GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Financeiras dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

CNPJ Nº 27.093.940/0001-29

NIRE Nº 42 2 0556106-8

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agronômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. (Gralha Azul ou Companhia) tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Financeiras, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Gralha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão nº 01/2018-Aneel, as quais deverão entrar em operação no prazo limite de 09.03.2023. O prazo de concessão será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão (10.02.2017). A Receita Anual Permitida (RAP), líquida de encargos, contratada é R$ 226,5 milhões (base julho/2023).

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão nº 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Irati Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	**907,78**	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		**92,06**	

Subestações	Voltagem	Transformadores	Área
Ponta Grossa	(525/√3-230/√3-13,8) kV	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280 m²
União da Vitória Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Irati Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Guarapuava Oeste	(230/√3-138/√3-13,8) kV	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440 m²
Castro Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grosa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A Administração de Gralha Azul é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. (ENGIE), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

Controle Acionário

A Gralha Azul é controlada pela Gralha Azul Participações S.A., uma *holding* controlada indiretamente pela ENGIE Brasil Energia, sediada em Florianópolis, a ENGIE Brasil Energia é uma plataforma de investimento em infraestrutura em energia, atuante nas atividades de geração, comercialização, trading e transmissão de energia. Atua ainda no segmento de transporte de gás, por meio de participação na Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG, em conjunto com outros sócios.

Ambiente Macroeconômico

A economia brasileira em 2023 apresentou desempenho levemente superior ao projetado pelos economistas e pelo mercado, com inflação mais controlada e corte nas taxas de juros. O Produto Interno Bruto (PIB) cresceu 2,9%, ajudado pelo bom desempenho do mercado de trabalho formal e do agronegócio. O país colheu uma supersafra e se beneficiou de preços ainda elevados das commodities no cenário internacional. Se em 2022, a maior parte da contribuição para o PIB veio da indústria e dos serviços, em 2023 o impulso veio do agronegócio e das atividades de extração. Os setores industrial e de serviços continuaram sendo afetados pelos juros em patamares ainda altos.

A inflação baixou gradualmente e encerrou o ano em 4,62%, portanto, dentro da meta estipulada pelas autoridades (de até 4,75%). A valorização do real e o choque de preços das commodities, que aumentaram cerca de 20% em 2022 e caíram em 2023, puxaram o índice de preços para baixo, assim como o aumento da oferta de alimentos. O dólar PTAX encerrou o ano em R$ 4,84, 7,1% menor que a cotação ao final de 2022, que era R$ 5,21.

O alívio inflacionário permitiu que o Banco Central iniciasse seu ciclo de queda da taxa Selic, com o primeiro corte anunciado em agosto. Ainda que continue alta, a taxa básica de juros da economia começou 2023 em 13,75% e terminou o ano em 11,75%, com mais sinalizações de cortes pela frente.

Finalização das obras e desempenho operacional

O ativo, que está em operações parciais desde agosto de 2021, tem apresentado excelentes índices operacionais. Em 2023, a disponibilidade foi de 99,90%, 0,06% inferior à observada em 2022, que foi de 99,96%.

Recursos Humanos

A Companhia não tem empregados e sua Administração é realizada pela controladora indireta ENGIE, que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado no ativo.

Desempenho econômico-financeiro

Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

Indicadores de resultado	31.12.2023	31.12.2022	Variação (R$)	Variação (%)
Receita operacional líquida	403.441	523.505	(120.064)	(22,9)
Custos operacionais	(37.597)	(181.408)	143.811	(79,3)
Resultado do serviço (EBIT)	340.938	344.697	(3.759)	(1,1)
EBITDA (Lajida)	340.938	344.697	(3.759)	(1,1)
Resultado financeiro	(149.431)	(154.988)	5.557	(3,6)
Lucro líquido do exercício	126.395	127.464	(1.069)	0,8

Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão de transmissão do Sistema de Transmissão Gralha Azul e está exposta aos riscos e benefícios dessa construção. 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 residual, destinada a cobrir os custos relacionados com a gestão da construção. Os gastos incorridos na construção estão reconhecidos no custo da infraestrutura de transmissão.

Receita operacional líquida: decréscimo de R$ 120.064, referente, principalmente, à redução de R$ 132.624 correspondente ao decremento na receita de construção de infraestrutura de transmissão, em consequência do encerramento das obras dos Sistemas de Transmissão, na comparação entre os exercícios, parcialmente atenuada pela elevação de R$ 2.665 na remuneração do ativo de contrato , especialmente, pelo aumento dos saldos dos ativos de contrato e suavizado pelo decréscimo dos índices inflacionários.

Custos operacionais: diminuição de R$ 143.811, referente, substancialmente, ao decréscimo de R$ 153.901 no custo de implementação de infraestrutura de transmissão, parcialmente atenuado pelo aumento de R$ 22.065 de gastos com serviços de terceiros entre os exercícios em análise.

Resultado do serviço e Ebitda: os aumentos são oriundos, substancialmente, dos efeitos promovidos pela redução no custo de implementação do ativo de contrato, bem como pela redução das perdas por ineficiência na construção entre os anos comparados, atenuados pelo impacto negativo da revisão tarifária periódica

Resultado financeiro: melhora em função da redução dos montantes de juros e variação monetária sobre financiamentos em virtude, principalmente, da desaceleração do IPCA entre os anos em análise.

Lucro líquido do exercício: motivado pelos efeitos anteriormente citados, bem como os respectivos reflexos nos tributos sobre o lucro.

Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado; de fiscalizar a Administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S. Ltda., não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2023.

Agradecimentos

A Administração de Gralha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2023.

A Administração

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

ATIVO			
	Nota	**31.12.2023**	**31.12.2022**
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4	156.334	135.703
Contas a receber de clientes	5	32.074	26.521
Crédito de imposto de renda e contribuição social		2.984	4.501
Ativo de contrato	7	257.306	257.173
Outros ativos circulantes		7.860	6.796
		456.558	**430.694**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Ativo de contrato	7	2.330.004	2.271.934
Depósitos vinculados	6	39.086	-
Outros ativos não circulantes		1.130	101
		2.370.220	**2.272.035**
Imobilizado		**2.377**	**806**
		2.372.597	**2.272.841**
TOTAL		**2.829.155**	**2.703.535**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
	Nota	**31.12.2023**	**31.12.2022**
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	8	56.701	53.979
Dividendos	12.c	30.019	47.928
Financiamentos	10	83.045	22.065
Obrigações fiscais e regulatórias		3.052	2.790
Outros passivos circulantes		3.203	2.056
		176.020	**128.818**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Financiamentos	10	1.857.418	1.794.706
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	165.419	100.307
Outros passivos não circulantes		10.432	9.818
		2.033.269	**1.904.831**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**12**		
Capital social		370.155	516.551
Reservas de lucros		249.711	153.335
		619.866	**669.886**
TOTAL		**2.829.155**	**2.703.535**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	Nota	2023	2022
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**13**	**403.441**	**523.505**
Custos operacionais			
Custos de implementação de infraestrutura		(13.675)	(167.576)
Serviço de terceiros		(18.685)	(12.200)
Outros		(5.237)	(1.632)
		(37.597)	**(181.408)**
LUCRO BRUTO		**365.844**	**342.097**
Despesas operacionais			
Resultado da revisão tarifária periódica	7	(24.508)	-
Outras receitas (despesas) operacionais		(398)	2.600
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		**340.938**	**344.697**
Resultado financeiro			
Renda de aplicações financeiras		9.640	15.330
Juros sobre financiamentos	10	(73.430)	(67.757)
Variação monetária sobre financiamentos	10	(88.662)	(102.296)
Outras despesas financeiras, líquidas		3.021	(265)
		(149.431)	**(154.988)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**191.507**	**189.709**
Imposto de renda e contribuição social			
Diferido	14	(65.112)	(62.245)
		(65.112)	**(62.245)**
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**126.395**	**127.464**
LUCRO POR AÇÃO (EM REAIS)		**0,34146**	**0,24676**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**126.395**	**127.464**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**126.395**	**127.464**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros			
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2021	**12**	**716.551**	**3.717**	**52.427**	**-**	**772.695**
Redução de capital		(200.000)	-	-	-	(200.000)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	127.464	127.464
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	6.373	-	(6.373)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(30.273)	(30.273)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	90.818	(90.818)	-
Saldos em 31.12.2022	**12**	**516.551**	**10.090**	**143.245**	**-**	**669.886**
Redução de capital		(146.396)	-	-	-	(146.396)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	126.395	126.395
Destinações propostas à AGO:						
- Reserva legal		-	6.320	-	(6.320)	-
- Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(30.019)	(30.019)
- Reserva de retenção de lucros		-	-	90.056	(90.056)	-
Saldos em 31.12.2023	**12**	**370.155**	**16.410**	**233.301**	**-**	**619.866**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	2023	2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes dos tributos sobre o lucro	**191.507**	**189.709**
Conciliação do resultado com o caixa das operações:		
Remuneração do ativo de contrato	(357.462)	(360.127)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	(9.278)	(141.902)
Perdas por ineficiência na construção	4.637	29.354
Juros sobre financiamentos	73.430	67.757
Variação monetária sobre financiamentos	88.662	102.296
Resultado de revisão tarifária periódica	24.508	-
Rendimentos sobre depósitos vinculados ao serviço da dívida	(3.170)	-
Outros	(1)	-
Resultado antes dos tributos ajustado	**12.833**	**(112.913)**
Redução (aumento) nos ativos		
Ativo de contrato	279.606	200.644
Contas a receber de clientes	(5.462)	(24.942)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	1.517	(1.378)
Outros ativos	(1.907)	(5.089)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	337	(2.410)
Obrigações fiscais e regulatórias	548	(6.454)
Outros passivos	1.067	497
Caixa gerado pelas operações	**288.539**	**47.955**
Pagamento de juros sobre financiamentos	(18.264)	-
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**270.275**	**47.955**
Atividades de investimento		
Aplicação no imobilizado	732	(411)
Caixa líquido das atividades de investimento	**732**	**(411)**
Atividades de financiamento		
Redução de capital	(146.396)	(200.000)
Captação de financiamentos	-	77.348
Pagamento de financiamentos	(20.136)	-
Pagamento de dividendos	(47.928)	-
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(35.916)	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(250.376)**	**(122.652)**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**20.631**	**(75.108)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	135.703	210.811
Saldo final	156.334	135.703
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**20.631**	**(75.108)**
Transações que não envolvem o caixa e equivalentes de caixa		
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	2.384	9.098
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	1.093

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
DE 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão nº 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 01, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão será de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018.

