	600.821
Ganhos não realizados em operações de *trading*	-	(908)	-	1.370
	324.839	**246.903**	**1.177.990**	**1.526.220**
Receita operacional líquida	**2.513.512**	**2.746.625**	**8.036.793**	**8.805.191**

NOTA 22. DETALHAMENTO DOS GASTOS OPERACIONAIS POR NATUREZA

a) Custos operacionais

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia[1]	147.625	147.843	373.485	371.170
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	111.292	108.435	328.440	302.239
Depreciação e amortização	94.967	96.917	284.298	292.728
Pessoal	46.361	36.200	135.118	97.338
Royalties	41.905	42.603	84.654	84.091
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	48	9.307	75.002	33.035
Materiais e serviços de terceiros	21.286	21.121	55.723	50.875
Seguros	9.954	6.403	24.152	19.887
Outros	10.891	(19.100)	1.888	12.374
	484.329	**449.729**	**1.362.760**	**1.263.737**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	475.889	440.705	1.338.524	1.238.084
Custo dos serviços prestados	8.440	9.024	24.236	25.653
	484.329	**449.729**	**1.362.760**	**1.263.737**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia[1]	497.181	658.552	1.474.290	1.818.840
Depreciação e amortização	221.731	243.950	659.953	735.412
Encargos de uso de rede elétrica e de conexão	168.839	162.118	500.696	460.422
Materiais e serviços de terceiros	98.298	105.490	298.669	293.393
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	6.221	315.756	196.062	775.961
Pessoal	57.299	52.325	186.301	141.462
Transações no mercado de energia de curto prazo[1]	46.821	31.441	161.036	146.286
Royalties	49.815	50.475	103.726	105.244
Combustíveis	1	30.571	66.032	80.432
Seguros	23.692	18.458	62.336	55.746
Extensão de prazo de concessão	-	-	(239.297)	-
Outros	24.759	(10.547)	36.234	9.434
	1.194.657	**1.658.589**	**3.506.038**	**4.622.632**
Classificação no resultado				
Custos operacionais	1.185.980	1.649.565	3.481.562	4.596.979
Custo dos serviços prestados	8.677	9.024	24.476	25.653
	1.194.657	**1.658.589**	**3.506.038**	**4.622.632**

(1) Para maiores informações vide item "a.1" abaixo.

a.1) Compras de energia

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	147.625	147.843	373.485	371.170
	147.625	**147.843**	**373.485**	**371.170**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	48	9.307	75.002	33.035
	48	**9.307**	**75.002**	**33.035**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Compras de energia				
Compras de energia para gerenciamento do portfólio	384.149	484.688	1.157.719	1.321.282
Operações de *trading*	108.440	177.302	304.471	491.642
Perdas não realizadas em operações de *trading*	4.592	(3.438)	12.100	5.916
	497.181	**658.552**	**1.474.290**	**1.818.840**
Transações no mercado de energia de curto prazo				
Compras no mercado de curto prazo	46.692	31.441	160.907	146.031
Operações de *trading*	129	-	129	255
	46.821	**31.441**	**161.036**	**146.286**

b) Despesas com vendas, gerais e administrativas

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Pessoal e administradores	41.991	41.899	118.577	117.769
Materiais e serviços de terceiros	38.402	29.656	104.091	82.235
Depreciação e amortização	10.591	9.413	30.656	26.625
Contribuições e doações	1.184	790	3.348	3.314
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquida	(1.647)	(280)	2.176	(1.491)
Seguros	635	191	1.057	735
Outros	10.469	4.304	30.082	14.525
	101.625	**85.973**	**289.987**	**243.712**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	14.151	5.496	37.081	15.489
Despesas gerais e administrativas	87.474	80.477	252.906	228.223
	101.625	**85.973**	**289.987**	**243.712**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Pessoal e administradores	42.147	42.056	118.943	118.200
Materiais e serviços de terceiros	39.915	30.893	111.102	82.542
Depreciação e amortização	10.689	9.510	30.970	26.948
Contribuições e doações	2.260	2.568	6.761	7.767
(Reversão) constituição de provisões operacionais, líquida	(3.367)	(280)	2.044	(429)
Seguros	678	193	1.103	756
Outros	9.736	5.171	31.643	17.259
	102.058	**90.111**	**302.566**	**253.043**
Classificação no resultado				
Despesas com vendas	13.795	6.726	42.066	20.515
Despesas gerais e administrativas	88.263	83.385	260.500	232.528
	102.058	**90.111**	**302.566**	**253.043**

