



Energia dos Ventos IX S.A.

Demonstrações financeiras intermediárias acompanhadas do relatório de revisão do auditor independente

Em 30 de setembro de 2022



Índice

Relatório de revisão do auditor independente sobre as demonstrações financeiras intermediárias	3
Demonstrações financeiras intermediárias	5
Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras intermediárias para o período findo em 30 de setembro de 2022	11

Relatório de revisão sobre demonstrações financeiras intermediárias

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.

Rua Voluntários da Pátria, 89 | 5º andar | Botafogo
Rio de Janeiro | RJ | Brasil

T +55 21 3512.4100

Aos
Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Energia dos Ventos IX S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as demonstrações financeiras intermediárias da Energia dos Ventos IX S.A. (“Companhia”) referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração dessas demonstrações financeiras intermediárias de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as demonstrações financeiras intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de demonstrações financeiras intermediárias.

Ênfase

Reapresentação das demonstrações contábeis referentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021

Conforme mencionado na Nota explicativa nº 2.2., a Companhia realizou ajustes e reclassificações, visando uma melhor apresentação das demonstrações financeiras intermediárias em 30 de setembro de 2021. Revisamos tais ajustes e reclassificações e não temos quaisquer exceções quanto ao assunto. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer outros procedimentos sobre as demonstrações financeiras intermediárias da Companhia referentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de asseguuração sobre essas demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Outros assuntos


Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e aos períodos de três e nove meses do exercício anterior

Os valores correspondentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente examinados e revisados por outros auditores independentes que emitiram relatórios datados de 28 de janeiro de 2022 e 09 de novembro de 2021, respectivamente, sem modificação.

Demonstrações do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 – Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 21 de outubro de 2022.


Ana Cristina Linhares Areosa
CT CRC RJ 081.409/O-3

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-025.583/O-1

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.

**BALANÇOS PATRIMONIAIS DOS PERÍODOS FINDOS EM
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021
(Em milhares de Reais)**

	<u>Notas</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>		<u>Notas</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<u>Ativo</u>				<u>Passivo</u>			
Circulante				Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	7.648	3.744	Fornecedores	10	487	173
Consumidores, concessionárias e permissionárias	6	1.235	1.030	Obrigações sociais e trabalhistas	12	75	63
Impostos a recuperar	7	390	328	Empréstimos e financiamentos	11	6.231	6.086
Despesas antecipadas		271	182	Arrendamentos	14	61	239
		<u>9.544</u>	<u>5.284</u>	Obrigações tributárias	13	156	153
				Provisão para ações judiciais	15	831	2.888
				Outros		25	-
						<u>7.866</u>	<u>9.602</u>
Não circulante				Não circulante			
Depósito judicial	15	2.264	-	Arrendamentos	14	3.887	3.887
Fundo vinculado	5	5.169	5.195	Empréstimos e financiamentos	11	87.673	89.512
Imobilizado	8	105.058	108.686	Outras obrigações		11	11
Intangível	9	7.292	7.475	Provisão para ações judiciais	15	2.264	-
		<u>119.783</u>	<u>121.356</u>			<u>93.835</u>	<u>93.410</u>
				Patrimônio líquido			
				Capital social	16	71.993	65.493
				Prejuízos acumulados		(44.367)	(41.865)
				Total do patrimônio líquido		<u>27.626</u>	<u>23.628</u>
Total do ativo		<u>129.327</u>	<u>126.640</u>	Total do passivo e patrimônio líquido		<u>129.327</u>	<u>126.640</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO DOS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021
(Em milhares de Reais)**

	Notas	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021 (Reapresentado)	01/01/2021 a 30/09/2021 (Reapresentado)
RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA	17	3.535	10.880	3.866	10.271
CUSTO OPERACIONAL	18				
Depreciação / Amortização		(1.427)	(4.281)	(1.432)	(4.267)
Operação e manutenção de usinas		(633)	(1.459)	(391)	(1.168)
Encargos de uso da rede elétrica		(49)	(143)	(36)	(235)
		(2.109)	(5.883)	(1.859)	(5.670)
DESPESA OPERACIONAL	19				
Pessoal e administradores		(125)	(346)	(95)	(319)
Serviço de terceiros		(163)	(278)	(7)	(44)
Depreciação/amortização		-	(2)	-	(2)
Tributos		(4)	(60)	(6)	(28)
Outras despesas		(77)	(234)	(54)	(55)
		(370)	(920)	(162)	(448)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		1.056	4.077	1.845	4.153
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	20				
Receitas financeiras		189	486	150	328
Despesas financeiras		(647)	(7.065)	(2.856)	(8.398)
		(458)	(6.579)	(2.706)	(8.070)
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO		598	(2.502)	(861)	(3.917)

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE PARA OS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021
(Em milhares de Reais)**

	<u>01/07/2022 a 30/09/2022</u>	<u>01/01/2022 a 30/09/2022</u>	<u>01/07/2021 a 30/09/2021</u> (Reapresentado)	<u>01/01/2021 a 30/09/2021</u> (Reapresentado)
Lucro (Prejuízo) do período	<u>598</u>	<u>(2.502)</u>	<u>(861)</u>	<u>(3.917)</u>
Total dos resultados abrangentes do período	<u>598</u>	<u>(2.502)</u>	<u>(861)</u>	<u>(3.917)</u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO PARA OS PERÍODOS
FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021
(Em milhares de Reais)**

	<u>Capital social</u>	<u>Prejuízos acumulados</u>	<u>Adiantamento para futuro aumento de capital</u>	<u>Total</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2020 – Anteriormente Apresentado	54.069	(31.747)	19.101	41.423
Ajuste depreciação - Nota 2.2		(4.351)		(4.351)
Saldo em 31 de dezembro de 2020 - Reapresentado	54.069	(36.098)	19.101	37.072
Prejuízo do período - Reapresentado	-	(3.917)	-	(3.917)
Saldo em 30 de setembro de 2021 - Reapresentado	54.069	(40.015)	19.101	33.155
Saldo em 31 de dezembro de 2021	65.493	(41.865)	-	23.628
Aumento de capital (Nota 16)	6.500			6.500
Prejuízo do período	-	(2.502)	-	(2.502)
Saldo em 30 de setembro de 2022	71.993	(44.367)	-	27.626

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.