Em 19.02.2023, 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, e, com a conclusão na referida data, antecipou em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

Em 2023 e 2022, os administradores da Companhia renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A Administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

a) Base de preparação

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas com base na continuidade operacional e em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BRGAAP), sendo utilizado o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações financeiras evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

As demonstrações financeiras ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 04.04.2023.

b) Continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade operacional da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

Os principais julgamentos contábeis utilizados para tal conclusão são: (i) as atividades a serem desempenhadas serão decorrentes de concessão de longo prazo e possuem forte geração de caixa operacional; e (ii) a Companhia conta com o suporte financeiro da controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Assim, conforme o Pronunciamento Técnico CPC 26 (R1) – Apresentação das Demonstrações Contábeis, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto da continuidade operacional.

NOTA 3. SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Instrumentos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo mensuradas ao valor justo na data das demonstrações financeiras. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

a.2) Contas a receber de clientes

São reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

a.4) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

b) Ativo de contrato

Os contratos de concessão definem o serviço público de transmissão de energia elétrica como o serviço prestado mediante a construção (implementação de infraestrutura) e a operação e manutenção (O&M) de instalações de transmissão. Com base nisto, foram definidas as obrigações de performance contidas nestes contratos de concessão, que são: (i) construção e melhorias; e (ii) O&M. Desta forma, a Companhia aloca a receita proveniente destes contratos a cada uma dessas obrigações de performance, considerando os custos estimados a cada uma delas, adicionados de uma margem de lucratividade.

O ativo de contrato de transmissão corresponde à contrapartida da receita de construção de infraestrutura de transmissão ao longo da execução da obra de implantação do sistema de transmissão. O recebimento da contraprestação vinculada ao ativo de contrato ocorre por meio do recebimento da RAP alocada à obrigação de performance de construção e melhorias e depende da conclusão da obra de implantação e posterior operação e manutenção da referida infraestrutura. Os ativos de contrato são remunerados pela taxa de remuneração e pela variação do IPCA.

O reconhecimento da receita de construção de infraestrutura de transmissão considera os custos efetivamente incorridos na obra, incrementados pela margem de construção apurada para o projeto, sendo os ganhos ou as perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da fase de construção registrados quando incorridos, de forma tempestiva, em linha de custo.

A margem de construção é estimada individualmente em função das características e complexidade dos projetos, bem como representam a auferição suficiente de resultado no decorrer da etapa de construção para cobrir os gastos de gerenciamento da formação do ativo de transmissão e, em conjunto com a margem O&M e a taxa de remuneração do ativo, contribui para zerar o valor presente do fluxo de caixa projetado considerando investimentos e recebimentos de RAP ao longo de todo o prazo de concessão.

Adicionalmente, na mensuração inicial do ativo de contrato, a Companhia estima, quando aplicável, a incidência do mecanismo denominado “Parcela Variável” sobre à RAP a ser recebida. Este mecanismo permite que a RAP seja aumentada ou reduzida em decorrência do desempenho do sistema de transmissão.

c) Imposto de renda e contribuição social

São segregados entre impostos correntes e diferidos. O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações financeiras pelo regime de lucro real. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas nos exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo “não circulante”, independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

d) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

e) Transações entre partes relacionadas

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, e são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

f) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

Na elaboração das demonstrações financeiras 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, bem como a divulgação de informações em suas demonstrações financeiras. Para apurar essas estimativas, a Administração utiliza as melhores informações disponíveis na data da preparação das demonstrações financeiras, além da experiência de eventos passados e/ou correntes, considerando ainda pressupostos relativos a eventos futuros.

As demonstrações financeiras incluem, portanto, estimativas relativas, principalmente, à definição da taxa implícita do projeto para cálculo do custo amortizado do ativo de contrato.

g) Novas normas, alterações e interpretações

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiu revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2023. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)/ Status	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Pronunciamento Técnico CPC nº 50 Este Pronunciamento substituiu a norma anteriormente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11).	07.05.2021	01.01.2023	Sem impactos relevantes.
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 financeiras; 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 aposentadora.	01.04.2022	01.01.2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata)	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 22 Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 20 (R1) – Custos de empréstimos; e CPC 41 – Resultado por ação.	04.08.2023	01.01.2023	Sem impactos relevantes.

h) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 01.01.2024, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)/ Status	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 23			
Pronunciamentos Técnicos CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações financeiras; e CPC 06 (R2) – Arrendamentos.	04.08.2023	01.01.2024	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 24			
Em decorrência das alterações de Reforma Tributária Internacional - Regras Modelo do Pilar Dois e Acordos de Financiamento de Fornecedores, foram realizadas alterações em Pronunciamentos Técnicos CPC 03 (R2) – demonstração dos fluxos de caixa. CPC 32 – tributos sobre o lucro e CPC 40 (R1) – instrumentos financeiros (evidenciação).	01.12.2023	A vigência dessas alterações será estabelecida pelos órgãos reguladores que as aprovarem.	A Companhia está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual.

NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31.12.2023	31.12.2022
Caixa e depósitos bancários à vista	24.963	17.421
Aplicações financeiras	131.371	118.282
	156.334	**135.703**

As aplicações financeiras da Companhia estão concentradas, substancialmente, no fundo exclusivo Energy Renda Fixa Fundo de Investimento Exclusivo (FIE), cuja gestão é feita pelo Banco Santander. O fundo tem como política a alocação do seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco, tendo, em 31.12.2023, 100% de sua carteira em ativos com risco do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária.

A rentabilidade média do fundo nos anos de 2023 e 2022 foi de cerca de 99,7% do CDI (taxa referencial dos Certificados de Depósitos Interbancários), respectivamente.

NOTA 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os valores a receber no montante de R$ 32.074 em 31.12.2023 (R$ 26.521 em 31.12.2022) correspondem aos valores a receber dos contratos de encargos de uso da rede elétrica, os quais são reajustados anualmente em julho do respectivo ano. O prazo médio de recebimento é de, aproximadamente, 25 dias.

NOTA 6. DEPÓSITOS VINCULADOS

No ano de 2023, a Companhia constituiu valores relativos a garantias vinculadas ao contrato de financiamento. Em 31.12.2023, o saldo era de R$ 39.086. Essas garantias visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), e são constituídas pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida.

NOTA 7. ATIVO DE CONTRATO

a) Mutação do ativo de contrato

Saldo em 31.12.2021	**2.246.885**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	141.902
Perdas por ineficiência na construção	(29.354)
Juros	186.089
Variação monetária	174.038
Recebimentos RAP construção	(190.453)
Saldo em 31.12.2022	**2.529.107**
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	9.278
Perdas por ineficiência na construção	(4.637)
Juros	188.288
Variação monetária	169.174
Resultado de revisão tarifária periódica	(24.508)
Recebimentos RAP construção	(279.392)
Saldo em 31.12.2023	**2.587.310**
Classificação no balanço patrimonial	
Ativo circulante	257.306
Ativo não circulante	2.330.004
	2.587.310

Em 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul obteve autorizações adicionais pelo ONS de entrada em operação comercial, contudo estão pendentes algumas condições, o que representava, em 31.12.2023, um direito a 98% de sua RAP mensal.

Em 04.07.2023, a Aneel publicou a resolução homologatória nº 3.216, que contempla a Revisão Tarifária Periódica (RTP) da Companhia. 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 RTP foi apurada uma perda de R$ 24.508 no resultado da Companhia.

b) Perdas por ineficiência na implementação de infraestrutura de transmissão.

No decorrer da obra e da energização do projeto, esperam-se impactos positivos ou negativos em função de eventos como: (i) atrasos e custos adicionais por questões ambientais; (ii) variação dos custos das *commodities*, uma vez que cabos e estruturas são adquiridos diretamente pela Companhia; (iii) custos adicionais de servidão e negociações fundiárias; (iv) eventuais imprevistos de terraplanagem; e (v) antecipação de prazos de energização. Alterações no projeto que afetem sua lucratividade, devem ser reconhecidas diretamente no resultado.

No exercício corrente, foi reconhecido o montante de R$ 4.637 referente à perda por ineficiência na construção da infraestrutura (R$ 29.354 em 2022). A perda reconhecida foi motivada, substancialmente, pelo aumento do CAPEX previsto para a implantação do Sistema de Transmissão, bem como da postergação da entrada em operação comercial de cada etapa do projeto.

c) Premissas adotadas e outras informações relevantes

Premissas adotadas e outras informações relevantes	Gralha Azul
RAP anual, líquida de encargos (valor nominal)[1]	226.504
RAP anual – Construção (valor nominal)[1]	202.553
CAPEX nominal estimado do projeto, em 31.12.2023	1,8 bilhão
Índice de correção dos contratos	IPCA
Custo de construção incorrido até 31.12.2023	2.093.328
Entrada total em operação comercial	março de 2023
Data da próxima Revisão Tarifária Periódica	julho de 2028
Prazo da concessão	30 anos
Data assinatura contrato de concessão	08.03.2018
Vigência do contrato de concessão	março de 2048
Leilão	002/2017
Lote adquirido	Lote 1
Deságio em relação à receita máxima determinada pela Aneel	34,8%
Extensão da linha de transmissão	1.000 km

(1) Valores considerando a resolução homologatória nº 3.216 de 2023, que contempla a Revisão Tarifária.

