GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.

Relatório da Administração e Demonstrações Contábeis dos exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

CNPJ N° 36.938.824/0001-54

NIRE N° 42 3 0005098-9

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

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 contábeis

Aos Acionistas da
Gralha Azul Participações S.A.
Florianópolis-SC

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Gralha Azul Participações S.A. ("Companhia"), identificadas como controladora e consolidado, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 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 o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2022, 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 contábeis individuais e consolidadas". 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.

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações contábeis da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, apresentadas para fins de comparação, foram auditadas por outro auditor independente que emitiu relatório em 22 de abril de 2022, com opinião sem modificação sobre essas demonstrações contábeis.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

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

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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, 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 contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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.

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 individuais e consolidadas, 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.

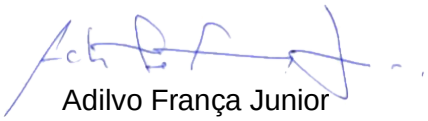
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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, 17 de abril de 2023.

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



Adilvo França Junior
Contador CRC BA-021419/O

RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

Senhores Acionistas,

A Administração da Gralha Azul Participações S.A. (“GAP” ou “Companhia”), tem a satisfação de submeter à sua apreciação o Relatório da Administração e as correspondentes Demonstrações Contábeis, acompanhadas do Relatório dos Auditores Independentes, relativas ao exercício social findo em 31.12.2022. 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 GAP é uma sociedade anônima cujo objeto social é participar, como holding, no capital de outras sociedades, quer como acionista ou sócia, ou em consórcios.

A Companhia não possui empregados e sua administração é realizada pela controladora direta ENGIE Brasil Energia S.A. (“ENGIE Brasil Energia”), que cobra os seus honorários mediante contrato de prestação de serviços.

Controle Acionário

A Companhia é controlada pela ENGIE Transmissão de Energia Participações II, que por sua vez é controlada 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.

Por sua vez, a Companhia. é controladora da Gralha Azul Transmissão de Energia S.A. (“Gralha Azul”), uma sociedade cujo objeto social é a implantação e exploração do empreendimento referente ao Lote 01 do Leilão de Transmissão 02/2017 da Agência Nacional de Energia Elétrica, composto por instalações de transmissão de energia que totalizam 909 km, no estado do Paraná, cujas operações se iniciaram, de forma parcial, em agosto de 2021, e a operação comercial total foi concluída em 19 de fevereiro de 2023.

Ambiente Macroeconômico

A persistência da pandemia de Covid-19, a guerra entre Ucrânia e Rússia, a elevação do custo de vida e a piora das condições financeiras em diversos países impactaram a atividade econômica mundial em 2022. Houve aumento dos preços de alimentos e energia, devido à redução da oferta de matérias-primas fornecidas pela região em conflito; elevação das taxas de juros nas economias desenvolvidas, como Estados Unidos; e gargalos nas cadeias globais de abastecimento. O Fundo Monetário Internacional prevê-se que o crescimento mundial desacelerou de 6% em 2021 para 3,2% em 2022. A inflação mundial tem expectativa de aumentar de 4,7% em 2021 para 8,8% em 2022.

No Brasil, o fim das medidas de restrição causadas pela pandemia e estímulos econômicos tiveram um impacto positivo na economia. O Produto Interno Bruto (PIB) teve crescimento de 2,9% em 2022.

Por outro lado, a inflação representou uma preocupação no período, tendo atingido 12,1% próximo à metade do ano, arrefecendo na segunda metade, e encerrando o ano em 5,8% - 0,8 p.p. acima da meta de inflação estabelecida pelo Banco Central. Apesar de mais controlada, a pressão inflacionária fez com que a taxa básica de juros (Selic) fosse elevada – 13,75%. O dólar (Ptax) encerrou 2022 em R$5,22 – 6,5% inferior ao registrado ao final de 2021.