NOTA 23. RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	53.279	44.961	101.160	168.436
Renda de depósitos vinculados	1.040	1.194	3.570	3.051
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	319	10.107	26.258	11.727
Alienação de subsidiária	4.700	1.120	6.852	10.086
Depósitos judiciais	860	1.157	3.096	4.255
Outras receitas financeiras	477	10	3.696	101
	60.675	**58.549**	**144.632**	**197.656**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	92.864	51.035	366.081	454.710
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	52.678	95.809	173.281	293.421
Obrigações com benefícios de aposentadoria	7.950	11.433	22.961	34.300
Provisões	2.036	2.394	7.026	10.321
Outros	598	1.170	5.201	12.942
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	61.105	113.159	(98.924)	(186.186)
Hedge sobre instrumentos de dívida	(61.105)	(113.159)	98.924	186.186
Ajuste a valor justo	2.724	1.915	3.155	3.369
Outras despesas financeiras	908	906	12.774	7.022
	159.758	**164.662**	**590.479**	**816.085**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**136.050**	**54.261**	**418.684**	**571.993**
Resultado financeiro	**235.133**	**160.374**	**864.531**	**1.190.422**

	Consolidado			
	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	105.595	125.778	269.875	382.746
Renda de depósitos vinculados	9.243	11.042	31.380	27.354
Juros e variação monetária sobre:				
Contas a receber	1.560	12.295	34.839	25.606
Depósitos judiciais	895	1.148	3.240	4.335
Alienação de subsidiária	4.700	1.157	6.852	10.086
Outras receitas financeiras	1.568	416	6.526	3.595
	123.561	**151.836**	**352.712**	**453.722**
Despesas financeiras				
Juros e variação monetária sobre:				
Instrumentos de dívida	230.884	223.065	1.174.460	1.505.796
Hedge de valor justo sobre instrumentos de dívida	52.677	90.665	173.623	297.261
Obrigações com benefícios de aposentadoria	7.950	11.433	22.961	34.301
Provisões	2.889	817	18.448	24.896
Outros	8.699	6.183	40.244	24.179
Variação cambial sobre:				
Instrumentos de dívida	61.105	113.159	(98.924)	(186.186)
Hedge sobre instrumentos de dívida	(61.105)	(113.159)	98.924	186.186
Ajuste a valor justo	2.724	1.871	4.481	3.363
Outras despesas financeiras	6.030	45.242	31.424	72.288
	311.853	**379.276**	**1.465.641**	**1.962.084**
Despesas de concessões a pagar (Uso de Bem Público)	**138.116**	**55.092**	**425.753**	**579.175**
Resultado financeiro	**326.408**	**282.532**	**1.538.682**	**2.087.537**

NOTA 24. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia possui transações com partes relacionadas, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 26 – Transações com partes relacionadas das demonstrações contábeis de 31.12.2022. As principais transações são estas:

- Compra e venda de energia;

- Operação e manutenção;

- Serviços administrativos e financeiros;

- Garantias; e

- Avais e fianças.

Não houve alteração significativa nas transações com partes relacionadas no período de nove meses findo em 30.09.2023.