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

	Gralha Azul
2025	236.257
2026	216.391
2027	195.853
2028	178.749
2029	163.234
2030 a 2034	511.921
2035 a 2053	827.599
	2.330.004

NOTA 8. FORNECEDORES

	31.12.2023	31.12.2022
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	55.587	53.203
Fornecedores de materiais e serviços	1.067	776
Encargos de uso da rede elétrica	47	-
	56.701	**53.979**

NOTA 9. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos da ENGIE, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um destes fatores de risco:

a) Risco de mercado

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações do IPCA, em decorrência dos financiamentos contratados.

A RAP da Companhia possui cláusula de reajuste inflacionário com a aplicação de IPCA, o que representa um *hedge* natural de longo prazo para os financiamentos.

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2024 foi definido por meio destas premissas disponíveis no mercado (Fonte: Relatório Focus do Banco Central do Brasil).

	Variação	Cenário Provável	Sensibilidade		
Risco de variação do índice	**2023**	**2024**	**Provável**	**Δ + 25%**	**Administração**
IPCA	4,6%	3,9%	-0,7 p.p.	1,0 p.p.	0,1 p.p.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2023 e os previstos no cenário provável para 2024, e demonstram os eventuais impactos adicionais no resultado 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 índices flutuantes para 2024. As variações que poderão impactar o resultado, e, consequentemente, o patrimônio líquido de 2024, em comparação com o ano de 2023, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldo em 31.12.2023	Sensibilidade		
		Provável	**Δ + 25%**	**Administração**
Financiamentos				
IPCA	1.940.463	12.369	(16.720)	(1.634)

b) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia administra o seu capital de modo a maximizar o retorno dos investidores por meio da otimização do saldo das dívidas e do patrimônio, buscando uma estrutura de capital e mantendo índices de endividamento e cobertura de dívida que proporcionem o retorno de capital aos seus investidores.

A estrutura de capital da Companhia é formada pelo endividamento líquido (financiamentos, deduzidos do caixa, do equivalente de caixa e dos depósitos em garantia vinculados às dívidas) e pelo patrimônio líquido, que inclui o capital social e as reservas de lucros. A relação da dívida líquida pelo patrimônio líquido foi esta:

	31.12.2023	**31.12.2022**
Dívida	1.940.463	1.816.771
(-) Depósitos vinculados	(39.086)	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(156.334)	(135.703)
Dívida líquida	**1.745.043**	**1.681.068**
Patrimônio líquido	**619.866**	**669.886**
Dívida líquida/Patrimônio líquido	**2,8**	**2,5**

c) Risco de crédito

As transações para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as aplicações financeiras. A Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

d) Risco de liquidez

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2023. 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 exercício.

	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	56.701	-	-	-	56.701
Financiamento	154.498	302.436	295.191	2.013.160	2.765.285
	211.199	**302.436**	**295.191**	**2.013.160**	**2.821.986**

e) Categoria dos instrumentos financeiros

	31.12.2023	31.12.2022
Ativos financeiros		
Valor justo por meio do resultado		
Aplicações financeiras	131.371	118.282
Custo amortizado		
Caixa e depósitos bancários à vista	24.963	17.421
Contas a receber de clientes	32.074	26.521
Depósitos vinculados	39.086	-
	227.494	**162.224**
Passivos financeiros		
Custo amortizado		
Fornecedores	56.701	53.979
Financiamentos	1.940.463	1.816.771
	1.997.164	**1.870.750**

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

NOTA 10. FINANCIAMENTOS

a) Composição

	31.12.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	80.110	1.857.418	1.937.528	18.762	1.794.706	1.813.468
Encargos	2.935	-	2.935	3.303	-	3.303
	83.045	**1.857.418**	**1.940.463**	**22.065**	**1.794.706**	**1.816.771**

b) Mutação dos financiamentos

	Total
Saldo em 31.12.2021	**1.569.370**
Ingressos	77.348
Juros	67.757
Variação monetária	102.296
Saldo em 31.12.2022	**1.816.771**
Juros	73.430
Variação monetária	88.662
Amortização de principal	(20.136)
Amortização de juros	(18.264)
Saldo em 31.12.2023	**1.940.463**

c) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

	Valor
2025	81.378
2026	82.693
2027	84.060
2028	85.478
2029	86.951
2030 a 2034	458.894
2035 a 2039	505.145
2040 a 2044	472.819
	1.857.418

d) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldo em 31.12.2023
BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	1.940.463

e) Garantias

As garantias contratadas são as seguintes: (a) penhor da totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e contas reservas; (c) cessão dos direitos emergentes da concessão; e (d) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Dívida	Covenants
BNDES	ICSD[1] ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

No exercício findo em 31.12.2023, a Companhia atingiu o limite mínimo do índice de cobertura do serviço da dívida estabelecido em seu contrato firmado com o BNDES.

NOTA 11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos, ativo e passivo, estão apresentados de forma líquida, como segue:

	31.12.2023				31.12.2022
Natureza dos créditos	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	3.023.382	755.846	272.104	1.027.950	922.812
Remuneração de ativo de contrato	268.458	67.115	24.161	91.276	91.276
Ativo:					
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	2.379.059	594.765	214.115	808.880	805.327
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	425.960	106.491	38.336	144.827	108.454
Outros	401	100	-	100	-
Valor líquido		**121.605**	**43.814**	**165.419**	**100.307**

A mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos, se deu como segue:

Passivo em 31.12.2021	**38.062**
Impostos diferidos no resultado	62.245
Passivo em 31.12.2022	**100.307**
Impostos diferidos no resultado	65.112
Passivo em 31.12.2023	**165.419**

NOTA 12. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2023, é de R$ 370.155 (R$ 516.551 em 31.12.2022), representado por 370.155.000 ações ordinárias (516.551.000 em 31.12.2022), todas nominativas e sem valor nominal, pertencentes à GAP.

Em 2023, ocorreu a redução do capital social, no montante de R$ 146.396 (R$ 200.000 em 31.12.2022), motivada principalmente, pelo elevado percentual de conclusão da obra.

b) Reservas de lucros

A composição das reservas de lucros é demonstrada a seguir:

	31.12.2023	31.12.2022
Reserva legal	16.410	10.090
Reserva de retenção de lucros	233.301	143.245
	249.711	**153.335**

b.1) Reserva legal

Do lucro líquido do exercício, 5% são aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá a 20% do capital social da Companhia. A referida reserva tem a finalidade de assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital social.

b.2) Reserva de retenção de lucros

Em 2023, o valor de R$ 90.056 (R$ 90.818 em 2022) foi destinado a essa reserva para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia.

c) Dividendos

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido do exercício, ajustado nos termos da lei das sociedades por ações. A distribuição dos dividendos dos exercícios de 2023 e 2022 estão apresentados a seguir:

	31.12.2023	31.12.2022
Base de cálculo dos dividendos ajustada		
Lucro líquido do exercício	126.395	127.464
Reserva legal	(6.320)	(6.373)
Lucro líquido do exercício ajustado para fins de dividendos	120.075	121.091
Dividendos mínimos obrigatórios (25%)	30.019	30.273
Total dos dividendos anuais	**30.019**	**30.273**

c.1) Mutação dos dividendos

Saldo em 31.12.2021	**17.655**
Dividendos mínimos obrigatórios	30.273
Saldo em 31.12.2022	**47.928**
Pagamento de dividendos	(47.928)
Dividendos mínimos obrigatórios	30.019
Saldo em 31.12.2023	**30.019**

NOTA 13. CONCILIAÇÃO DA 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.

	2023	2022
Remuneração de ativo de contrato	357.462	360.127
Operação e manutenção	36.701	21.476
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	9.278	141.902
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**403.441**	**523.505**

NOTA 14. CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS, NO RESULTADO

	2023			2022		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	**191.507**	**191.507**	**191.507**	**189.709**	**189.709**	**189.709**
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	**(47.876)**	**(17.236)**	**(65.112)**	**(47.426)**	**(17.074)**	**(64.500)**
Diferenças permanentes	-	-	-	**1.658**	**597**	**2.255**
	(47.876)	**(17.236)**	**(65.112)**	**(45.768)**	**(16.477)**	**(62.245)**
Composição dos tributos no resultado						
Diferido	(47.876)	(17.236)	(65.112)	(45.768)	(16.477)	(62.245)
	(47.876)	**(17.236)**	**(65.112)**	**(45.768)**	**(16.477)**	**(62.245)**
Alíquota efetiva	**25%**	**9%**	**34%**	**24%**	**9%**	**33%**

NOTA 15. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia mantém contratos de operação e manutenção, vigentes até 2028. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). O compromisso futuro, em 31.12.2023, era de R$ 42.012.

NOTA 16. SEGUROS

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia. Sua participação na referida apólice é no montante de R$ 402.602 para danos materiais. A vigência da apólice é 31.05.2024.

NOTA 17. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	PASSIVO	
	Fornecedores	Dividendos
31.12.2023		
GAP	-	30.019
ENGIE Brasil Energia	332	-
	332	**30.019**
31.12.2022	**-**	**47.928**

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Financeiras em 31 de dezembro de 2023, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.).