Desempenho econômico-financeiro

a) Principais indicadores (expressos em milhares de reais)

	Consolidado			
Indicadores de resultado	31.12.2022	31.12.2021	Variação (R$)	Variação %
Receita operacional líquida	523.505	971.501	(447.996)	(46,1)
Custos operacionais	(181.408)	(827.952)	646.544	(78,1)
Resultado do serviço (EBIT)	344.652	137.595	207.057	150,5
EBITDA (Lajida)	344.652	137.595	207.057	150,5
Resultado financeiro	(154.987)	(150.593)	(4.394)	2,9
Lucro líquido (Prejuízo) do exercício	127.420	(8.579)	135.999	(1.585,3)

b) Comentários sobre o desempenho econômico-financeiro

A Companhia, por meio de sua controlada direta Gralha Azul, é a responsável primária pela construção e instalação da infraestrutura relacionada à concessão 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$ 447.996, referente, principalmente, à redução de R$ 521.626 correspondente ao decremento na receita de construção de infraestrutura de transmissão, em consequência da evolução das obras nas linhas de transmissão em construção, na comparação entre os períodos, parcialmente atenuada pela elevação de R$ 52.486 na remuneração do ativo de contrato, em virtude da evolução na execução das obras de construção do Sistema de Transmissão Gralha Azul. Adicionalmente, a receita de remuneração de infraestrutura de transmissão também é impactada pela variação do IPCA.

Custos operacionais: diminuição de R$ 646.554, referente ao decréscimo no custo de implementação de infraestrutura de transmissão entre os períodos em análise.

Resultado do serviço e Ebitda: os aumentos são oriundos, substancialmente, dos efeitos promovidos pela elevação da remuneração do ativo de contrato, bem como pelo impacto reduzido promovido pelas perdas por ineficiência na construção entre os anos comparados.

Resultado financeiro: aumento motivado pelas liberações de financiamento com o BNDES em 2022 para financiamento das obras de implementação do Sistema de Transmissão Gralha Azul.

Lucro líquido (prejuízo) 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 2022.

Agradecimentos

A Administração da Companhia 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 2022.

A Administração

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

ATIVO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
ATIVO CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	28	7	135.730	210.817
Contas a receber de clientes	5	-	-	26.521	1.579
Dividendos a receber de controladas	7	30.273	-	-	-
Ativo de contrato	6	-	-	257.173	217.375
Outros ativos circulantes		-	-	11.297	4.718
		30.301	7	430.721	434.489
ATIVO NÃO CIRCULANTE					
Realizável a longo prazo					
Ativo de contrato	6	-	-	2.271.934	2.029.510
Outros ativos não circulantes		-	-	102	214
		-	-	2.272.036	2.029.724
Investimento	7	669.886	772.695	-	-
Imobilizado		-	-	806	395
		669.886	772.695	2.272.842	2.030.119
TOTAL		700.187	772.702	2.703.563	2.464.608

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
BALANÇOS PATRIMONIAIS LEVANTADOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
PASSIVO CIRCULANTE					
Fornecedores	8	-	-	53.979	47.291
Dividendos	12	28.225	-	45.880	17.655
Financiamentos	10	-	-	22.065	2.861
Obrigações fiscais e regulatórias		-	-	2.790	9.244
Outros passivos circulantes		-	-	2.056	1.546
		28.225	-	126.770	78.597
PASSIVO NÃO CIRCULANTE					
Financiamentos	10	-	-	1.794.706	1.566.509
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	-	-	100.307	38.062
Outros passivos não circulantes		-	-	9.818	8.738
		-	-	1.904.831	1.613.309
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	12				
Capital social		581.346	781.281	581.346	781.281
Reservas de lucros		70.912	-	70.912	-
Dividendos adicionais propostos		19.704	-	19.704	-
Prejuízos acumulados		-	(8.579)	-	(8.579)
		671.962	772.702	671.962	772.702
TOTAL		700.187	772.702	2.703.563	2.464.608