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

a.1) Controladora

	ATIVO			PASSIVO		
	Contas a receber		Dividendos	Fornecedor		JCP/ dividendos
	Energia	Serviços e outros ativos		Energia	Outros	
30.09.2023						
EBC	157.851	44	-	5.512	-	-
EBV	16.000	14	-	-	-	-
Jaguara	1.271	43	59.835	13.494	-	-
Miranda	890	43	47.160	7.839	-	-
ECP e controladas	-	8.886	329.968	-	-	-
Itasa	-	8.117	922	21.318	-	-
CEE	-	834	251.700	-	-	-
ENGIE Participações	-	315	-	-	184	924.235
Lages	-	11	-	-	1.389	-
Outras	-	3.379	-	3.428	699	-
Total	**176.012**	**21.686**	**689.585**	**51.591**	**2.272**	**924.235**
31.12.2022	**144.881**	**30.108**	**309.862**	**52.976**	**3.170**	**116.811**

a.2) Consolidado

	ATIVO	PASSIVO
	Contas a receber	Fornecedor
	Serviços e outros ativos	Outros
30.09.2023		
Engie Soluções	164	-
TAG	3	-
Solairedirect Investment	-	19.800
Outras	9	-
Total	**176**	**19.800**
31.12.2022	**6.179**	**2.179**

b) Valores reconhecidos em contas de resultado

b.1) Controladora

	Receita			Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração	Compra de energia	Serviços de terceiros
3° trimestre de 2023					
EBC	428.926	-	131	19.408	-
ECV	-	-	44	20.370	-
CEE	4.720	2.767	131	-	-
Jaguara	4.265	-	131	37.938	-
Pampa Sul[1]	-	-	-	-	-
Miranda	3.111	-	131	22.045	-
Itasa	-	7.682	-	47.211	-
ENGIE Trading	-	-	131	4.232	-
Outras	3	4.136	2.394	5.309	514
Total	**441.025**	**14.585**	**3.093**	**156.513**	**514**
3° trimestre de 2022	**493.005**	**14.313**	**4.060**	**152.052**	**1.349**

	Receita			Custo	Custos e Despesas
	Venda de energia	Serviços de O&M	Serviços de administração	Compra de energia	Serviços de terceiros
Acumulado 9 meses					
EBC	1.239.955	-	394	45.384	-
ECV	48.677	-	131	20.370	-
CEE	12.120	8.161	394	-	-
Jaguara	8.527	-	384	106.730	-
Pampa Sul[1]	7.000	-	188	-	-
Miranda	6.336	-	384	61.921	-
Itasa	-	23.037	-	140.094	-
ENGIE Trading	-	-	394	12.507	-
Outras	5.790	12.204	7.171	13.033	2.067
Total	**1.328.405**	**43.402**	**9.440**	**400.039**	**2.067**
9 meses de 2022	**1.148.700**	**41.305**	**11.395**	**391.180**	**4.039**

(1) Valores relativos ao período de 01.01.2023 a 31.05.2023, período o qual a Pampa Sul era controlada pela Companhia.

As transações com partes relacionadas compreendem, principalmente: (i) compra e venda de energia; (ii) serviços de operação e de manutenção de usinas; (iii) prestação de serviços administrativos e (iv) garantias concedidas a terceiros.

b.2) Consolidado

	3° trimestre de 2023		Acumulado 9 meses	
	Custo	Custos e Despesas	Custo	Custos e Despesas
	Compra de energia	Serviços de terceiros	Compra de energia	Serviços de terceiros
2023				
Energia Sustentável	5.311	-	13.034	-
Tractebel Engineering	-	828	-	2.794
Engie (China) Energy Technology	-	28	-	28
Total	**5.311**	**856**	**13.034**	**2.822**
2022	**5.020**	**5.958**	**12.321**	**7.623**

c) Remuneração das pessoas chaves da Administração e do Conselho Fiscal

As remunerações anuais de 2023 e 2022, relacionadas às pessoas chave da Administração, composta por Diretoria Executiva, Conselho de Administração e Comitê de Auditoria Estatutário, e do Conselho Fiscal, foram aprovadas em AGO, realizadas no dia 26.04.2023 e 28.04.2022 respectivamente. Os montantes reconhecidos nos trimestres foram:

	3º trimestre		Acumulado 9 meses	
	2023	2022	2023	2022
Remuneração fixa	4.580	4.139	13.373	11.053
Remuneração variável	2.358	2.823	3.470	5.893
Encargos sociais	1.175	1.093	3.910	4.212
Outros	573	557	1.832	1.532
	8.686	**8.612**	**22.585**	**22.690**

Os administradores não possuem remuneração baseada em ações da ENGIE Brasil Energia.

NOTA 25. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento referentes aos trimestres findos em 30 de setembro de 2023 e 2022 estão apresentadas de forma consolidada nas tabelas a seguir:

	3º trimestre de 2023				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.159.683**	**239.458**	**114.371**	**-**	**2.513.512**
Custos operacionais	(1.047.478)	(34.018)	(113.161)	-	(1.194.657)
LUCRO BRUTO	**1.112.205**	**205.440**	**1.210**	**-**	**1.318.855**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(96.627)	(4.325)	(1.106)	-	(102.058)
Impairment	(61.223)	-	-	-	(61.223)
Outras despesas operacionais, líquidas	(788)	(11)	-	-	(799)
	(158.638)	**(4.336)**	**(1.106)**	**-**	**(164.080)**
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	320.353	**320.353**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**953.567**	**201.104**	**104**	**320.353**	**1.475.128**

	3º trimestre de 2022				
	Energia elétrica			Transporte de gás	Consolidado
	Geração	Transmissão	*Trading*		
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**2.354.901**	**212.955**	**178.769**	**-**	**2.746.625**
Custos operacionais	(1.162.593)	(322.070)	(173.926)	-	(1.658.589)
LUCRO (PREJUÍZO) BRUTO	**1.192.308**	**(109.115)**	**4.843**	**-**	**1.088.036**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(83.385)	(5.579)	(1.147)	-	(90.111)
Reversão de *Impairment*	27.076	-	-	-	27.076
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	-	9.912
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.791)	952	-	-	(20.839)
	(68.188)	**(4.627)**	**(1.147)**	**-**	**(73.962)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**201.736**	**201.736**
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**1.124.120**	**(113.742)**	**3.696**	**201.736**	**1.215.810**

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2023				
	Energia elétrica			Transporte	
	Geração	Transmissão	*Trading*	de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**6.848.590**	**865.873**	**322.330**	**-**	**8.036.793**
Custos operacionais	(2.935.777)	(253.560)	(316.701)	-	(3.506.038)
LUCRO BRUTO	**3.912.813**	**612.313**	**5.629**	**-**	**4.530.755**
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(283.977)	(15.236)	(3.353)	-	(302.566)
Reversão de *Impairment*, líquido	1.139.892	-	-	-	1.139.892
Alienação de subsidiária	(1.289.063)	-	-	-	(1.289.063)
Outras despesas operacionais, líquidas	(2.829)	(61.785)	-	-	(64.614)
	(435.977)	**(77.021)**	**(3.353)**	**-**	**(516.351)**
Resultado de equivalência patrimonial	-	-	-	775.707	**775.707**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.476.836**	**535.292**	**2.276**	**775.707**	**4.790.111**