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Patrick Bandeira Alcantara
Direto Técnico-Operacional

Romary dos Anjos Silva
Diretora Administrativa e Financeira

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Talisa Rezzieri
Contadora - CRC SC 036392/O-4

RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Building a better working world

Tarumã Office
Rua 7 de Setembro, 1600
13º andar - Salas 1302 e 1303 - Centro
89010-204 - Blumenau - SC - Brasil
Tel: +55 47 2111-0700
Fax: +55 47 2111-0719
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas da
Gralha Azul Transmissão de Energia S.A
Florianópolis-SC

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da **Gralha Azul Transmissão de Energia S.A** ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A diretoria da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações financeiras

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras , inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Blumenau, 28 de março de 2024

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

Adilvo França Junior
Contador CRC BA-021419/O

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis Regulatórias dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

CNPJ Nº 27.093.940/0001-29

NIRE Nº 42 2 0556106-8

Endereço: Rua Paschoal Apóstolo Pítsica, 5064, Parte – Agronômica – Florianópolis – SC – CEP 88025-255

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. (Gralha Azul ou Companhia) tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração Regulatório e as correspondentes Demonstrações Contábeis Regulatórias, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023. As informações estão apresentadas em milhares de reais, exceto quando especificado em contrário, e de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), e com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Perfil Institucional

Sediada no município de Florianópolis (SC), a Gralha Azul é uma sociedade anônima cujo objeto social é a construção, operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica localizadas no Paraná, conforme previsto no Contrato de Concessão nº 01/2018-Aneel, as quais deverão entrar em operação no prazo limite de 09.03.2023. O prazo de concessão será de 30 anos, contados a partir da data da assinatura do contrato de concessão (10.02.2017). A Receita Anual Permitida (RAP), líquida de encargos, contratada é R$ 226,5 milhões (base julho/2023).

Descritivo – Contrato de Concessão de Transmissão nº 01/2018-Aneel

Linhas de Transmissão	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 1)	166,60	525
Ivaiporã SS - Ponta Grossa SS (circuit 2)	165,12	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 1)	100,92	525
Ponta Grossa SS - Bateias SS (circuito 2)	92,95	525
Ponta Grossa SS - São Mateus do Sul SS	88,33	230
Ponta Grossa SS - Ponta Grossa Sul SS	30,84	230
Areia SS - União da Vitória Norte SS	52,84	230
União da Vitória Norte SS - São Mateus do Sul SS	91,75	230
Irati Norte SS - Ponta Grossa SS	56,06	230
Areia SS - Guarapuava Oeste SS	62,37	230
Total	**907,78**	

Linhas de Transmissão a serem seccionadas	Proprietário	Comprimento aproximado (km)	Voltagem (kV)
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	2,84	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	21,07	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	54,53	230kV
Areia – Ponta Grossa Norte	Eletrosul	1,69	230kV
Klacel – Ponta Grossa Norte	Copel	11,93	230kV
Total		**92,06**	

Subestações	Voltagem	Transformadores	Área
Ponta Grossa	(525/√3-230/√3-13,8) kV	10 x 224 MVA = 2.240 MVA	225.280 m²
União da Vitória Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Irati Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²
Guarapuava Oeste	(230/√3-138/√3-13,8) kV	10 x 50MVA = 500 MVA	97.440 m²
Castro Norte	(230/√3-138/√3-13,8) kV	7 x 50MVA = 350 MVA	86.160 m²

Expansões de subestações	Proprietário	Voltagem	Escopo
Bateias	Copel	525kV	Bays 2 x 525 kV
Ivaiporã	Eletrosul	525kV	Bays 2 x 525 kV
Areia	Eletrosul	230kV	Bays 2 x 230 kV
São Mateus do Sul	Copel	230kV	Bays 2 x 230 kV
Ponta Grosa Sul	Copel	230kV	Bay 1 x 230 kV

A Administração de Gralha Azul é realizada pela controladora indireta ENGIE Brasil Energia S.A. (ENGIE), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

Controle Acionário

A Gralha Azul é controlada pela Gralha Azul Participações S.A., uma *holding* controlada indiretamente pela ENGIE Brasil Energia, sediada em Florianópolis, a ENGIE Brasil Energia é uma plataforma de investimento em infraestrutura em energia, atuante nas atividades de geração, comercialização, trading e transmissão de energia. Atua ainda no segmento de transporte de gás, por meio de participação na Transportadora Associada de Gás S.A. – TAG, em conjunto com outros sócios.

Ambiente Macroeconômico

A economia brasileira em 2023 apresentou desempenho levemente superior ao projetado pelos economistas e pelo mercado, com inflação mais controlada e corte nas taxas de juros. O Produto Interno Bruto (PIB) cresceu 2,9%, ajudado pelo bom desempenho do mercado de trabalho formal e do agronegócio. O país colheu uma supersafra e se beneficiou de preços ainda elevados das commodities no cenário internacional. Se em 2022, a maior parte da contribuição para o PIB veio da indústria e dos serviços, em 2023 o impulso veio do agronegócio e das atividades de extração. Os setores industrial e de serviços continuaram sendo afetados pelos juros em patamares ainda altos.

A inflação baixou gradualmente e encerrou o ano em 4,62%, portanto, dentro da meta estipulada pelas autoridades (de até 4,75%). A valorização do real e o choque de preços das commodities, que aumentaram cerca de 20% em 2022 e caíram em 2023, puxaram o índice de preços para baixo, assim como o aumento da oferta de alimentos. O dólar PTAX encerrou o ano em R$ 4,84, 7,1% menor que a cotação ao final de 2022, que era R$ 5,21.

O alívio inflacionário permitiu que o Banco Central iniciasse seu ciclo de queda da taxa Selic, com o primeiro corte anunciado em agosto. Ainda que continue alta, a taxa básica de juros da economia começou 2023 em 13,75% e terminou o ano em 11,75%, com mais sinalizações de cortes pela frente.

Finalização das obras e desempenho operacional

O ativo, que está em operações parciais desde agosto de 2021, tem apresentado excelentes índices operacionais. Em 2023, a disponibilidade foi de 99,90%, 0,06% inferior à observada em 2022, que foi de 99,96%.

Recursos Humanos

A Companhia não tem empregados e sua Administração é realizada pela controladora indireta ENGIE, que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços e reembolso das despesas com o pessoal diretamente alocado no ativo.

Desempenho econômico-financeiro

Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

Indicadores de resultado	2023	2022	Variação (R$)	Var. (%)
Receita operacional líquida	314.830	211.286	103.544	49,0%
Lucro da atividade	217.550	138.967	78.583	56,5%
Margem bruta	69%	66%		3,3%
Ebitda (Lajida)[1]	293.207	195.717	97.490	49,8%
Depreciação e amortização	(75.657)	(56.750)	(18.907)	33,3%
Resultado financeiro	(149.431)	(89.936)	(59.495)	66,2%
Imposto de renda e contribuição social	(23.160)	(16.635)	(6.525)	39,2%
Lucro líquido	44.959	32.396	12.563	38,8%

(1) Ebitda (Lajida): lucro líquido + imposto de renda e contribuição social + resultado financeiro + depreciação e amortização.

Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

A Companhia é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão de transmissão do Sistema de Transmissão Gralha Azul e está exposta aos riscos e benefícios dessa construção. A partir do último trimestre de 2022 a Companhia estava operando com 99% de sua capacidade, em fevereiro de 2023, com a conclusão da construção, a Companhia passou a operar comercialmente na sua totalidade.

Com isso, as variações observadas na receita operacional líquida, lucro da atividade e Ebitda se deram, substancialmente, pela entrada em operação da Companhia, uma vez que nos últimos três meses de 2022 a Companhia recebia 99% da RAP prevista e em fevereiro de 2023 o recebimento passou a ser 100% da RAP. Adicionalmente, as variações observadas em depreciação e amortização e no resultado financeiro devem-se à conclusão da construção do Sistema de Transmissão, momento em que houve a transferência dos imobilizados em curso para em serviço e a depreciação passou a afetar de forma mais significativa o resultado. A conclusão da construção resultou também no encerramento dos valores capitalizados de resultado financeiro, aumentando as despesas financeiras entre os períodos observados.

Direitos dos Acionistas

O detentor de cada ação ordinária tem direito de voto em assembleia geral ordinária ou extraordinária; de receber dividendos mínimos obrigatórios equivalentes a 25% do lucro líquido ajustado; de fiscalizar a Administração da Companhia, nos termos do Estatuto Social; e de retirar-se da Companhia nos casos previstos na Lei das Sociedades por Ações.

Serviços de Auditoria

A Companhia informa que os auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S. Ltda., não prestaram serviços não relacionados à auditoria independente em 2023.

Agradecimentos

A Administração de Gralha Azul agradece a contribuição de seus fornecedores, clientes, parceiros, acionistas, instituições financeiras, entidades governamentais, órgãos reguladores e a todos aqueles que contribuíram para o desempenho da Companhia no ano de 2023.