**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA PARA OS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021**

(Em milhares de Reais)

	<u>Notas</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u> (Reapresentado)
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Prejuízo do período		(2.502)	(3.917)
Ajustados por:			
Depreciação/Amortização	8 e 9	4.283	4.269
Encargos financeiros líquidos	11	7.040	8.279
Atualização financeira	5	(373)	-
Resultado ajustado		8.448	8.631
(Aumento) redução nos ativos			
Fundo vinculado	5	399	(85)
Impostos a recuperar		(62)	(77)
Despesas antecipadas		(90)	(257)
Consumidores, concessionárias e permissionárias		(205)	153
		42	(266)
Aumento (redução) nos passivos			
Fornecedores		314	(1.747)
Obrigações sociais e trabalhistas		12	4
Obrigações tributárias		3	54
Partes relacionadas		-	976
Arrendamento		(178)	(167)
Outras obrigações		207	-
Deposito judicial		(2.264)	-
Outras		25	831
		(1.268)	(49)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		7.222	8.316
Fluxo de caixa das atividades de investimentos			
Adições do ativo imobilizado	8	(471)	23
Adições ao ativo intangível	9	-	95
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento		(471)	118
Fluxo de caixa das atividades de financiamento			
Integralização de capital	16	6.500	-
Amortização de empréstimos	11	(8.734)	(6.598)
Caixa líquido consumido pelas atividades de financiamento		(2.847)	(6.598)
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		3.904	1.836
Caixa e equivalentes no início do período	4	3.744	11.675
Caixa e equivalentes no final do período	4	7.648	13.511
Aumento de caixa e equivalentes de caixa		3.904	1.836

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

ENERGIA DOS VENTOS IX S.A.**DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS FINDOS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021
(Em milhares de Reais)**

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u> (Reapresentado)
Receitas		
Receita bruta	11.826	11.334
	11.826	11.334
Insumos adquiridos de terceiros		
Serviços de terceiros	(1.737)	(1.212)
Outras despesas / custos operacionais	(233)	(58)
	(1.971)	(1.270)
Valor adicionado bruto	9.855	10.064
Valor adicionado recebido em transferência		
Depreciação / Amortização	(4.283)	(4.267)
Receitas financeiras	486	328
Valor adicionado total a distribuir	6.058	6.125
Distribuição do valor adicionado		
Remuneração do trabalho	347	318
Governo (Impostos e contribuições)	1.149	1.326
Encargos financeiros	7.065	8.398
Prejuízo do período	(2.502)	(3.917)
	6.059	6.125

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras
intermediárias no período findo em 30 de setembro de 2022**
(Valores expressos em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

1 Contexto operacional

A Energia dos Ventos IX S.A. (“Companhia” ou “SPE”) é uma sociedade anônima de capital fechado, com sede na Rua Graça Aranha, 26 – 11º Andar, Centro, Município do Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, foi constituída em 07 de março de 2012. A Companhia tem por objeto social a implantação, operação, manutenção e exploração das instalações de geração eólica, e seu sistema de transmissão, associada às demais obras complementares, conforme descrito no Edital de Leilão nº 07/2011 da Agência nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A Companhia foi autorizada pela Portaria MME nº 409 de 05 de julho de 2012 a estabelecer-se como Produtora Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Eólica denominada EOL Jandaia I, localizada no Município de Fortim, Estado do Ceará. Composta por 08 unidades geradoras de 3,0 MW cada, totalizando 24 MW de potência total instalada e com 10,60 MW médios de garantia física de energia(P90), referenciada no ponto de conexão, sendo esta revisada pela Portaria Aneel nº 65, de 19 de fevereiro de 2020.

Vinculada à autorização dada a Companhia como Produtora Independente de Energia Elétrica, foram pactuados Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (“CCEAR”) com diversas concessionárias de distribuição que participaram do Leilão nº 07/2011, que teve por objetivo a Contratação de Energia proveniente de novos empreendimentos de geração, a partir de fonte hidrelétrica, eólica, e termelétrica a biomassa ou a gás natural em ciclo combinado (A-5/2011), no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), promovido pela ANEEL.

A Companhia é controlada diretamente pela Brasil Ventos Energia S.A. (“BVE”).

Alteração do Ponto de Conexão do Complexo Eólico Fortim:

Com a recomendação de perda por caducidade do contrato firmado com empresa CEARENSE II, transmissora que seria a responsável pela construção, operação e manutenção da ICG ARACATI III, ponto de conexão originário do Complexo de FORTIM à Rede Básica, iniciou-se um processo de discussão entre o Regulador e a Companhia, a fim de encontrar-se uma solução para escoamento da energia que seria gerada pelas Empresas. Após diversas reuniões entre os Agentes, restou determinado que o Complexo, ao invés de conectar-se na ICG ARACATI III, que não foi construída, deveria se conectar na Subestação de Russas II de propriedade da CHESF. Para tanto, deveria construir um sistema de Transmissão em 230 KV, com aproximadamente 69 km de extensão, obra que foi remunerada eminentemente por meio de desconto no pagamento de Tarifa do Uso do Sistema de Transmissão (TUST). Essa nova configuração foi imposta pelo Despacho ANEEL n.º 1.987, de 26 de julho de 2016 (publicado

Energia dos Ventos IX S.A.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

em 08/08/2016), que determinou ainda, que a data final de entrada em operação comercial de todo o Complexo de FORTIM passaria a ser dia 01 de novembro de 2019, sem prejuízo dos 20 (vinte) anos de suprimento de energia.

Atualmente, a Companhia está em fase operacional. Esta fase iniciou-se após a publicação do Despacho ANEEL nº 1.541/2020, liberando a usina a operar comercialmente a partir de 02/06/2020.

Em face da postergação na entrada em operação da Companhia, houve a necessidade da contratação de energia para a recomposição de lastro, como forma de honrar com os compromissos de entrega de energia assumidos por meio dos CCEARs, sendo que os referidos contratos foram celebrados com Furnas Centrais Elétricas, visando suprir a falta de geração entre 01/11/2019 a 29/05/2020.