	Acumulado 9 meses findos em 30.09.2022					
	Energia elétrica			Painéis	Transporte	
	Geração	Transmissão	*Trading*	solares[1]	de gás	Consolidado
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**7.109.126**	**1.181.740**	**507.371**	**6.954**	**-**	**8.805.191**
Custos operacionais	(3.332.140)	(789.649)	(497.813)	(3.030)	-	(4.622.632)
LUCRO BRUTO	**3.776.986**	**392.091**	**9.558**	**3.924**	**-**	**4.182.559**
Receitas (despesas) operacionais						
Despesas com vendas, gerais e administrativas	(242.533)	(4.610)	(3.539)	(2.361)	-	(253.043)
Impairment, líquido	(163.583)	-	-	118.361	-	(45.222)
Alienação de subsidiária	9.912	-	-	(94.430)	-	(84.518)
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	(21.338)	952	-	-	-	(20.386)
	(417.542)	**(3.658)**	**(3.539)**	**21.570**	**-**	**(403.169)**
Resultado de equivalência patrimonial	**-**	**-**	**-**	**-**	**534.139**	**534.139**
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS	**3.359.444**	**388.433**	**6.019**	**25.494**	**534.139**	**4.313.529**

(1) Em 21.02.2022, foi concluída a operação de venda da participação societária que a Companhia possuía na subsidiária EGSD. Nesta data, a sociedade deixou de ser controlada pela Companhia, passando também a não ser consolidada.

NOTA 26. SEGUROS

a) Riscos operacionais e lucros cessantes

A Companhia é participante da apólice de seguro Danos Materiais e Lucros Cessantes – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros corporativos de sua controladora ENGIE. A vigência da apólice do PDBI vai até 31.05.2024, os valores em risco cobertos são de R$ 20.594.858 na controladora e de R$ 42.120.522 no consolidado, a saber:

	Controladora		Consolidado	
Tipo de usina	Danos materiais	Lucros cessantes	Danos materiais	Lucros cessantes
Usinas hidrelétricas	18.790.724	1.685.696	27.273.327	2.011.783
Usinas complementares (eólicas, biomassa e PCH)	118.148	290	10.931.250	1.222.202
Sistemas de Transmissão	-	-	681.960	-
	18.908.872	**1.685.986**	**38.886.537**	**3.233.985**

O limite máximo combinado para indenização de danos materiais e lucros cessantes é de R$ 3.212.580, por evento.

b) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratada apólice de seguro para o Conjunto Eólico Santo Agostinho e para o Conjunto Eólico Serra do Assuruá, cujos limites para danos materiais são de, respectivamente R$ 350.000 e R$ 1.000.000.

c) Outras coberturas

A Companhia possui seguros para cobertura de riscos em transportes nacionais e internacionais, responsabilidade civil de conselheiros, de diretores e de administradores, violência política e terrorismo, *cyber*, extensivos às suas controladas, bem como seguro de vida em grupo para os seus empregados e diretores.

NOTA 27. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia possui contratos de longo prazo, cujas informações mais detalhadas podem ser observadas na Nota 29 – Compromissos de longo prazo das demonstrações contábeis de 31.12.2022.

Os principais compromissos de longo prazo da Companhia são estes:

- Contratos de Uso do Sistema de Transmissão e de Distribuição (CUST e CUSD);

- Contratos de conexão à rede elétrica;

- Contratos de operação e manutenção;

- Repactuação do risco hidrológico;

- Contratos de modernização de usinas;

- Contratos bilaterais de compra e venda de energia elétrica;

- Contratos de construção de Usinas e Sistemas de Transmissão em andamento;

- Contratos de fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Serra do Assuruá; e

- Contratos de fornecimento de aerogeradores do Conjunto Eólico Santo Agostinho.

Em 16.02.2023, a Companhia aprovou a contratação de sistema sonoro para as usinas hidroelétricas, sendo a instalação, prestação de serviços de operação e manutenção do sistema sonoro de alerta à população, no valor de R$ 24.057. O prazo de conclusão da obra está previsto para o primeiro trimestre de 2024.

Em 31.03.2023, a Companhia comunicou aos seus acionistas e ao mercado em geral o investimento no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, totalizando um compromisso futuro na ordem de R$ 3,3 bilhões, relativos à compra dos principais equipamentos e contratação dos serviços necessários à sua implantação. A entrada integral do projeto deve acontecer até o segundo semestre de 2025.