A Administração

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
BALANÇOS PATRIMONIAIS REGULATÓRIOS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

ATIVO

	Nota	31.12.2023	31.12.2022
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	4	156.334	135.703
Contas a receber de clientes	5	32.074	26.521
Crédito de imposto de renda e contribuição social		2.984	4.501
Outros ativos circulantes		7.860	6.796
		199.252	**173.521**
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Realizável a longo prazo			
Depósitos vinculados	6	39.086	-
Outros ativos não circulantes		1.130	101
		40.216	**101**
Imobilizado	7	**2.100.703**	**2.163.482**
Intangível		**107.759**	**108.592**
		2.248.678	**2.272.175**
TOTAL		**2.447.930**	**2.445.696**

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

	Nota	31.12.2023	31.12.2022
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores	8	56.701	53.979
Dividendos		30.019	47.928
Financiamentos	10	83.045	22.065
Obrigações fiscais e regulatórias		3.052	2.790
Outros passivos circulantes		3.203	2.056
		176.020	**128.818**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Financiamentos	10	1.857.418	1.794.706
Imposto de renda e contribuição social diferidos		38.059	14.897
Outros passivos não circulantes		10.432	9.818
		1.905.909	**1.819.421**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	11		
Capital social		370.155	516.551
Reservas de lucros		249.711	153.335
Proventos excedentes da contabilidade societária		(253.865)	(172.429)
		366.001	**497.457**
TOTAL		**2.447.930**	**2.445.696**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS REGULATÓRIOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	2023	2022
RECEITA OPERACIONAL BRUTA	**351.706**	**235.845**
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	351.706	235.845
Deduções da receita bruta		
Tributos	**(32.533)**	**(21.815)**
PIS	(5.803)	(3.891)
Cofins	(26.730)	(17.924)
Encargos – Parcela "A"	**(4.343)**	**(2.744)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(3.081)	(2.102)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	(1.262)	(642)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	**314.830**	**211.286**
Custos gerenciáveis – Parcela "B"	**(96.823)**	**(69.906)**
Depreciação e amortização	(75.657)	(56.750)
Serviços de terceiros	(17.273)	(12.200)
Material	(489)	(201)
Tributos	(25)	(310)
Pessoal e Administradores	(87)	-
Outros custos operacionais	(3.292)	(445)
Outras despesas operacionais, líquidas	(457)	(2.413)
LUCRO DA ATIVIDADE	**217.550**	**138.967**
Resultado financeiro		
Renda de aplicações financeiras	9.640	10.667
Juros sobre financiamentos	(73.430)	(48.704)
Variação monetária sobre financiamentos	(88.662)	(51.634)
Outras despesas financeiras, líquidas	3.021	(265)
	(149.431)	**(89.936)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	**68.119**	**49.031**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(23.160)	(16.635)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**44.959**	**32.396**
Lucro por ação básico e diluído – em reais	**0,1215**	**0,0627**

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES REGULATÓRIOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	2023	2022
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	**44.959**	**32.396**
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	**44.959**	**32.396**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO REGULATÓRIAS
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros				
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Proventos excedentes da contabilidade societária	(Prejuízos) Lucros acumulados	Total
Saldos em 31.12.2021		**716.551**	**3.717**	**52.427**	**(77.361)**	**-**	**695.334**
Redução de capital		(200.000)	-	-	-	-	(200.000)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	32.396	32.396
Proventos excedentes da contabilidade societária		-	-	-	(95.068)	95.068	-
Destinações propostas à AGO:							
-Reserva legal		-	6.373	-	-	(6.373)	-
-Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(30.273)	(30.273)
-Reserva de retenção de lucros		-	-	90.818	-	(90.818)	-
Saldos em 31.12.2022	**11**	**516.551**	**10.090**	**143.245**	**(172.429)**	**-**	**497.457**
Aumento de capital		(146.396)	-	-	-	-	(146.396)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	44.959	44.959
Proventos excedentes da contabilidade societária		-	-	-	(81.436)	81.436	-
Destinações propostas à AGO:							
-Reserva legal		-	6.320	-	-	(6.320)	-
-Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(30.019)	(30.019)
-Reserva de retenção de lucros		-	-	90.056	-	(90.056)	-
Saldos em 31.12.2023	**11**	**370.155**	**16.410**	**233.301**	**(253.865)**	**-**	**366.001**

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA REGULATÓRIO (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais)

	2023	2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes dos tributos	68.119	49.031
Conciliação do resultado com o caixa das operações:		
Juros sobre financiamentos	73.430	48.704
Depreciação e amortização	75.657	56.750
Variação monetária sobre financiamentos	88.662	51.634
Outros	(3.247)	-
Resultado antes dos tributos ajustado	**302.621**	**206.119**
Redução (aumento) nos ativos		
Contas a receber de clientes	(5.462)	(24.942)
Crédito de imposto de renda e contribuição social	1.517	(1.378)
Outros ativos	(1.907)	(5.102)
Aumento (redução) nos passivos		
Fornecedores	548	(2.410)
Obrigações fiscais e regulatórias	548	(6.454)
Outros passivos	1.067	510
Caixa gerado pelas operações	**298.932**	**166.343**
Pagamento de juros sobre financiamentos	(18.264)	-
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	**280.668**	**166.343**
Atividades de investimento		
Aplicação no imobilizado e no intangível	(9.661)	(118.799)
Caixa líquido das atividades de investimentos	**(9.661)**	**(118.799)**
Atividades de financiamento		
Redução de capital	(146.396)	(200.000)
Captação de financiamentos	-	77.348
Pagamento de financiamentos	(20.136)	-
Pagamento de dividendos	(47.928)	-
Depósitos vinculados ao serviço da dívida	(35.916)	-
Caixa líquido das atividades de financiamento	**(250.376)**	**(122.652)**
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**20.631**	**(75.108)**
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial	135.703	210.811
Saldo final	156.334	135.703
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	**20.631**	**(75.108)**
Transações que não envolveram o caixa e equivalentes de caixa		
Juros e variação monetária capitalizados	-	69.715
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	1.093
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	2.384	9.098

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

GRALHA AZUL TRANSMISSÃO DE ENERGIA S.A.
CNPJ Nº 27.093.940/0001-29 | NIRE Nº 42 2 0556106-8
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS DE 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. ("Gralha Azul" ou "Companhia"), com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 04.07.2017, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social a transmissão de energia elétrica, podendo participar, como sócia, quotista ou acionista, de outras sociedades no setor de energia e de consórcios de empresas.

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou no Leilão de Transmissão nº 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 01, localizado no estado do Paraná, que totaliza aproximadamente 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) contratada no leilão foi R$ 231.725, a valores de 11.08.2017.

O prazo da concessão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão é de 30 anos, contados da data de assinatura do referido contrato, ocorrida em 08.03.2018.

Em 19.02.2023, 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, e, com a conclusão na referida data, antecipou em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

Em 2023 e 2022, os administradores da Companhia renunciaram ao direito de receber qualquer remuneração. A Administração da Companhia é conduzida pela controladora indireta, ENGIE Brasil Energia.

NOTA 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis e estão sendo apresentadas em conformidade com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Aneel por meio da Resolução Normativa Aneel nº 933, de 18.05.2021.

A Aneel promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2022.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos do Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC), os quais estão em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro (*International Financial Reporting Standards* – IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* – IASB, e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações contábeis para fins regulatórios, uma vez que as instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativo em certos aspectos. Estas diferenças estão explicadas na Nota 15 – Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado regulatórios e societários.

Quando as instruções contábeis regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. Adicionalmente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial das informações preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

a) Base de preparação

As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas considerando o custo histórico como base de valor, exceto quando indicado de outra forma, e o real como moeda funcional.

Essas demonstrações contábeis regulatórias evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis regulatórias, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

b) Continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade operacional da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

Os principais julgamentos contábeis utilizados para tal conclusão são: (i) as atividades a serem desempenhadas serão decorrentes de concessão de longo prazo e possuem forte geração de caixa operacional; e (ii) a Companhia conta com o suporte financeiro da controladora indireta, ENGIE Brasil Energia. Assim, estas demonstrações contábeis foram preparadas com base no pressuposto da continuidade operacional.

NOTA 3. SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS

a) Instrumentos financeiros

a.1) Caixa e equivalentes de caixa

São compostos pelos numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras com liquidez imediata e sem risco significativo de mudança de valor. Tais aplicações financeiras são mantidas com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo, sendo mensuradas ao valor justo na data das demonstrações contábeis regulatórias. As variações dos valores justos são registradas no resultado quando auferidas.

a.2) Contas a receber de clientes

São reconhecidas quando o recebimento do valor da contraprestação seja incondicional, ou seja, se fizer necessário apenas o transcorrer do tempo para sua ocorrência. São registradas inicialmente pelo valor justo da contraprestação a ser recebida e, posteriormente, mensuradas pelo custo amortizado.

a.3) Depósitos vinculados

São mantidos para atendimento às exigências legais e contratuais. São contabilizados inicialmente pelo valor depositado e, posteriormente, pelo custo amortizado.

a.4) Financiamentos

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos incorridos nas captações e, posteriormente, são mensurados pelo custo amortizado utilizando-se o método de taxa de juros efetiva.

b) Imobilizado

Os ativos que compõem o imobilizado estão registrados ao custo de aquisição ou de construção. Os juros e os demais encargos financeiros dos financiamentos relacionados com as imobilizações em curso são computados como custo do respectivo imobilizado. Adicionalmente, os custos dos ativos imobilizados são deduzidos das depreciações acumuladas, as quais são calculadas pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, e são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens.

c) Intangível

São registrados ao custo de aquisição ou pelo valor justo dos intangíveis adquiridos, reduzidos da amortização acumulada apurada pelo método linear. Esses intangíveis possuem vidas úteis definidas com base nos contratos comerciais e no de concessão.

d) Imposto de renda e contribuição social

São segregados entre impostos correntes e diferidos. O imposto de renda e a contribuição social correntes são calculados de acordo com as bases tributárias e as alíquotas vigentes na data da apresentação das demonstrações contábeis societárias pelo regime de lucro real. O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados aplicando-se as alíquotas efetivas previstas nos exercícios sociais em que se espera realizar ou exigir as diferenças temporárias. Esses tributos diferidos são integralmente apresentados no grupo “não circulante”, independente da expectativa de realização e da exigibilidade dos valores que lhes dão origem.

e) Demais ativos e passivos circulantes e não circulantes

Os demais ativos são registrados ao custo de aquisição. As demais obrigações são registradas pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes juros e variações monetárias incorridos.

f) Receita de operações com transmissão de energia elétrica

Destina-se à contabilização da receita faturada a terceiros pelo uso da infraestrutura do sistema de transmissão e receitas não faturadas pela disponibilização do uso das linhas, redes e subestações do sistema de transmissão. Essa receita refere-se à prestação de serviços relativos à disponibilização instalações de rede básica, transformadores de fronteira e demais instalações de transmissão. A receita é reconhecida quando o ONS apura os valores que a Companhia tem o direito de faturar de cada agente de transmissão, conforme previsto em contrato de prestação de serviços de transmissão entre o Poder Concedente e a Outorgada.

g) Transações entre partes relacionadas

As transações entre partes relacionadas são realizadas em condições e prazos firmados entre as partes e registradas de acordo com os termos contratados, e são atualizadas pelos encargos estabelecidos nos contratos.

NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	31.12.2023	31.12.2022
Caixa e depósitos bancários à vista	24.963	17.421
Aplicações financeiras	131.371	118.282
	156.334	**135.703**

As aplicações financeiras da Companhia estão concentradas, substancialmente, no fundo exclusivo Energy Renda Fixa Fundo de Investimento Exclusivo (FIE), cuja gestão é feita pelo Banco Santander. O fundo tem como política a alocação do seu patrimônio em ativos de baixíssimo risco, tendo, em 31.12.2023, 100% de sua carteira em ativos com risco do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária.

A rentabilidade média do fundo nos anos de 2023 e 2022 foi de cerca de 99,7% do CDI (taxa referencial dos Certificados de Depósitos Interbancários), respectivamente.

NOTA 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os valores a receber no montante de R$ 32.074 em 31.12.2023 (R$ 26.521 em 31.12.2022) correspondem aos valores a receber dos contratos de encargos de uso da rede elétrica, os quais são reajustados anualmente em julho do respectivo ano. O prazo médio de recebimento é de, aproximadamente, 25 dias.

NOTA 6. DEPÓSITOS VINCULADOS

No ano de 2023, a Companhia constituiu valores relativos a garantias vinculadas ao contrato de financiamento. Em 31.12.2023, o saldo era de R$ 39.086. Essas garantias visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES), e são constituídas pelo montante equivalente a 3 meses do serviço da dívida.

NOTA 7. IMOBILIZADO

a) Mutação do ativo de contrato

Em 15.12.2017, a Companhia arrematou o Lote 1 do Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, localizado no estado do Paraná, que totaliza, aproximadamente, 1.000 km de extensão de linhas de transmissão. A Receita Anual Permitida (RAP) apresentada pela Companhia foi de R$ 231.725, com deságio de 34,8% em relação à receita máxima determinada pela Aneel, de R$ 355.407, a valores de 11.08.2018.

O prazo da concessão do serviço público de transmissão, incluindo a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão é de 30 anos, contados da data de assinatura do contrato de concessão – 08.03.2018. Em 19.02.2023 o Sistema de Transmissão foi completamente energizado.

Em 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul obteve autorizações adicionais pelo ONS de entrada em operação comercial, contudo estão pendentes algumas condições, o que representava, em 31.12.2023, um direito a 98% de sua RAP mensal.

A composição do imobilizado apresenta ativos em andamento e ativos em serviço e está abaixo apresentada:

Ativo Imobilizado	Valor Bruto em 31.12.2022	Adições	Baixas	Transferências	Valor bruto em 31.12.2023	Adições líquidas	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31.12.2023	Valor líquido em 31.12.2022
Ativo imobilizado em serviço (AIS)									
Transmissão									
Edificações, obras civis e benfeitorias	37.404	-	-	5.429	42.833	5.429	(2.702)	40.131	36.221
Máquinas e equipamentos	2.022.506	-	(10)	151.536	2.174.032	151.526	(122.538)	2.051.494	1.969.524
Terrenos	4.077	-	-	2.384	6.461	2.384	(354)	6.107	3.956
Veículos	-	-	-	695	695	695	(8)	687	-
Outros	3	-	-	38	41	38	(1)	40	3
Subtotal	**2.063.990**	**-**	**(10)**	**160.082**	**2.224.062**	**160.072**	**(125.603)**	**2.098.459**	**2.009.704**
Ativo imobilizado em curso (AIC)									
Transmissão									
Terrenos	1.714	290	-	(2.004)	-	(1.714)	-	-	1.714
Edificações, obras civis e benfeitorias	5.458	1.928	-	(7.386)	-	(5.458)	-	-	5.458
Máquinas e equipamentos	97.063	1.141	-	(95.975)	2.229	(94.834)	-	2.229	97.063
A ratear – Mão de obra própria	2.168	184	-	(2.352)	-	(2.168)	-	-	2.168
A ratear – Serviços de terceiros	14.836	4.590	-	(19.426)	-	(14.836)	-	-	14.836
A ratear – Outros	28.058	956	-	(29.014)	-	(28.058)	-	-	28.058
Adiantamento a fornecedores	348	(333)	-	-	15	(333)	-	15	348
Depósitos judiciais	3.858	(208)	-	(3.650)	-	(3.858)	-	-	3.858
Outros	275	-	-	(275)	-	(275)	-	-	275
Subtotal	**153.778**	**8.548**	**-**	**(160.082)**	**2.244**	**(151.534)**	**-**	**2.244**	**153.778**
Total do Ativo Imobilizado	**2.217.768**	**8.548**	**(10)**	**-**	**2.226.306**	**8.538**	**(125.603)**	**2.100.703**	**2.163.482**

Ativo Imobilizado	Valor Bruto em 31.12.2021	Adições	Baixas	Transferências	Valor bruto em 31.12.2022	Adições líquidas	Depreciação acumulada	Valor líquido em 31.12.2022	Valor líquido em 31.12.2021
Ativo imobilizado em serviço (AIS)									
Transmissão									
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.882	-	-	35.522	37.404	35.522	(1.183)	36.221	1.861
Máquinas e equipamentos	100.943	-	-	1.921.563	2.022.506	1.921.563	(52.982)	1.969.524	99.888
Terrenos	-	-	-	4.077	4.077	4.077	(121)	3.956	-
Outros	3			-	3	-	-	3	3
Subtotal	**102.828**	**-**	**-**	**1.961.162**	**2.063.990**	**1.961.162**	**(54.286)**	**2.009.704**	**101.752**
Ativo imobilizado em curso (AIC)									
Transmissão									
Terrenos	7.887	22	-	(6.195)	1.714	(6.173)	-	1.714	7.887
Edificações, obras civis e benfeitorias	44.823	994	-	(40.359)	5.458	(39.365)	-	5.458	44.823
Máquinas e equipamentos	1.468.916	85.044	-	(1.456.897)	97.063	(1.371.853)	-	97.063	1.468.916
A ratear – Mão de obra própria	18.925	2.552	-	(19.309)	2.168	(16.757)	-	2.168	18.925
A ratear – Serviços de terceiros	131.614	14.835	-	(131.613)	14.836	(116.778)	-	14.836	131.614
A ratear – Outros	216.715	64.586	-	(253.243)	28.058	(188.657)	-	28.058	216.715
Adiantamento a fornecedores	6.820	(6.472)	-	-	348	(6.472)	-	348	6.820
Depósitos judiciais	52.640	422	-	(49.204)	3.858	(48.782)	-	3.858	52.640
Outros	4.617	-	-	(4.342)	275	(4.342)	-	275	4.617
Subtotal	**1.952.957**	**161.983**	**-**	**(1.961.162)**	**153.778**	**(1.799.179)**	**-**	**153.778**	**1.952.957**
Total do Ativo Imobilizado	**2.055.785**	**161.983**	**-**	**-**	**2.217.768**	**161.983**	**(54.286)**	**2.163.482**	**2.054.709**

NOTA 8. FORNECEDORES

	31.12.2023	31.12.2022
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	55.587	53.203
Fornecedores de materiais e serviços	1.067	776
Encargos de uso da rede elétrica	47	-
	56.701	**53.979**

NOTA 9. GERENCIAMENTO DE RISCOS E INSTRUMENTOS FINANCEIROS

A Companhia, para conduzir com mais eficiência o processo de avaliação de riscos dos seus negócios, segue integralmente as regras do Fórum de Gerenciamento de Riscos da ENGIE, sua controladora indireta. Os negócios da Companhia, as condições financeiras e os resultados das operações podem ser afetados de forma adversa por qualquer um destes fatores de risco:

a) Risco de mercado

Esse risco está relacionado com a possibilidade de a Companhia vir a sofrer perdas por conta de flutuação de taxas de juros aplicadas aos seus passivos, resultando em efeitos em suas despesas financeiras. A Companhia está exposta às variações do IPCA, em decorrência dos financiamentos contratados.

A RAP da Companhia possui cláusula de reajuste inflacionário com a aplicação de IPCA, o que representa um *hedge* natural de longo prazo para os financiamentos.

b) Risco de crédito

As transações para os negócios da Companhia em que há exposição ao risco de crédito são as aplicações financeiras. A Companhia prioriza a aplicação em títulos públicos, possuindo também política de determinação de limites de crédito para as instituições financeiras.

c) Risco de liquidez

A Companhia, para assegurar a capacidade dos pagamentos de suas obrigações, utiliza uma política de caixa mínimo, revisada anualmente com base nas projeções de caixa e monitorada mensalmente. A gestão de aplicações financeiras tem foco em instrumentos de curtíssimo prazo, prioritariamente com vencimentos diários, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos.

No demonstrativo a seguir apresenta-se o perfil previsto de liquidação dos principais passivos financeiros da Companhia registrados em 31.12.2023. 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 exercício.