Assim, apesar do atraso na entrada em operação comercial, a Companhia teve direito ao recebimento da receita da energia comercializada no leilão, visto que a Companhia celebrou contratos de recomposição de lastro e entregou a energia às distribuidoras compradoras. O relatório RV012 publicado em 2 de janeiro de 2020 pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, informou qual a receita final que foi faturada em janeiro de 2020 referente a competência de novembro de 2019. Já a receita final referente a competência de dezembro de 2019 foi publicada pela CCEE no RV012 em 31/01/2020, para faturamento em fevereiro de 2020. Seguindo essa dinâmica de receita de venda para o período em atraso na entrada em operação, até a efetiva entrada em operação, está resumida na tabela abaixo:

Mês de Competência	Dia da Publicação RV-012	Mês de Faturamento
nov/19	02/jan	Janeiro
dez/19	31/jan	Fevereiro
jan/20	02/mar	Março
fev/20	02/abr	Abril
mar/20	02/mai	Mai
abr/20	02/jun	Junho
mai/20	02/jul	Julho
jun/20	31/jul	Agosto

Em junho/20, a EDV abriu processo nº 3868 de recontabilização para reconhecimento dos contratos CCEAL celebrados com Furnas para fins de reconhecimento da receita referente ao mês de março/2020, o qual foi avaliado e deliberado na 1136ª reunião do CAD pela CCEE que o considerou procedente encerrando o processo em julho/2020. Dessa forma, houve o faturamento de complemento de receita operacional, o qual foi publicada em 01/09/2020 no RV-012 de competência do mês de julho/2020.

Até o presente momento, a Administração informa que todas as obrigações contratuais decorrentes da autorização para atuar como Produtora Independente de Energia Elétrica, mediante a implantação e exploração de Central Geradora Eólica, concedida pelo MME (Ministério de Minas e Energia), foram devidamente cumpridas, não havendo, portanto,

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

qualquer notificação de aplicação de multa por descumprimento da Portaria Autorizativa e cláusulas do Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR.

1.1 Privatização

Em junho de 2022, a Eletrobras concluiu a oferta pública de ações. A oferta consistiu na distribuição primária e secundária de ações ordinárias de sua emissão, todas nominativas, escriturais, sem valor nominal, livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames através da B3, simultaneamente no Brasil e no exterior.

No dia 17 de junho, a Eletrobras e suas controladas celebraram os novos contratos de concessão de geração de energia elétrica de 22 usinas hidrelétricas.

Com a celebração dos Novos Contratos de Concessão, foram atendidas todas as condições para o processo de desestatização da Eletrobras, conforme previstas na Lei 14.182 e na Resolução do Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos n.º 203, de 19 de outubro de 2021, conforme alterada, e aprovadas na 181ª assembleia geral extraordinária de Eletrobras realizada em 22 de fevereiro de 2022 ("AGE Eletrobras").

Como resultado, os atos e contratos aprovados na AGE Eletrobras sob a condição de desestatização da Eletrobras – notadamente os itens 1 a 4 e 8 (segunda parte) do Sumário das Decisões da AGE Eletrobras (anexo a este fato relevante) – passam a vigorar e gerar plenos efeitos a partir desta data.

1.2 Provisão para impairment e contrato oneroso

A Companhia realizou em 31 de dezembro de 2021 avaliação individual de todas as suas unidades geradoras de caixa (UGC) quanto aos aspectos do *impairment* e contrato oneroso de acordo com os CPC's 01 e 25. O valor recuperável da UGC é determinado com base em cálculos do valor em uso, através de fluxos de caixas projetados, após o imposto de renda e a contribuição social, baseados nos orçamentos financeiros aprovados pela Administração.

A Companhia atualizou as premissas de cálculo utilizadas no Plano de Negócios aprovado em dezembro de 2020, atualizado em janeiro de 2021, considerando que o Parque Eólico iniciou a sua operação em 2020.

Também foram observadas as premissas editadas pelo acionista controlador Furnas Centrais Elétricas S.A. consoante às normas e premissas adotadas pelo Grupo Eletrobras.

A taxa de desconto utilizada foi calculada de acordo com a metodologia WACC de custo de capital, adotada pelo acionista controlador e utilizando-se a tributação pelo lucro real. O cálculo é realizado anualmente e, em 31 de dezembro de 2021, resultou numa provisão de R\$ 13.178.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

1.3 Aprovação das demonstrações financeiras intermediárias

A conclusão e emissão das demonstrações financeiras intermediárias da Companhia foram aprovadas pela Diretoria em 21 de outubro de 2022.

2 Resumo das principais práticas contábeis

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias estão elencadas abaixo:

2.1 Bases de apresentação das demonstrações financeiras intermediárias

As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração intermediária. As práticas contábeis utilizadas na preparação das demonstrações financeiras intermediárias referentes a 30 de setembro de 2022, são consistentes com as políticas utilizadas na preparação das demonstrações financeiras referentes a 31 de dezembro de 2021, divulgadas em conjunto para efeito de comparação.

a. Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas utilizando o custo histórico, como base de valor.

b. Moeda funcional de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias estão apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em milhares de reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

c. Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados dessas estimativas.

d. Demonstrações de valor adicionado - DVA

A DVA, em sua primeira parte, apresenta a riqueza criada pela Companhia, representada pelas receitas (receita bruta dos serviços prestados), pelos insumos adquiridos de terceiros (custo dos serviços, aquisições de materiais, energia, e serviços de terceiros, a depreciação e amortização) e o valor adicionado recebido de terceiros (receitas financeiras e outras receitas). A segunda parte da DVA apresenta a distribuição da riqueza entre pessoal, impostos, taxas e contribuições, remuneração de capital de terceiros e remuneração de capital próprios.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
**2.2 Reapresentação das demonstrações financeiras intermediárias na data-
base 30 de setembro de 2021**

As demonstrações financeiras intermediárias de 30 de setembro de 2021, anteriormente preparadas e apresentadas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração intermediária, foram reapresentadas atendendo a NBC TG 23 Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro. Os ajustes foram efetuados para adequação dos registros contábeis de depreciação do parque Eólico que iniciou suas operações a partir da energização ocorrida no exercício de 2020, porém a respectiva depreciação foi registrada integralmente apenas em 2021 após unitização, afetando dessa forma a competência do registro da despesa de depreciação e a comparabilidade das demonstrações financeiras intermediárias. Os impactos estão devidamente apresentados abaixo.