Em 27.06.2023 a Companhia aprovou o contrato de fornecimento de rastreadores de módulos fotovoltaicos (*trackers*) para a implantação do projeto do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, sendo escopo do contrato o fornecimento dos equipamentos, supervisão de montagem e comissionamento, no valor de R$ 504.165. A entrada integral do projeto deve acontecer até o segundo semestre de 2025.

Em 25.07.2023, a Companhia aprovou a modernização da UHE Jaguara, nas unidades geradoras 1 a 4 e sistemas comuns. O contrato foi firmado com a empresa Andritz, no valor de R$ 515.662 e com previsão de conclusão até o primeiro semestre de 2029.

Adicionalmente, em 08 de agosto de 2023, a Companhia aprovou um aditivo do contrato original com a Simm Soluções de fornecimento, transporte, montagem, instalação e comissionamento do *bay* de conexão do Conjunto Eólico Santo Agostinho, assinado em 18 de janeiro de 2021, para compra de sobressalente, pagamentos de itens não previstos inicialmente no contrato e reequilíbrio financeiro, no valor de R$ 3.759. O aditivo foi assinado em 12 de setembro de 2023. A entrada integral do projeto Santo Agostinho deve acontecer até o segundo semestre de 2023.

Exceto pelos eventos descritos, não houve alteração significativa nos compromissos de longo prazo no período de nove meses findo em 30.09.2023.

NOTA 28. INFORMAÇÕES COMPLEMENTARES AO FLUXO DE CAIXA

As principais transações complementares ao fluxo de caixa foram as seguintes:

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2023	30.09.2022
Dividendos destinados por controladas e controladas em conjunto	1.546.184	399.075	211.250	227.500
Dividendos intercalares, intermediários JCP e dividendos adicionais creditados	2.222.360	1.766.351	2.223.700	1.767.471
Dividendos e JCP prescritos[1]	6.295	11.684	6.295	11.684
Dividendos e JCP não reclamados[2]	10.027	-	10.027	-
Obrigações vinculadas à aquisição de ativos	-	-	-	255.366
Remensuração das obrigações com benefícios de aposentadoria	31.397	-	31.397	-
Crédito de imposto de renda e contribuição social	102.154	(17.882)	81.378	(43.392)
Fornecedores de imobilizado e de intangível[3]	5.449	(23.765)	71.887	33.158
Baixa de investimento pela alienação de subsidiária[4]	109.863	(71.394)	-	-
Ativos líquidos de controlada transferida para ANCMV	-	-	-	247.756
Ativos líquidos de controladas adquiridas	-	-	-	499.414
Constituição de reserva de capital	19.800	192.449	19.800	192.449
Provisão de custo de alienação de subsidiária[5]	19.000	-	19.000	-
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	213	1.127

(1) Dividendos prescritos que retornaram ao Patrimônio Líquido da Companhia.
(2) Dividendos propostos não reclamados vide Nota 19 – Outros Passivos.
(3) O montante de R$ 71.887 é composto por: (i) redução de R$ 3.100 referentes à variação de fornecedor de imobilizado de subsidiária, e (ii) aumento de R$ 74.987 referentes ao saldo de fornecedores de imobilizado e de intangível apresentado na Nota 12 – Fornecedores.
(4) Maiores informações Nota 9 – Investimentos.
(5) Valores provisionados na rubrica "Fornecedores".