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	13	-	-	523.505	971.501
Custos operacionais					
Custos de implementação de infraestrutura		-	-	(167.576)	(827.146)
Serviços de terceiros		-	-	(12.200)	-
Outros custos operacionais		-	-	(1.632)	(806)
		-	-	(181.408)	(827.952)
LUCRO BRUTO		-	-	342.097	143.549
Despesas operacionais					
Receitas (despesas) gerais e administrativas		(44)	(2)	2.528	(5.954)
Outras receitas operacionais		-	-	27	-
		(44)	(2)	2.555	(5.954)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	7	127.464	(8.577)	-	-
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		127.420	(8.579)	344.652	137.595
Resultado financeiro					
Renda de aplicações financeiras		-	-	15.330	13.864
Variação monetária sobre financiamentos	10	-	-	(102.296)	(119.740)
Juros sobre financiamentos	10	-	-	(67.757)	(44.652)
Outras despesas financeiras, líquidas		-	-	(264)	(65)
		-	-	(154.987)	(150.593)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DOS TRIBUTOS		127.420	(8.579)	189.665	(12.998)
Imposto de renda e contribuição social					
Diferido		-	-	(62.245)	4.419
		-	-	(62.245)	4.419
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO		127.420	(8.579)	127.420	(8.579)
LUCRO (PREJUÍZO) POR AÇÃO (EM REAIS)		0,27033	(0,01098)	0,27033	(0,01098)

DEMONSTRAÇÃO DOS RESULTADOS ABRANGENTES PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	127.420	(8.579)	127.420	(8.579)
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	127.420	(8.579)	127.420	(8.579)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

			Reservas de lucros				
	Nota	Capital social	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos	Lucros (Prejuízos) acumulados	Total
Saldos em 31.12.2020 (não auditado)	12	1	-	-	-	-	1
Aumento de capital		781.280	-	-	-	-	781.280
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(8.579)	(8.579)
Saldos em 31.12.2021	12	781.281	-	-	-	(8.579)	772.702
Redução de capital		(199.935)	-	-	-	-	(199.935)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	127.420	127.420
Destinações propostas à AGO							
- Reserva legal		-	5.942	-	-	(5.942)	-
- Reserva de retenção de lucros		-	-	64.970	-	(64.970)	-
- Dividendo mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(28.225)	(28.225)
- Dividendos adicionais propostos		-	-	-	19.704	(19.704)	-
Saldos em 31.12.2022	12	581.346	5.942	64.970	19.704	-	671.962

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA (MÉTODO INDIRETO)
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	127.420	(8.579)	189.665	(12.998)
Conciliação do resultado com o caixa das operações:				
Resultado de participações societárias	(127.464)	8.577	-	-
Remuneração do ativo de contrato	-	-	(360.127)	(307.641)
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	-	-	(141.902)	(663.528)
Perdas por ineficiência na construção	-	-	29.354	180.830
Variação monetária sobre financiamentos	-	-	102.296	119.740
Juros sobre financiamentos	-	-	67.757	44.652
Outros	-	-	34	37
Resultado ajustado	(44)	(2)	(112.923)	(638.908)
(Aumento) redução nos ativos				
Clientes	-	-	(24.942)	(1.579)
Ativo de contrato	-	-	200.644	(122.960)
Outros ativos	-	-	(6.467)	(3.346)
Aumento (redução) nos passivos				
Fornecedores	-	-	(2.410)	2.462
Obrigações fiscais e regulatórias	-	-	(6.454)	7.198
Outros passivos	-	-	463	518
Caixa líquido das atividades operacionais	(44)	(2)	47.911	(756.615)
Atividades de investimento				
Aumento (redução) de capital em controladas	200.000	(182.830)	-	-
Aplicação no imobilizado	-	-	(411)	(395)
Caixa líquido das atividades de investimento	200.000	(182.830)	(411)	(395)
Atividades de financiamento				
Aumento (redução) de capital	(199.935)	182.838	(199.935)	182.838
Captação de financiamentos	-	-	77.348	784.988
Caixa líquido das atividades de financiamento	(199.935)	182.838	(122.587)	967.826
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	21	6	(75.087)	210.816
Conciliação do caixa e equivalentes de caixa				
Saldo inicial	7	1	210.817	1
Saldo final	28	7	135.730	210.817
Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa	21	6	(75.087)	210.816