2.2.1 Impactos nas demonstrações financeiras intermediárias:
a. Demonstração do resultado:

	01/01/2021		01/01/2021
	a	Ajustes	a
	30/09/2021		30/09/2021
	Anteriormente apresentado		Reapresentado
Receita operacional líquida	10.271	-	10.271
Custo operacional			
O&M e Encargos	(1.403)	-	(1.403)
Depreciação / amortização	(8.618)	4.351	(4.267)
	250	4.351	4.601
Despesa operacional	(448)	-	(448)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro	(198)	4.351	4.153
Resultado financeiro líquido	(8.070)	-	(8.070)
Prejuízo do período	(8.268)	4.351	(3.917)

b. Demonstração dos resultados abrangentes:

	01/01/2021		01/01/2021
	a	Ajustes	a
	30/09/2021		30/09/2021
	Anteriormente apresentado		Reapresentado
Prejuízo do período	(8.268)	4.351	(3.917)
Outros resultados abrangentes	-	-	-
Total dos resultados abrangentes do período	(8.268)	4.351	(3.917)

Energia dos Ventos IX S.A.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

c. Demonstrações dos fluxos de caixa

	30/09/2021	Ajustes	30/09/2021
	<small>Anteriormente apresentado</small>		<small>Reapresentado</small>
Fluxo de caixa das atividades operacionais			
Prejuízo do período	(8.268)	4.351	(3.917)
Ajustados por:		-	
Depreciação	8.620	(4.351)	4.269
Outros	8.279	-	8.279
Resultado ajustado	8.631	-	8.631
(Aumento) redução nos ativos	(266)	-	(266)
Aumento (redução) nos passivos	(49)	-	(49)
Caixa líquido gerado proveniente das atividades operacionais	8.316	-	8.316
		-	
Fluxo de caixa das atividades de investimentos	118	-	118
Fluxo de caixa das atividades de financiamento	(6.598)	-	(6.598)
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	1.836	-	1.836

d. Demonstrações dos valores adicionados

	30/09/2021	Ajustes	30/09/2021
	<small>Anteriormente apresentado</small>		<small>Reapresentado</small>
Receitas			
Receita bruta	11.334	-	11.334
	11.334	-	11.334
Insumos adquiridos de terceiros	(1.268)	-	(1.268)
Valor adicionado bruto	10.066	-	10.066
Valor adicionado recebido em transferência	(8.292)	4.351	(3.941)
Receitas financeiras	328		328
Depreciação / Amortização	(8.620)	4.351	(4.269)
Valor adicionado total a distribuir	1.774	4.351	6.125
		-	
Distribuição do valor adicionado	1.774	-	6.125

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

3 Principais políticas contábeis

As políticas contábeis das demonstrações financeiras intermediárias descritas em detalhes abaixo foram aplicadas de acordo com aquelas que já eram aplicadas pela Companhia, mantendo a uniformidade.

a. Instrumentos financeiros

Ativos financeiros não derivativos

A Companhia deixa de reconhecer um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia cede e transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação no qual essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Eventual participação que seja criada ou retida pela Companhia nos ativos financeiros são reconhecidas como um ativo ou passivo individual.

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, somente quando, a Companhia tinha o direito legal de compensar os valores e tenha a intenção de liquidar em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

A Companhia tem os seguintes ativos financeiros não derivativos:

Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa abrangem saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais são sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor, e são utilizadas na gestão das obrigações de curto prazo.

Passivos financeiros não derivativos

A Companhia reconhece passivos subordinados inicialmente na data em que são originados. Todos os outros passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data de negociação na qual a Companhia se torna uma parte das disposições contratuais do instrumento. A Companhia baixa um passivo financeiro quando tem suas obrigações contratuais retiradas, canceladas ou pagas.

Fornecedores

Referem-se a serviços necessários às operações da Companhia, cujos valores são conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridos até a data do balanço.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

Outros ativos e passivos (circulante e não circulante)

Um ativo é reconhecido no balanço patrimonial quando for provável que seus benefícios econômico-futuros serão gerados em favor da Companhia e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança. Um passivo é reconhecido no balanço patrimonial quando a Companhia possui uma obrigação legal ou é constituído como resultado de um evento passado, sendo provável que um recurso econômico seja requerido para liquidá-lo. São acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e das variações monetárias ou cambiais incorridos. Os ativos e passivos são classificados como circulantes quando sua realização ou liquidação é provável que ocorra nos próximos doze meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

b. Imobilizado

Itens do imobilizado estão registrados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e perdas de redução ao valor recuperável (*impairment*), quando necessário.

O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui o custo de materiais e mão de obra direta, quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessários para que esses sejam capazes de operar de forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde estes ativos estão localizados, quando aplicável, e os encargos de empréstimos e financiamentos obtidos de terceiros (capitalizados durante a fase de construção deduzidos das receitas financeiras dos recursos de terceiros não aplicados), quando aplicável, em conformidade com as normas do MCSE e MSPSE.

As depreciações são computadas pelo método linear e reconhecidas no resultado do exercício, conforme descrito na Nota Explicativa nº 8, e leva em consideração o prazo estimado de vida útil dos bens.

c. Intangível

Refere-se ao custo de software e de cessão e transferência de direitos relativos ao projeto de exploração do Parque Eólico. É registrado ao custo de aquisição, deduzido da amortização acumulada apurada pelo método linear, conforme descrito na Nota Explicativa nº 9, e leva em consideração o prazo estimado da concessão. São submetidos ao teste de recuperabilidade (*impairment*) quando existirem indícios de possível perda de valor.

d. Provisão para redução ao provável valor de realização dos ativos

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

e. Provisões

Provisões são reconhecidas quando a Companhia possui uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável. A despesa relativa a qualquer provisão é apresentada na demonstração do resultado.