NOTA 29. EVENTOS SUBSEQUENTES

Em 28 de outubro de 2023, foi assinado o Contrato de Compra e Venda de Ações ("Contrato") entre a Engie Brasil Energia Complementares Participações Ltda. ("ECP"), controlada direta da Companhia, na qualidade de compradora, e GIP Helios II S.A. ("GIP"), na qualidade de vendedor, o qual regula a aquisição pela ECP da totalidade das ações de emissão da Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. ("Atlas Renovável") e da Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A. ("Atlas Holding 2" e, em conjunto com Atlas Renovável, denominadas "Atlas") e, por consequência, das ações de emissão dos Conjuntos Fotovoltaicos Juazeiro, São Pedro, Sol do Futuro, Sertão Solar e Lar do Sol detidas pela Atlas ("Ativos"). A assinatura do Contrato pela ECP e operações nele contempladas foram aprovados na Reunião do Conselho de Administração da Companhia em 27 de outubro de 2023.

A capacidade instalada e a capacidade comercial dos parques totalizam 545 MW médios e 145,1 MW médios, respectivamente. O valor total de aquisição será de aproximadamente R$ 3.240 milhões, dividido entre o preço da compra, no montante de até R$ 2.269 milhões e o endividamento líquido da Atlas, no valor aproximado de R$ 971 milhões, que passa a ser consolidado. Os valores envolvidos poderão ser modificados (*earn-out*), de acordo com o atingimento de determinadas condições previstas no Contrato, estando sujeitos a ajustes até a data do fechamento da operação.

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Romary dos Anjos Silva

Gerente do Departamento de Contabilidade

Contadora - CRC SC 036047/O-2

COMENTÁRIOS SOBRE O COMPORTAMENTO DAS PROJEÇÕES EMPRESARIAIS

Identificação das projeções

a) Objeto da projeção

Investimentos em participações societárias, na manutenção, construção de novos sistemas de transmissão e revitalização e ampliação do parque gerador.

A demonstração dos montantes de investimentos da Companhia segrega valores dispostos em três grupos:

- Investimentos financiados com capital próprio, incluindo aquisições;
- Investimentos financiados com dívidas, incluindo dívidas assumidas nas aquisições; e
- Investimentos financiados com capital de terceiros, como acionistas minoritários.

Todos os modelos de projeção estão contemplados no item "d" abaixo.

As projeções realizadas são estimativas, as quais a Companhia entende serem razoáveis, que normalmente dependem de eventos futuros. Portanto, não podem ser consideradas como promessa de desempenho por parte da Companhia e de seus administradores.

b) Período projetado e o prazo de validade da projeção

A ENGIE Brasil Energia divulga trimestralmente ao mercado suas projeções de investimentos para o ano corrente e os dois anos subsequentes, com validade até sua concretização ou substituição por nova projeção.

c) Premissas da projeção, com a indicação de quais podem ser influenciadas pela administração da Companhia

As projeções de investimentos da Companhia se baseiam principalmente nestas premissas:

- Cronograma de manutenções das unidades geradoras;
- Diagnósticos de equipamentos;
- Obrigações regulatórias; e
- Iniciativas estratégicas.

Os valores informados, projeção e realizado, não consideram juros sobre a construção (Juros Sobre Capital de Terceiros).

A Administração pode influenciar todas as premissas, exceto as obrigações regulatórias que escapam ao seu controle.

Em caso de alteração relevante nas premissas acima, as projeções podem ser revisadas.

d) Valores dos indicadores que são objeto da previsão

Os montantes projetados, realizados e vigentes ao fim do terceiro trimestre em 30.09.2023 encontram-se nas tabelas apresentadas a seguir. Tais valores estão expressos em milhões de reais e não contemplam os juros sobre os financiamentos capitalizados durante o período de construção das usinas.

d.1. Terceiro trimestre de 2023

Previsão para os anos de 2023, 2024 e 2025, vigente no 3º trimestre de 2023:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	3.290	2.942	935
Financiado com capital próprio	(840)	3.913	3.021
Aporte de acionistas minoritários	1.000	-	-
Total	**3.450**	**6.855**	**3.956**

Previsão para os anos de 2023, 2024 e 2025, vigente no 2º trimestre de 2023:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	1.834	4.913	935
Financiado com capital próprio	962	2.047	2.317
Aporte de acionistas minoritários	1.000	-	-
Total	**3.796**	**6.960**	**3.252**