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Aumento de capital por transferência de controladas	-	598.442	-	598.442
Fornecedores da construção do sistema de transmissão		-	9.098	132.221
Provisões para desapropriações na construção de transmissão	-	-	1.093	6.171

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

GRALHA AZUL PARTICIPAÇÕES S.A.
CNPJ N° 36.938.824/0001-54| NIRE N° 42 3 0005098-9
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de maneira diferente)

NOTA 1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Gralha Azul Participações S.A., com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina (SC), foi constituída em 15.04.2020, com prazo de duração indeterminado. A Companhia tem como objeto social participar, como *holding*, no capital de Companhias, quer como acionista ou sócia, bem como em consórcios.

A Gralha Azul, controlada direta da Companhia, tem como objeto social a transmissão de energia elétrica. Em 15.12.2017, essa controlada arrematou no Leilão de Transmissão n° 02/2017, promovido pela Aneel, o Lote 1, 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 de fevereiro de 2023, a Companhia finalizou a implantação do Projeto Gralha Azul, mais informações vide nota explicativa 18 – Eventos Subsequentes.

Adicionalmente, durante o ano de 2022, em função do andamento da implantação de Gralha Azul, verificou-se a necessidade de incremento do valor de investimento inicialmente previsto. Mais informações vide Nota 6 – Ativo de Contrato.

Em 2022 e 2021, 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

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 contábeis individuais e consolidadas evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão das atividades da Companhia.

As demonstrações contábeis ora apresentadas foram aprovadas pela Diretoria Executiva em 17.04.2022.

a) Base de consolidação

As demonstrações contábeis consolidadas contemplam informações da controladora, GAP, e de sua controlada Gralha Azul, cujas práticas contábeis estão consistentes com as adotadas pela Companhia.

A consolidação das contas patrimoniais e de resultado ocorre pela soma dos saldos dos ativos, dos passivos, das receitas e das despesas, de acordo com as suas naturezas, ajustados pela eliminação das transações realizadas entre as empresas consolidadas.

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 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. 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) 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) operação e manutenção (O&M). Desta forma, a Companhia aloca a receita proveniente deste contrato – RAP (Receita Anual Permitida) – 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 da linha 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 auferida pela proporção do montante previsto para “o gerenciamento e/ou acompanhamento da obra” em relação ao “CAPEX do Projeto”, ambos definidos no respectivo plano de negócios. A margem proposta, líquidas dos encargos incidentes, são suficientes para cobrir os custos de gerenciamento da construção.

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) Investimento

Os investimentos em controladas são aqueles em que a Companhia está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade, e tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela.

Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações contábeis consolidadas.

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 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) 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.

g) Aplicação de julgamentos e práticas contábeis críticas

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

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

h) Novas normas, alterações e interpretações

O Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiu revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 01.01.2022. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e respectivos impactos é apresentada a seguir:

Revisão e Normas impactadas	Data de aprovação (Brasil)	Aplicável a partir de	Impactos contábeis
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 19			
Pronunciamentos Técnicos CPC 15 (R1) – Combinação de negócios, CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes, CPC 27 – Ativo imobilizado, CPC 29 – Ativo biológico e produto agrícola, CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade e CPC 38 – Instrumentos financeiros.	01.10.2021	01.01.2022	Sem impactos relevantes. Com as alterações do *Proceeds before Intended Use*, as receitas de teste foram registradas no resultado da Companhia, a partir da data de aplicação da norma, e os efeitos, assim como os demais itens, não são relevantes.

i) Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 01.01.2023, 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
Pronunciamento Técnico CPC n° 50 Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11).	07.05.2021	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 20 Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 30 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 37 – Receita de contrato com cliente; e CPC 39 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadora.	01.03.2022	01.01.2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata)	Sem impactos relevantes.
Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 21 Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 03 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade: CPC 39 – Instrumentos	03.11.2022	01.01.2023	Não aplicável à Companhia.