O montante reconhecido como uma provisão é a melhor estimativa do valor requerido para liquidar a obrigação na data do balanço, levando em conta os riscos e incertezas inerentes ao processo de estimativa do valor da obrigação.

f. Tributação

A Companhia está sob o regime de tributação pelo lucro real. A Administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações as quais a regulamentação fiscal requer interpretações e estabelece provisões quando apropriado.

Imposto de renda e contribuição social - O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente é calculado com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 mil para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social corrente. Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

g. Outros ativos e passivos circulantes e não circulantes

Um ativo é reconhecido no balanço quando se trata de recurso controlado pela Companhia decorrente de eventos passados e do qual se espera que resultem em benefícios econômicos futuros.

Um passivo é reconhecido no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, sendo provável que um recurso econômico seja requerido para liquidá-lo.

Os outros ativos estão demonstrados pelos valores de aquisição ou de realização, quando este último for menor, e os outros passivos estão demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e atualizações monetárias incorridas.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

h. Arrendamento

Em vigor desde 1º de janeiro de 2019, a IFRS 16, refletida no CPC 06 (R2) – Operações de arrendamento mercantil, tem como objetivo fornecer a base para que os usuários das demonstrações financeiras possam avaliar o efeito dos arrendamentos sobre a posição financeira, o desempenho financeiro e os fluxos de caixa das empresas.

O valor do contrato de arrendamento é mensurado e registrado no ativo e no passivo. No ativo é registrado o direito de uso a valor de custo, e no Passivo o valor que tem a pagar trazido a valor presente. O ativo é amortizado pelo prazo de concessão e o passivo pelos pagamentos aos arrendantes.

A Companhia aplicou a IFRS 16 utilizando o método retrospectivo modificado e as informações financeiras, todos os contratos vigentes em 1º de janeiro de 2019, com possibilidade de conter um arrendamento, nos termos descritos na norma, foram objeto de avaliação pela Companhia.

i. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

(i) Julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras intermediárias da Companhia requer que a Administração faça julgamentos e estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, bem como as divulgações de passivos contingentes, na data base das demonstrações financeiras intermediárias. Quando necessário, as estimativas basearam-se em pareceres elaborados por especialistas. A Companhia adotará premissas derivadas de experiências históricas e outros fatores que entenderam como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas pela Companhia são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios. Contudo, a incerteza relativa a essas premissas e estimativas poderia levar a resultados que requeiram um ajuste significativo ao valor contábil do ativo ou passivo afetado em períodos futuros.

(ii) Estimativas e premissas

As principais premissas relativas a fontes de incerteza nas estimativas futuras e outras importantes fontes de incerteza em estimativas na data do balanço, envolvendo risco significativo de causar um ajuste material no valor contábil dos ativos e passivos no próximo período financeiro, são descritas a seguir.

a) Perda por redução ao valor recuperável de ativos não financeiros

Uma perda por redução ao valor recuperável existe quando o valor contábil de um ativo ou unidade geradora de caixa excede o seu valor recuperável, o qual é o maior entre o valor justo menos custo de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custo de venda é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

O cálculo do valor em uso é baseado no modelo de fluxo de caixa descontado. Os fluxos de caixa derivam do orçamento de curto prazo e das projeções de longo prazo, correspondentes ao período da concessão e não incluem atividades de reorganização com as quais a Companhia ainda não tenha se comprometido ou investimentos futuros significativos que melhorarão a base de ativos da unidade geradora de caixa objeto de teste. O valor recuperável é sensível à taxa de desconto utilizada no método de fluxo de caixa descontado, bem como aos recebimentos de caixa futuros esperados e à taxa de crescimento utilizada para fins de extrapolação.

b) Provisões para ações judiciais

A Companhia reconhece provisão para ações judiciais, conforme descrito na Nota Explicativa nº 15. Estas provisões são registradas somente quando a possibilidade de perda for considerada provável pelos advogados da Companhia. O registro das provisões para ações judiciais ocorre quando o valor da perda puder ser razoavelmente estimado.

Por sua natureza, as provisões para ações judiciais serão resolvidas quando um ou mais eventos futuros ocorrerem ou deixarem de ocorrer. Avaliar tais passivos, particularmente no incerto ambiente legal brasileiro, bem como em outras jurisdições envolve o exercício de estimativas e julgamentos significativos da Administração quanto aos resultados dos eventos futuros.

j. Normas emitidas, mas ainda não vigentes

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações financeiras intermediárias, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor:

- IFRS 17 (CPC 50) - Contratos de Seguros;
- IFRS 10 (CPC 36(R3)) e IAS 28 (CPC 18(R2)) (alterações) - Venda ou Contribuição de Ativos entre um Investidor e sua Coligada ou Joint Venture;
- Alterações à IAS 1 (CPC 26(R1)) - Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes;
- Alterações à IFRS 3 (CPC 15 (R1)) - Referência à Estrutura Conceitual;
- Alterações à IAS 16 (CPC 27) - Imobilizado: Recursos Antes do Uso Pretendido;
- Alterações à IAS 37 (CPC 25) - Contratos Onerosos Custo de Cumprimento do Contrato;
- Melhorias Anuais ao Ciclo de IFRSs 2018–2020 Alterações à IFRS 1 (CPC 27 (R1), CPC 43 (R1)) - Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade, IFRS 9 (CPC 48) – Instrumentos Financeiros, IFRS 16 (CPC 06(R2)) - Arrendamentos, e IAS 41 (CPC 29) – Agricultura;
- Alterações a IAS 1 (CPC 26(R1)) e expediente prático 2 do IFRS - Divulgação de políticas contábeis;
- Alterações ao IAS 8 (CPC 23) - Definição de estimativas contábeis;
- Alterações ao IAS 12 (CPC 32) - Impostos diferidos ativos e passivos originados de transação única (“single transaction”).