	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	56.701	-	-	-	56.701
Financiamento	154.498	302.436	295.191	2.013.160	2.765.285
	211.199	**302.436**	**295.191**	**2.013.160**	**2.821.986**

d) Categoria dos instrumentos financeiros

	31.12.2023	31.12.2022
Ativos financeiros		
Valor justo por meio do resultado		
Aplicações financeiras	131.371	118.282
Custo amortizado		
Caixa e depósitos bancários à vista	24.963	17.421
Contas a receber de clientes	32.074	26.521
Depósitos vinculados	39.086	-
	227.494	**162.224**
Passivos financeiros		
Custo amortizado		
Fornecedores	56.701	53.979
Financiamentos	1.940.463	1.816.771
	1.997.164	**1.870.750**

As aplicações financeiras estão avaliadas pelos preços cotados em mercado ativo (Nível 1).

NOTA 10. FINANCIAMENTOS

a) Composição

	31.12.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	80.110	1.857.418	1.937.528	18.762	1.794.706	1.813.468
Encargos	2.935	-	2.935	3.303	-	3.303
	83.045	**1.857.418**	**1.940.463**	**22.065**	**1.794.706**	**1.816.771**

b) Mutação dos financiamentos

	Total
Saldo em 31.12.2021	**1.569.370**
Ingressos	77.348
Juros	48.704
Juros capitalizados	19.053
Variação monetária	51.634
Variação monetária capitalizada	50.662
Saldo em 31.12.2022	**1.816.771**
Juros	73.430
Variação monetária	88.662
Amortização de principal	(20.136)
Amortização de juros	(18.264)
Saldo em 31.12.2023	**1.940.463**

c) Vencimentos do financiamento apresentado no passivo não circulante

	Valor
2025	81.378
2026	82.693
2027	84.060
2028	85.478
2029	86.951
2030 a 2034	458.894
2035 a 2039	505.145
2040 a 2044	472.819
	1.857.418

d) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldo em 31.12.2023
BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	1.940.463

e) Garantias

As garantias contratadas são as seguintes: (a) penhor da totalidade das ações representativas do capital social; (b) recebíveis e contas reservas; (c) cessão dos direitos emergentes da concessão; e (d) fiança corporativa da ENGIE Brasil Energia.

f) Compromissos contratuais (*covenants*)

Dívida	Covenants
BNDES	ICSD[1] ≥ 1,3

(1) Índice de cobertura do serviço da dívida: Geração de caixa da atividade / Serviço da dívida.

No exercício findo em 31.12.2023, a Companhia atingiu o limite mínimo do índice de cobertura do serviço da dívida estabelecido em seu contrato firmado com o BNDES.

NOTA 11. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2023, é de R$ 370.155 (R$ 516.551 em 31.12.2022), representado por 370.155.000 ações ordinárias (516.551.000 em 31.12.2022), todas nominativas e sem valor nominal, pertencentes à GAP.

Em 2023, ocorreu a redução do capital social, no montante de R$ 146.396 (R$ 200.000 em 31.12.2022), motivada principalmente, pelo elevado percentual de conclusão da obra.

b) Reservas de lucros

A composição das reservas de lucros é demonstrada a seguir:

	31.12.2023	31.12.2022
Reserva legal	16.410	10.090
Reserva de retenção de lucros	233.301	143.245
	249.711	**153.335**

b.1) Reserva legal

Do lucro líquido do exercício, 5% são aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal, que não excederá a 20% do capital social da Companhia. A referida reserva tem a finalidade de assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízos ou aumentar o capital social.

b.2) Reserva de retenção de lucros

Para fins societários, em 2023, o valor de R$ 90.056 (R$ 90.818 em 2022) foi destinado a essa reserva para fazer frente aos compromissos financeiros futuros da Companhia.

c) Dividendos

Para fins societários, o Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição de dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido societário do exercício, ajustado nos termos da lei das sociedades por ações.

Saldo em 31.12.2021	**17.655**
Dividendos mínimos obrigatórios	30.273
Saldo em 31.12.2022	**47.928**
Pagamento de dividendos	(47.928)
Dividendos mínimos obrigatórios	30.019
Saldo em 31.12.2023	**30.019**

d) Proventos excedentes da contabilidade societária

Refere-se à diferença de resultado da Companhia entre a contabilidade societária e a contabilidade regulatória.

NOTA 12. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

A Companhia mantém contratos de operação e manutenção, vigentes até 2028. Os valores contratados são atualizados, anualmente, pelo Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA). O compromisso futuro, na data base 31.12.2023, era de R$ 42.012.

NOTA 13. SEGUROS

A Companhia é participante da apólice de seguro internacional de danos à propriedade e interrupção de negócios – *Property Damage and Business Interruption* (PDBI) – do programa de seguros de sua controladora indireta ENGIE Brasil Energia. Sua participação na referida apólice é no montante de R$ 402.602 para danos materiais. A vigência da apólice é 31.05.2024.

NOTA 14. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	PASSIVO	
	Fornecedores	Dividendos
31.12.2023		
GAP[1]	-	30.019
ENGIE Brasil Energia	332	-
	332	**30.019**
31.12.2022	**-**	**47.928**

(1) Gralha Azul Participações S.A.

b) Valores reconhecidos em contas de resultado

	Receita
	Suprimento de energia
2023	
ENGIE	3.067
CEE[1]	317
Jaguara	398
EEC[2] e EEN[3]	71
CLWP[4]	325
Umburanas	136
Outras	248
	4.562
2023	**3.372**

(1) Companhia Energética Estreito.
(2) Energias Eólicas do Ceará Ltda.
(3) Energias Eólicas do Nordeste Ltda.
(4) Conjunto Eólico Campo Largo.

NOTA 15. CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DA DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIOS E Ssocietários

As demonstrações contábeis societárias são elaboradas em conformidade com as normas internacionais de relatório financeiro e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos, as orientações e as interpretações técnicas, emitidos pelo CPC e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM). Enquanto as demonstrações contábeis regulatórias seguem a regulamentação determinada pela Aneel. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas contábeis societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas contábeis regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas contábeis societárias.

Balanço Patrimonial

		31.12.2023			31.12.2022		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
ATIVO CIRCULANTE							
Caixa e equivalentes de caixa		156.334	-	156.334	135.703	-	135.703
Contas a receber de clientes		32.074	-	32.074	26.521	-	26.521
Crédito de imposto de renda e contribuição social		2.984	-	2.984	4.501	-	4.501
Ativo de contrato		-	257.306	257.306	-	257.173	257.173
Outros ativos circulantes		7.860	-	7.860	6.796	-	6.796
		199.252	**257.306**	**456.558**	**173.521**	**257.173**	**430.694**
ATIVO NÃO CIRCULANTE							
Realizável a longo prazo							
Ativo de contrato	(i)	-	2.330.004	2.330.004	-	2.271.934	2.271.934
Depósitos vinculados		39.086	-	39.086	-	-	-
Outros ativos não circulantes		1.130	-	1.130	101	-	101
		40.216	**2.330.004**	**2.370.220**	**101**	**2.271.934**	**2.272.035**
Imobilizado	**(i)**	**2.100.703**	**(2.098.326)**	**2.377**	**2.163.482**	**(2.162.676)**	**806**
Intangível	**(i)**	**107.759**	**(107.759)**	**-**	**108.592**	**(108.592)**	**-**
		2.248.678	**123.919**	**2.372.597**	**2.272.175**	**666**	**2.272.841**
TOTAL		**2.447.930**	**381.225**	**2.829.155**	**2.445.696**	**257.839**	**2.703.535**

		31.12.2023			31.12.2022		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
PASSIVO CIRCULANTE							
Fornecedores		56.701	-	56.701	53.979	-	53.979
Dividendos		30.019	-	30.019	47.928	-	47.928
Financiamentos		83.045	-	83.045	22.065	-	22.065
Obrigações fiscais e regulatórias		3.052	-	3.052	2.790	-	2.790
Outros passivos circulantes		3.203	-	3.203	2.056	-	2.056
		176.020	**-**	**176.020**	**128.818**	**-**	**128.818**
PASSIVO NÃO CIRCULANTE							
Financiamentos		1.857.418	-	1.857.418	1.794.706	-	1.794.706
Imposto de renda e contribuição social diferidos	**(ii)**	38.059	127.360	165.419	14.897	85.410	100.307
Outros passivos não circulantes		10.432	-	10.432	9.818	-	9.818
		1.905.909	**127.360**	**2.033.269**	**1.819.421**	**85.410**	**1.904.831**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO							
Capital social		370.155	-	370.155	516.551	-	516.551
Reservas de lucros		249.711	-	249.711	153.335	-	153.335
Proventos excedentes da contabilidade societária		(253.865)	253.865	-	(172.429)	172.429	-
		366.001	**253.865**	**619.866**	**497.457**	**172.429**	**669.886**
TOTAL		**2.447.930**	**381.225**	**2.829.155**	**2.445.696**	**257.839**	**2.703.535**