NOTA 4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Caixa e depósitos bancários à vista	28	7	17.449	495
Fundo de Investimento Exclusivo de Renda Fixa	-	-	118.281	210.322
	28	7	135.730	210.817

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 31.12.2022, 100% de sua carteira em ativos com risco do Governo Brasileiro, todos com liquidez diária.

A rentabilidade média do fundo nos anos de 2022 e 2021 foi de cerca de 99,7% e 99,0% 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$ 26.521 em 31.12.2022 (R$ 1.579 em 31.12.2021) 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. ATIVO DE CONTRATO

a) Mutação do ativo de contrato

	Consolidado
Transferência de controlada	1.459.636
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	663.528
Perdas por ineficiência na construção	(180.830)
Juros	143.773
Variação monetária	163.868
Recebimentos RAP construção	(3.090)
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
Classificação no balanço patrimonial	
Ativo circulante	257.173
Ativo não circulante	2.271.934
	2.529.107

Em 2022, o Sistema de Transmissão Gralha Azul teve sua entrada em operação comercial parcial autorizadas pela ONS, o que representou, aproximadamente, 94% de sua capacidade total. O sistema de transmissão foi completamente energizado em 19.02.2023. Mais informações vide Nota 18 – Eventos subsequentes.

b) Perda 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$ 29.354 referente à perda por ineficiência na construção da infraestrutura (R$ 180.830 em 2021). 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

Premissas adotadas e outras informações relevantes	Gralha Azul
Margem de construção	2,66%
Margem de operação e manutenção	37,39%
Taxa de remuneração	10,49%
RAP anual, líquida de encargos (valor nominal)	231.725
RAP anual – Construção (valor nominal)	207.222
CAPEX nominal estimado do projeto, em 31.12.2022	1,8 bilhão
Índice de correção dos contratos	IPCA
Custo de construção incorrido até 31.12.2022	2.084.291
Estimativa para entrada total em operação comercial[1]	fevereiro de 2023
Data da próxima Revisão Tarifária Periódica	julho de 2023
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	34,80%
Extensão da linha de transmissão	1.000 km

(1) O sistema de transmissão foi completamente energizado em 19.02.2023. Mais informações vide Nota 18 – Eventos subsequentes.

NOTA 7. INVESTIMENTO

a) Mutação do investimento avaliado pelo método de equivalência patrimonial

	Controladora
Transferência de controlada	598.442
Aumento de capital	182.830
Equivalência patrimonial	(8.577)
Saldo em 31.12.2021	772.695
Redução de capital	(200.000)
Dividendos mínimos obrigatórios	(30.273)
Equivalência patrimonial	127.464
Saldo em 31.12.2022	669.886

(1) Em 2021, motivado por uma reestruturação societária, a Gralha Azul teve a totalidade de suas ações transferidas para controle da Companhia.

b) Informações financeiras das principais controladas em 31.12.2022

	Capital social	Ativo	Patrimônio líquido	Lucro líquido do exercício	Participação (%)
Gralha Azul	516.551	2.703.535	669.886	127.464	100

c) Dividendos a receber da controlada

Em 31.12.2022, a Companhia possui R$ 30.273 de dividendos a receber oriundo da controlada Gralha Azul.

NOTA 8. FORNECEDORES

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Fornecedores da construção do sistema de transmissão	53.203	44.105
Fornecedores de materiais e serviços	776	3.186
	53.979	47.291

NOTA 9. GERENCIAMENTO DE RISCO 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 Brasil Energia, sua controladora. 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 e ao CDI, em decorrência dos financiamentos.

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

A seguir é apresentado análise de sensibilidade preparada pela Companhia. O cenário-base provável para o ano de 2023 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	2022	2023	Provável	Δ + 25%	Administração
IPCA	5,8%	5,3%	-0,5 p.p.	1,3 p.p.	-1,4 p.p.