A Companhia não espera ter impactos significativos quando da adoção dos respectivos CPCs.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
4 Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia mantém em caixa e equivalentes de caixa as aplicações financeiras que possuem características de aplicação de curto prazo mantidas no Banco do Brasil com a finalidade de satisfazer compromissos rotineiros, com o objetivo de remunerar o saldo diário através do CDI – Certificados de Depósito Interbancário (aplicações automáticas realizadas pela instituição financeira).

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Aplicação financeira	7.648	3.744
	<u>7.648</u>	<u>3.744</u>

As disponibilidades financeiras referentes ao investimento ainda não realizado estão aplicadas em instituições financeiras de primeira linha, na modalidade Títulos Compromissados, em que a taxa está em linha com o perfil do investimento e prazo estabelecido, com rendimento é de 99% (noventa e nove por cento) da média de fechamento diário do Certificado de Depósito Interbancário – CDI Over e possuem liquidez diária. A receita gerada por estas aplicações é registrada como receita financeira.

5 Fundo vinculado

	<u>31/12/2021</u>	<u>Resgate</u>	<u>Atualização</u>	<u>30/09/2022</u>
Aplicação financeira	5.195	(399)	373	5.169
	<u>5.195</u>	<u>(399)</u>	<u>373</u>	<u>5.169</u>
	<u>31/12/2020</u>	<u>Resgate</u>	<u>Atualização</u>	<u>31/12/2021</u>
Aplicação financeira	5.042	-	153	5.195
	<u>5.042</u>	<u>-</u>	<u>153</u>	<u>5.195</u>

Refere-se aos valores transferidos pela Companhia para conta caução, como condição precedente contratual à liberação das tranches do financiamento firmado com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. – BNB, em 31/10/2018 (Nota Explicativa nº 11). Em 2019, foram transferidos para a conta caução de titularidade da SPE no BNB. Em maio de 2022, foi feito um resgate parcial, previsto contratualmente no valor de R\$399. Os rendimentos da conta caução em 30 de setembro de 2022, totalizam um saldo de R\$ 373 (R\$ 153 em 31 de dezembro de 2021).

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

6 Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

O Parque Eólico Jandaia I que compõe o Complexo Eólico Fortim de propriedade da Energia dos Ventos IX S.A.- EDV IX, sagrou-se vencedor no 13º Leilão de Energia Nova comercializando 11,70MW médios por um período de 20 anos no Ambiente de Contratação Regulado – ACR, com início de suprimento em janeiro de 2016. No entanto, devido a perda por caducidade do contrato firmado com a empresa transmissora que construiria a subestação “ICG” onde o empreendimento iria se conectar originalmente, a solução dada pela ANEEL foi a substituição do ponto de conexão, passando a ser na Subestação Russas II. Para possibilitar o empreendedor construir esse Sistema de Transmissão até o novo ponto, foi publicada o Despacho ANEEL 1.987 de 26 de julho de 2016, dando um novo prazo de entrada em operação comercial e início de suprimento do CCEAR para 1º de novembro de 2019.

Os custos para a construção do novo sistema de transmissão de uso restrito, está sendo ressarcido através de um desconto na TUST paga pela SPE.

Conforme explicado no Contexto Operacional, a partir de 1º de novembro de 2019, as Companhias passaram a receber a receita operacional referente a energia comercializada no referido leilão das 25 distribuidoras que compraram esta energia. O saldo a receber em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 1.235 (R\$ 1.030 em 31 de dezembro de 2021). O prazo médio de recebimento é de 45 dias.

7 Impostos a recuperar

A composição dos tributos recuperáveis é apresentada como segue:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
IRRF sobre aplicações financeiras	347	285
Impostos federais a compensar	43	43
	<u>390</u>	<u>328</u>

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
8 Imobilizado

As imobilizações referem-se aos gastos no projeto do parque eólico, proveniente do Leilão 07/2011 – ANEEL. Os detalhes do ativo imobilizado da Companhia estão demonstrados na tabela a seguir:

Descrição	30/09/2022	31/12/2021
Imobilizado em Curso		
Móveis e utensílios	25	25
A ratear	3.768	3.299
Imobilizado em Serviço		
Máquinas e equipamentos	100.000	103.704
Sistema de Transmissão de Conexão		
Edificações, obras civis e benfeitorias	738	758
Máquinas e equipamentos	13.618	13.986
Móveis e utensílios	87	92
(-) Impairment	(13.178)	(13.178)
	105.058	108.686

Movimentações no ativo imobilizado

Descrição	Taxa Média (%)	31/12/2021	Adições	Depreciação	30/09/2022
Imobilizado em Curso					
Móveis e utensílios	6,25	25	2	(2)	25
A ratear	-	3.299	469	-	3.768
Imobilizado em Serviço					
Máquinas e equipamentos	3,33 a 6,67	103.704	-	(3.704)	100.000
Sistema de Transmissão de Conexão					
Edificações, obras civis e benfeitorias	3,33 a 4,00	758	-	(20)	738
Máquinas e equipamentos	2,50 a 6,67	13.986	-	(368)	13.618
Móveis e utensílios	6,25	92	-	(5)	87
(-) Impairment		(13.178)	-	-	(13.178)
		108.686	471	(4.100)	105.058

Descrição	31/12/2020	Adição	Depreciação	Reclassificação	31/12/2021
Imobilizado em Curso					
Móveis e utensílios	28	-	(3)	-	25
A ratear	1.293	2.057	-	(51)	3.299
Usinas - Imobilizado em Serviço					
Máquinas e equipamentos	108.604	-	(4.900)	-	103.704
Sistema de Transmissão de Conexão					
Máquinas e equipamentos	14.431	31	(476)	-	13.986
(-) Impairment	(12.280)	(898)	-	-	(13.178)
	112.987	1.190	(5.440)	(51)	108.686

(*) Mapa de movimentação de 31/12/2021 rerepresentado em função do descrito na Nota 2.2.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
9 Intangível

Refere-se a custo de cessão e transferência de direitos relativos ao projeto de exploração do Projeto Eólico Energia dos Ventos IX, adquirido de Central Eólica Jandaia I Ltda, conforme 2º Termo Aditivo de 04 de julho de 2014.

Os saldos classificados no intangível em curso após o término da obra, através da unitização foram reclassificados para as rubricas devidas e apropriados por itens do intangível, com o consequente reconhecimento da amortização dos mesmos, calculada desde o momento da energização.