Demonstração do resultado

		2023			2022		
	Nota	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
RECEITA OPERACIONAL BRUTA		**351.706**	**58.870**	**410.576**	**235.845**	**292.166**	**528.011**
Receita de implementação de infraestrutura	(iii)	-	9.278	9.278	-	141.902	141.902
Remuneração do ativo de contrato	(iv)	-	357.462	357.462	-	360.128	360.128
Receita de operações com transmissão de energia elétrica	(v)	351.706	(307.870)	43.836	235.845	(209.864)	25.981
Deduções da receita bruta							
Tributos		**(32.533)**	**28.478**	**(4.055)**	**(21.815)**	**19.411**	**(2.404)**
PIS	(iii)	(5.803)	5.080	(723)	(3.891)	3.462	(429)
Cofins	(iii)	(26.730)	23.398	(3.332)	(17.924)	15.949	(1.975)
Encargos – Parcela "A"		**(4.343)**	**-**	**(4.343)**	**(2.744)**	**-**	**(2.744)**
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(3.081)	-	(3.081)	(2.102)	-	(2.102)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TSEE		(1.262)	-	(1.262)	(642)	-	(642)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA		**314.830**	**87.348**	**402.178**	**211.286**	**311.577**	**522.863**
Custos gerenciáveis – Parcela "B"		**(96.823)**	**35.981**	**(60.842)**	**(69.906)**	**(110.860)**	**(180.766)**
Custo de implementação de infraestrutura	(vi)	-	(13.675)	(13.675)	-	(167.576)	(167.576)
Resultado da revisão tarifária periódica	(vii)	-	(24.508)	(24.508)	-	-	-
Depreciação e amortização	(viii)	(75.657)	75.576	(81)	(56.750)	56.716	(34)
Serviços de terceiros	(ix)	(17.273)	(1.412)	(18.685)	(12.200)	-	(12.200)
Material		(489)	-	(489)	(201)	-	(201)
Tributos		(25)	-	(25)	(310)	-	(310)
Pessoal e Administradores		(87)	-	(87)	-	-	-
Outros custos operacionais		(3.292)	-	(3.292)	(445)	-	(445)
Outras despesas operacionais, líquidas	(ix)	(457)	59	(398)	(2.413)	5.013	2.600
LUCRO DA ATIVIDADE		**217.550**	**123.388**	**340.938**	**138.967**	**205.730**	**344.697**
Resultado financeiro							
Renda de aplicações financeiras		9.640	-	9.640	10.667	4.663	15.330
Juros sobre financiamentos		(73.430)	-	(73.430)	(48.704)	(19.053)	(67.757)
Variação monetária sobre financiamentos		(88.662)	-	(88.662)	(51.634)	(50.662)	(102.296)
Outras despesas financeiras, líquidas		3.021	-	3.021	(265)	-	(265)
		(149.431)	**-**	**(149.431)**	**(89.936)**	**(65.052)**	**(154.988)**
LUCRO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO		**68.119**	**123.388**	**191.507**	**49.031**	**140.678**	**189.709**
Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido	(x)	(23.160)	(41.952)	(65.112)	(16.635)	(45.610)	(62.245)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		**44.959**	**81.436**	**126.395**	**32.396**	**95.068**	**127.464**
Lucro por ação básico e diluído – em reais		**0,1215**	**-**	**0,3415**	**0,0627**	**-**	**0,2468**

Efeitos de contabilização de contratos de concessão

(i), (iii), (iv), (v), (vi), (vii), (viii) e (ix), Ativo de contrato, imobilizado, receita e custo de implementação de infraestrutura e remuneração do ativo de contrato

Na contabilidade societária, a parcela correspondente aos custos de construção, adicionadas de uma margem bruta residual, destinada a cobrir os custos de gestão da construção, é reconhecida como ativo de contrato em contrapartida de uma receita de implementação de infraestrutura. Os gastos decorrentes da construção da linha de transmissão são reconhecidos diretamente no resultado no exercício, na rubrica de "Custo de implementação da infraestrutura". Em contrapartida, para fins regulatórios estes gastos são reconhecidos no imobilizado e não há reconhecimento de receita de implementação de infraestrutura.

Na contabilidade societária, a parcela correspondente à RAP construção é reconhecida no ativo de contrato em contrapartida de uma receita de implementação de infraestrutura. No regulatório esse valor é reconhecido como receita de operações com transmissão de energia elétrica. Além disso, tanto na contabilidade regulatória quanto na societária a receita de operação e manutenção (O&M) é reconhecida em contrapartida ao resultado, não gerando diferença entre as contabilidades.

Adicionalmente, os juros referentes ao financiamento com o BNDES foram capitalizados na contabilidade regulatória até a conclusão da construção do sistema de transmissão encerrada em 2023.

(ii) e (x) Imposto de renda e contribuição social diferidos

Os efeitos das diferenças acima apresentadas geram imposto de renda e contribuição social diferidos nas demonstrações societárias. Para fins regulatórios, esses efeitos não são considerados, conforme mencionado no item acima.

	31.12.2023
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória	
Saldo no início do exercício	**(172.429)**
(iii) Receita de implementação de infraestrutura, líquida	(37.756)
(iv) Remuneração do ativo de contrato	(357.462)
(v) Receita de operações com transmissão de energia elétrica	307.870
(vi) Custo de implementação de infraestrutura	13.675
(vii) Resultado da revisão tarifária periódica	24.508
(viii) Depreciação e amortização	(75.576)
(ix) Outros custos não gerenciáveis – Parcela “B”	1.353
(x) Tributos diferidos sobre as diferenças de práticas contábeis	41.952
Saldo no final do exercício	**(253.865)**

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis Regulatórias em 31 de dezembro de 2023, da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.).

DIRETORIA EXECUTIVA

José Luiz Jansson Laydner
Diretor Presidente

Patrick Bandeira Alcantara
Direto Técnico-Operacional

Romary dos Anjos Silva
Diretora Administrativa e Financeira

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Talisa Rezzieri
Contadora - CRC SC 036392/O-4

São Paulo Corporate Towers
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição
04543-011 - São Paulo – SP - Brasil

Tel: +55 11 2573-3000
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos
Administradores e Acionistas da
Gralha Azul Transmissão de Energia S.A
Florianópolis-SC

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Gralha Azul Transmissão de Energia ("Companhia") que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela Administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa no 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Gralha Azul Transmissão de Energia S.A em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o MCSE.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir, intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase

Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de preparação e apresentação dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

Uma empresa-membro da Ernst & Young Global Limited

Outros assuntos

A Companhia elaborou um conjunto de demonstrações financeiras separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 28 de março de 2024.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor

A diretoria da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a diretoria é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de

segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte da auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Building a better working world

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Blumenau, 29 de abril de 2024

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



Adilvo França Junior
Contador CRC BA-021419/O

Termo de responsabilidade – Demonstração Contábil Regulatória - Gralha Azul Transmissão de Energia S.A.

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas prevista em Lei, a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades às quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes de que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeita a Outorgada às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº **846**, de **11 de junho de 2019**, bem como os signatários, às previstas nos artigos **171 e 299**, ambos do Código Penal.

Florianópolis, 29 de abril de 2024.

_____
Patrick Bandeira Alcantara
Diretor Técnico Operacional

_____
Romary dos Anjos Silva
Diretora Administrativa, Financeira e de Relações com Investidores

_____
Talisa Rezzieri
Contadora - CRC SC 036392/O-4

RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 846, DE 11 DE JUNHO DE 2019
(revogou a Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004)
Art. 13. Constitui infração do Grupo V:
(...)
XVII - fornecer documentos ou informações falsas à ANEEL;

CÓDIGO PENAL
Art. 171 – Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil ou qualquer outro meio fraudulento.
Art. 299 – Omitir, em documento público ou particular, declaração que devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar, obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.

Este documento foi assinado eletronicamente por Patrick Bandeira Alcantara, Romary Dos Anjos Silva e Talisa Rezzieri.
Para verificar as assinaturas vá ao site https://engie.portaldeassinaturas.com.br:443 e utilize o código F772-D2D4-DEA0-568D.

Este documento foi assinado eletronicamente por Patrick Bandeira Alcantara, Romary Dos Anjos Silva e Talisa Rezzieri.
Para verificar as assinaturas vá ao site https://engie.portaldeassinaturas.com.br:443 e utilize o código F772-D2D4-DEA0-568D.

PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma Portal de Assinaturas Engie. Para verificar as assinaturas clique no link: https://engie.portaldeassinaturas.com.br/Verificar/F772-D2D4-DEA0-568D ou vá até o site https://engie.portaldeassinaturas.com.br:443 e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: F772-D2D4-DEA0-568D

Hash do Documento

8E8CE76A21EE975331F35F490496D410E94B68CBC5E95A8D8EE15A414A89737B

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 30/04/2024 é(são) :

- Patrick Bandeira Alcantara (Signatário - ENGIE BRASIL ENERGIA SA) - 013.263.966-17 em 29/04/2024 15:48 UTC-03:00
  Tipo: Assinatura Eletrônica
  Identificaçao: Autenticação de conta

  Evidências

  Client Timestamp Mon Apr 29 2024 15:48:09 GMT-0300 (Horário Padrão de Brasília)
  Geolocation Location not shared by user.
  IP 200.9.2.254
  Hash Evidências:
  FF45C99B06678F78E5394B587FE83C96B3952959B1C48DBFD277B41DB8D70FC3
- Romary Dos Anjos Silva (Signatário - ENGIE BRASIL ENERGIA SA) - 058.505.519-05 em 29/04/2024 15:06 UTC-03:00
  Tipo: Assinatura Eletrônica
  Identificaçao: Por email: romary.anjos@engie.com

  Evidências

  Client Timestamp Mon Apr 29 2024 15:06:05 GMT-0300 (Horário Padrão de Brasília)
  Geolocation Latitude: -27.573862 Longitude: -48.528228 Accuracy: 115
  IP 200.9.2.254
  Hash Evidências:
  FCFDEDFF2871F1BE2CF4C990172BA963F98BF1ECA6E4EA6C989E1C3526462081
- Talisa Rezzieri (Signatário - ENGIE BRASIL ENERGIA SA) - 079.362.299-90 em 29/04/2024 13:24 UTC-03:00
  Tipo: Assinatura Eletrônica

Identificaçao: Por email: talisa.rezzieri@engie.com

Evidências

Client Timestamp Mon Apr 29 2024 13:24:51 GMT-0300 (Horário Padrão de Brasília)
Geolocation Latitude: -27.590811 Longitude: -48.560031 Accuracy: 500
IP 189.114.197.66
Hash Evidências:
8F28B755D232113750821349AE4937744FE7D9181D219ADA9750ECB2EFF7BA0E