A sensibilidade provável foi calculada com base nas variações entre os índices do ano de 2022 e os previstos no cenário provável para 2023, 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) nas 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 2023. As variações que poderão impactar o resultado, e, consequentemente, o patrimônio líquido de 2023, em comparação com o ano de 2022, caso tais cenários se materializem, são estas:

	Saldo em 31.12.2022	Sensibilidade		
		Provável	Δ + 25%	Administração
Financiamentos				
IPCA	1.816.771	(8.190)	22.147	(23.903)

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:

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Dívida	1.816.771	1.569.370
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(135.730)	(210.817)
Dívida líquida	1.681.041	1.358.553
Patrimônio líquido	671.962	772.702
Dívida líquida/Patrimônio líquido	2,5	1,8

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 31.12.2022. 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.

	Consolidado				
	Até 1 ano	De 2 a 3 anos	De 4 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Fornecedores	53.979	-	-	-	53.979
Financiamento	36.264	287.836	279.635	2.020.406	2.624.141
	90.243	287.836	279.635	2.020.406	2.678.120

e) Categoria dos instrumentos financeiros

	Consolidado	
	31.12.2022	31.12.2021
Ativos financeiros		
Valor justo por meio do resultado		
Aplicações financeiras	118.281	210.322
Custo amortizado		
Caixa e depósitos bancários à vista	17.449	495
Contas a receber de clientes	26.521	1.579
	162.251	212.396
Passivos financeiros		
Custo amortizado		
Fornecedores	53.979	47.291
Financiamentos	1.816.771	1.569.370
	1.870.750	1.616.661

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

NOTA 10. FINANCIAMENTOS

a) Composição

	Consolidado					
	31.12.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES	18.762	1.794.706	1.813.468	-	1.566.509	1.566.509
Encargos	3.303	-	3.303	2.861	-	2.861
	22.065	1.794.706	1.816.771	2.861	1.566.509	1.569.370

b) Mutação dos financiamentos

	Total
Transferência de controlada	619.990
Ingressos	784.988
Juros	44.652
Variação monetária	119.740
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

c) Vencimentos dos financiamentos apresentado no passivo não circulante

	Consolidado
2024	73.762
2025	74.972
2026	76.229
2027	77.533
2028	78.887
2029 a 2033	416.633
2034 a 2038	459.164
2039 a 2043	510.474
2044	27.052
	1.794.706

d) Condições contratadas

		Condições de pagamento		
	Encargos	Vencimento	Principal e encargos	Saldo em 31.12.2022
Gralha Azul BNDES	IPCA + 3,83% a.a.	03.2044	Mensais, a partir de outubro de 2023	1.816.771

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.

A apuração do ICSD deverá ser apresentada anualmente, a partir de 2023.

NOTA 11. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL DIFERIDOS

a) Composição

	Consolidado				
	31.12.2022				31.12.2021
Natureza dos créditos	Base de cálculo	IR	CSLL	Total	Total
Passivo:					
Receita de implementação de infraestrutura	2.714.152	678.538	244.274	922.812	678.204
Remuneração de ativo de contrato	268.458	67.115	24.161	91.276	148.384
Ativo:					
Custo de implementação de infraestrutura	2.368.606	592.152	213.175	805.327	724.339
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	318.983	79.746	28.708	108.454	62.393
Outros	-	-	-	-	1.794
Valor líquido		73.755	26.552	100.307	38.062

b) Mutação do imposto de renda e da contribuição social diferidos, líquidos

	Consolidado
Transferência de controlada	42.481
Impostos diferidos no resultado	(4.419)
Saldo em 31.12.2021	38.062
Impostos diferidos no resultado	62.245
Saldo em 31.12.2022	100.307

A realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos irá ocorrer a partir da entrada em operação comercial da infraestrutura de transmissão, a qual ocorreu no dia 19 de fevereiro de 2023.

NOTA 12. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

a) Capital social

O capital social da Companhia, em 31.12.2022, era de R$ 581.346 (R$ 781.281 em 31.12.2021), dividido em 581.345.820 ações, todas escriturais e sem valor nominal pertencentes, em sua totalidade, a ENGIE Transmissão de Energia Participações II S.A.

b) 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.