Adicionalmente, em atendimento ao CPC 06, a Companhia realizou estudo para enquadramento a nova regra e reconheceu desde dezembro de 2019, a contabilização da dívida no Passivo em contrapartida o Intangível Direito de uso.

a. Composição dos saldos:

Descrição	30/09/2022	31/12/2021
Em serviço		
Direito de uso - Arrendamento	4.106	4.229
Servidões	1.208	1.208
Cessão de direitos	1.979	2.038
	7.292	7.475

b. Movimentação dos saldos:

Descrição	31/12/2021	Amortização	30/09/2022
Em serviço			
Servidões	1.208	-	1.208
Direito de uso - Arrendamento	4.229	(123)	4.106
Cessão de direitos	2.038	(59)	1.979
	7.475	(183)	7.292

	Saldos em 31/12/2020	Reclassificações	Amortização	Saldos em 31/12/2021
Em serviço				
Direito de uso - Arrendamento	4.855	(445)	(181)	4.229
Servidões	1.208	-	-	1.208
Em andamento - Cessão de direitos	2.118	-	(80)	2.038
	8.276	(540)	(261)	7.475

(*) Mapa de movimentação de 31/12/2021 reapresentado em função do descrito na Nota 2.2.

Energia dos Ventos IX S.A.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

10 Fornecedores

A composição de saldo de fornecedores é apresentada como segue:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Furnas Centrais Elétricas S.A.	66	-
Facility E Bond Corretora	231	-
Bradesco Saúde	12	-
STK Sistemas	124	124
Dois a Engenharia e Tecnologia	46	46
Saraiva e Siciliano	3	3
Outros	5	-
	<u>487</u>	<u>173</u>

11 Empréstimos e financiamentos

Composição do saldo de empréstimos tomado junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A circulante:

Empréstimo	CTR nº	Circulante	
		<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	nº 187.2018.533.4960	6.231	6.086
		<u>6.231</u>	<u>6.086</u>

Composição do saldo de empréstimos não circulante:

Empréstimo	CTR nº	Não Circulante	
		<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Banco do Nordeste do Brasil S.A.	nº 187.2018.533.4960	87.673	89.512
		<u>87.673</u>	<u>89.512</u>

O saldo do endividamento do principal e encargos do circulante e não circulante tem seus vencimentos assim programados:

Descritivo	30/09/2022	31/12/2021
	Moeda nacional	Moeda nacional
2022	6.231	6.086
2023	2.481	2.481
2024	2.815	2.815
2025	3.135	3.135
2026	3.483	3.483
Após 2026	75.759	77.598
Total	93.904	95.598

Energia dos Ventos IX S.A.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

Movimentação dos empréstimos e financiamentos:

CTR nº	Circulante				Não circulante				Saldo do empréstimo em 30/09/2022
	Saldo em 31/12/2021	Principal	Juros	Pagamento	Saldo em 30/09/2022	Saldo em 31/12/2021	Transfêrencia p/ Circulante	Saldo em 30/09/2022	
nº 187.2018.533.4960	6.086	1.839	7.040	(8.734)	6.231	89.512	(1.839)	87.673	93.904
	6.086	1.839	7.040	(8.734)	6.231	89.512	(1.839)	87.673	93.904

CTR nº	Circulante				Não circulante				Saldo do empréstimo em 31/12/2021
	Saldo em 31/12/2020	Principal	Juros	Pagamento	Saldo em 31/12/2021	Saldo em 31/12/2020	Tranche	Saldo em 31/12/2021	
nº 187.2018.533.4960	4.573	988	11.975	(11.450)	6.086	90.500	(988)	89.512	95.598
	4.573	988	11.975	(11.450)	6.086	90.500	(988)	89.512	95.598

Em 31 de outubro de 2018, foi assinado o contrato de financiamento por instrumento particular nº187.2018.533.4960 com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (BNB) no valor de R\$90.500 de principal a serem providos com recursos do Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste (FNE).

Sobre a dívida incide a taxa de juros dos fundos constitucionais (TFC) apurada mensalmente, pro rata die, calculada e capitalizada no dia 15 de cada mês incidente sobre o saldo devedor conforme cláusula nona dos contratos.

Os encargos financeiros equivalem à taxa efetiva de 2,74% a.a. além do Fator de Atualização Monetária – FAM, composto pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA.

O garantidor das operações de empréstimos é o acionista controlador e também, valores transferidos pela Companhia para conta Reserva de liquidez (Fundo vinculado – Nota Explicativa nº5) de titularidade da SPE no BNB.

O pagamento dos encargos se dará da seguinte maneira: trimestral, durante o período de carência fixado em 36 meses, e mensal, durante o período de amortização juntamente com as prestações vincendas de principal, conforme parágrafo primeiro da cláusula nona do contrato.

12 Obrigações sociais e trabalhistas

A composição de saldos de obrigações sociais e trabalhistas é apresentada como segue:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
INSS a recolher	19	19
IRRF empregados a recolher	7	10
Férias e encargos	49	34
	<u>75</u>	<u>63</u>

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
13 Obrigações tributárias

A composição de saldos de tributos a recolher é apresentada como segue:

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Impostos federais retidos de fornecedores	13	4
IRPJ a recolher	2	2
Pis a recolher	25	25
Cofins a recolher	116	122
	<u>156</u>	<u>153</u>

14 Arrendamentos

Em atendimento ao CPC 06 (R2), a Companhia realizou estudo para enquadramento a nova regra e tem reconhecido desde dezembro de 2019, a contabilização da dívida no Passivo em contrapartida ao Intangível - Direito de Uso.

Os saldos classificados no passivo circulante e não circulante, sob o título de arrendamentos a pagar, referem-se a valores até o final do contrato de um instrumento que assegura o “Direito de Usar ou Dispor do locar a ser destinado à implantação do empreendimento”, e é um dos requisitos de habilitação de Projetos Eólicos na Empresa de Pesquisa Energética – EPE para participação dos Leilões da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Em geral, se estabelece nesses contratos um prazo de vigência aderente ao período de prospecção, projeto, implantação e operação do empreendimento, perfazendo uma faixa de aproximadamente 30 anos.