Variação nas projeções informadas para os anos de 2023, 2024 e 2025 entre o 2º e o 3º trimestre de 2023:

Descrição \ Período de projeção	2023	2024	2025
Financiado com dívida	1.456	(1.971)	-
Financiado com capital próprio	(1.802)	1.866	704
Total	**(346)**	**(105)**	**704**

Análise das variações relevantes:

As alterações em relação ao último período apresentado decorreram, substancialmente, da alteração no cronograma financeiro e físico do Projeto Eólico Santo Agostinho, do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, além dos investimentos a serem feitos para a implantação do Sistema de transmissão referente ao Lote 5 (Asa Branca), ganho no último leilão.

As projeções atualizadas referem-se principalmente:

• 2023: às alterações no cronograma financeiro e físico do Conjunto Eólico Santo Agostinho, da implantação dos empreendimentos do Conjunto Eólico Serra do Assuruá e do Conjunto Fotovoltaico Assu Sol, e à modernização e manutenção do parque gerador das Usinas de Jaguara e Miranda;

• 2024: à finalização do Conjunto Eólico Santo Agostinho, à implantação do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, e do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, à implantação do Sistema de Transmissão Asa Branca, à modernização da Usina de Salto Osório e à manutenção dos parques geradores das Usinas Jaguara e Miranda; e

• 2025: à finalização do Conjunto Fotovoltaico Assú Sol e do Conjunto Eólico Serra do Assuruá, à implantação do Sistema de Transmissão Asa Branca, à modernização da Usina de Salto Osório e à manutenção dos parques geradores das Usinas Jaguara e Miranda.

Investimentos realizados no período de nove meses findo em 30.09.2023:

Os investimentos da ENGIE Brasil Energia até o 3T23 foram de R$ 1.885 milhões, dos quais (i) R$ 1.726 milhões aplicados na aquisição de participações societárias e construção dos novos projetos: R$ 1.023 milhões no Conjunto Eólico Santo Agostinho, R$ 394 milhões no Conjunto Eólico Serra do Assuruá, R$ 134 milhões no Sistema de Transmissão Novo Estado, R$ 155 milhões no Conjunto Fotovoltaico Assú Sol, R$ 12 milhões no Sistema de Transmissão Gavião Real e R$ 6 milhões no Sistema de Transmissão Gralha Azul, e R$ 2 milhões no Sistema de transmissão Asa Branca, e; (ii) R$ 117 milhões foram destinados aos projetos de manutenção e revitalização do parque gerador; e (iii) R$ 42 milhões designados para a modernização da Usina Hidrelétrica Salto Osório.

RELATÓRIO DE REVISÃO ESPECIAL DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Aos Administradores e Acionistas da
ENGIE Brasil Energia S.A.
Florianópolis – SC

Introdução
Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, da ENGIE Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR), referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findos naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

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

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

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado
As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Blumenau (SC), 06 de novembro de 2023

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S. Ltda.
CRC SC-000048/F-0

Adilvo França Junior
Contador CRC - 1BA021419/O

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS E SOBRE O RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas Informações Trimestrais da Companhia (individual e consolidada), bem como, concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, ERNST & YOUNG Auditores Independentes, referenciadas no Relatório de Revisão Especial dos Auditores Independentes apresentado.

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor-Presidente

Eduardo Takamori Guiyotoku
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Gabriel Mann dos Santos
Diretor de Comercialização de Energia

Guilherme Slovinski Ferrari
Diretor de Novos Negócios

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Operação

Marcos Keller Amboni
Diretor de Regulação e Mercado

Luciana Moura Nabarrete
Diretora de Pessoas, Processos e Sustentabilidade

Márcio Daian Neves
Diretor de Implantação

Florianópolis, 06 de novembro de 2023.