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. Em 31.12.2022, a Companhia possuía o montante de R$ 45.880 (R$ 17.655 em 31.12.2021). Os montantes de 2021 correspondem a valores a pagar pela controlada direta Gralha Azul à sua controladora anterior, ENGIE Brasil Energias Complementares Participações Ltda (“ECP”).

NOTA 13. 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.

	Consolidado	
	2022	2021
Receita de construção de infraestrutura de transmissão	141.902	663.528
Remuneração de ativo de contrato	360.127	307.641
Operação e manutenção	21.476	332
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	523.505	971.501

NOTA 14. CONCILIAÇÃO DOS TRIBUTOS NO RESULTADO

	Consolidado					
	2022			2021		
	IR	CSLL	Total	IR	CSLL	Total
Resultado antes dos tributos	189.665	189.665	189.665	(12.998)	(12.998)	(12.998)
Alíquota nominal	25%	9%	34%	25%	9%	34%
Despesa às alíquotas nominais	(47.416)	(17.070)	(64.486)	3.249	1.170	4.419
Diferenças permanentes	1.648	593	2.241	-	-	-
	(45.768)	(16.477)	(62.245)	3.249	1.170	4.419
Composição dos tributos no resultado						
Diferido	(45.768)	(16.477)	(62.245)	3.249	1.170	4.419
	(45.768)	(16.477)	(62.245)	3.249	1.170	4.419
Alíquota efetiva	24,1%	8,7%	32,8%	25,0%	9,0%	34,0%

NOTA 15. COMPROMISSOS DE LONGO PRAZO

Em 08.03.2018, a controlada direta Gralha Azul assinou o contrato de concessão referente ao Leilão de Transmissão n° 02/2017. A Companhia firmou contratos de construção das subestações e linhas de transmissão cujos compromissos futuros, em 31.12.2022, eram de R$ 50.668.

NOTA 16. SEGUROS

a) Riscos de engenharia

A Companhia mantém contratado seguro de risco de engenharia para o Sistema de Transmissão Gralha Azul, cujo limite para danos materiais é de R$ 1.000.000.

b) Danos materiais e lucros cessantes

Em 2022, o Sistema de Transmissão Gralha Azul passou a integrar a apólice do programa de seguros corporativos, abrangendo danos materiais e lucros cessantes, nos montantes totais de, respectivamente, R$ 402.602 e R$ 306.785. A vigência da apólice é 31.05.2023.

NOTA 17. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

a) Valores reconhecidos em contas patrimoniais

	Controladora		Controladora	
	ATIVO	PASSIVO	PASSIVO	
	Dividendos	Dividendos	Fornecedores	Dividendos
31.12.2022				
Gralha Azul	30.273	-	-	-
ETP II	-	28.225	-	28.225
ECP	-	-	-	17.655
	30.273	28.225	-	45.880
31.12.2021	-	-	2.032	17.655

NOTA 18. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Conclusão da implantação da linha de transmissão

Em 19 de fevereiro de 2023, o Sistema de Transmissão Gralha Azul entrou em operação integral a partir da energização do trecho que percorre a zona urbana e rural das cidades de Ponta Grossa, Imbituva e Irati. Gralha Azul teve as primeiras linhas energizadas em 2021, e, com a conclusão na referida data, antecipou em 16 meses o prazo previsto no contrato de concessão.

b) Redução de capital

Em 05 de janeiro de 2023, foi deliberado, em assembleia geral extraordinária, pela redução do capital social da Novo Estado, controlada direta da Companhia, no montante de R$ 110.000. A redução foi motivada, principalmente, pelo elevado percentual de conclusão da obra

(Nominata de assinaturas das Demonstrações Contábeis em 31 de dezembro de 2022, da Gralha Azul Participações S.A.)

DIRETORIA EXECUTIVA

Eduardo Antonio Gori Sattamini
Diretor Presidente

Marcelo Cardoso Malta
Diretor Administrativo e Financeiro

José Luiz Jansson Laydner
Diretor de Implantação

DEPARTAMENTO DE CONTABILIDADE

Paulo Roberto Keller de Negreiros
Contador - CRC RS 068193/O-2 T-SC