Em 30 de setembro de 2022, o saldo de arrendamentos a pagar era de R\$3.948 (R\$4.126 em 31 de dezembro de 2021). A diferença entre o intangível e o passivo de arrendamentos a pagar se dá pelo fato de no intangível a movimentação ocorrer pela amortização enquanto no passivo a movimentação é realizada pelos pagamentos aos arrendatários.

	<u>30/09/2022</u>		
	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>	<u>Total</u>
Arrendamentos a pagar	<u>61</u>	<u>3.887</u>	<u>3.948</u>
	<u>31/12/2021</u>		
	<u>Circulante</u>	<u>Não circulante</u>	<u>Total</u>
Arrendamentos a pagar	<u>239</u>	<u>3.887</u>	<u>4.126</u>

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**
15 Provisões para ações judiciais e depósitos judiciais

	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Processos Cíveis (a)	2.264	2.057
Processos Cíveis (b)	831	831
	<u>3.095</u>	<u>2.888</u>
Parcela circulante	831	2.888
Parcela não circulante	2.264	-
Total	<u>3.095</u>	<u>2.888</u>
	<u>30/09/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Depósitos judiciais (a)	2.264	-
	<u>2.264</u>	<u>-</u>

- a) Processo 0189904-02.2021.8.19.0001 – Trata-se de ação ajuizada pela empresa Pellon Advogados perante as Sociedades pertencentes ao Complexo Eólico Fortim, através da qual a autora busca o valor total de R\$ 11.782, montante consolidado, sob a alegação de honorários de sucumbência derivados da ação judicial contra a CHUBB referente ao contrato de fornecimento dos aerogeradores. Do valor total pretendido pela autora, o montante de R\$ 2.057 corresponde a parcela que compete à Energia dos Ventos IX S.A. Pela avaliação do departamento jurídico da Companhia a probabilidade de perda é classificada como provável.

O montante foi atualizado para R\$ 2.264 e para a continuação da discussão do mérito foi realizado o depósito judicial em março de 2022.

- b) Refere-se à parcela incontroversa dos pleitos apresentados pela empresa STK, contratada para execução da Linha de Transmissão e Rede de Média Tensão (CT.EDV.ENG.009.2018 e CT.EDV.ENG.016.2018), e reconhecida pelas sociedades contratantes do Complexo de FORTIM, após emissão de Relatório Técnico nº 007-2020, Relatório Técnico nº 011-2020 (Pleitos da SE/LT/Bay) e Relatório Técnico nº 015-2020 (Consolidação dos Pleitos da RMT), pela Engenharia do Proprietário. Ressalta-se que os valores possuem previsão de pagamento na rubrica de contingenciamento do plano de negócios. Cumpre esclarecer, ainda, que a contratada STK, buscando o reconhecimento da totalidade dos pleitos que apresentou à contratante, entendeu por ingressar com procedimento arbitral, incluindo na discussão, também, a parcela incontroversa admitida pela contratante, além das penalidades contratuais que lhe foram aplicadas. Pela avaliação do departamento jurídico da Companhia a probabilidade de perda é classificada como provável e o seu saldo é de R\$ 831 em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

16 Patrimônio líquido

Em 02 de abril de 2019, o Secretário de Coordenação e Governança das Empresas Estatais do Ministério da Economia, com base no art.41 do Anexo I do Decreto nº9.035, de 20 de abril de 2017, após exame da documentação relativa à proposta de aumento de capital da subsidiária Energia dos Ventos IX, cujo pedido foi feito por meio da Carta CE.DA.BVE.016.2019, de 22 de fevereiro de 2019, se manifestou nos termos da Nota Técnica nº4584/2019- MP não encontrando óbices para integralizar parte dos Adiantamentos para Futuros Aumentos de Capital – AFAC, existentes à época.

A AGE de integralização de parte dos Adiantamentos para Futuros Aumentos de Capital – AFAC no valor de R\$12.550, de 06 de junho de 2019, não foi encaminhada para reconhecimento na contabilidade na data. Foi identificado o erro e registrado em 01 de setembro de 2021, e apresentado como reclassificado no comparativo em 31 de dezembro de 2020.

Em 17 de setembro de 2021, na Assembleia Geral Extraordinária - AGE com registro na Junta em 18/10/2021, foi aprovada a capitalização dos Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital AFAC da Companhia mediante a emissão de 19.101.346 ações nominais com valor de R\$ 19.101. Posteriormente, na Assembleia Geral Extraordinária - AGE de 18 de outubro de 2021, foi aprovada a redução do capital social no montante de R\$ 7.677 sem que tal redução afete a quantidade de ações emitidas anteriormente, passando o capital social para R\$ 65.493 e 73.169.981 ações nominais.

Em 10 de junho de 2022, na Assembleia Geral Extraordinária - AGE, foi aprovado um aumento do capital social no montante total de R\$ 6.500, passando o capital social para R\$ 71.993 e 79.669.981 ações nominais.

A composição acionária da Companhia em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 é a seguinte:

	30/09/2022			31/12/2021		
	Quantidade de ações	R\$ mil	% do capital social	Quantidade de ações	R\$ mil	% do capital social
Brasil Ventos Energia S.A(a)	79.669.981	71.993	100,00%	73.169.981	65.493	100,00%
	79.669.981	71.993	100,00%	73.169.981	65.493	100,00%

a. Cessão não onerosa de ações

Em 30/12/2017, foi assinado o contrato de cessão não onerosa das ações de Furnas para a Brasil Ventos referente à participação societária de Furnas (99,99%) na Energia dos Ventos IX S.A.

A transferência nos livros societários só ocorreu após o recebimento de correspondência da ANEEL, em 23/01/2018, dispensando a anuência requerida para a mencionada cessão.

Energia dos Ventos IX S.A.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

O registro da transferência ocorreu em 28/02/2018, conforme valores constantes do laudo de avaliação da Companhia, base novembro/2017.

Em 13/07/2018, foi assinado o contrato de cessão não onerosa das ações da Central Eólica Jandaia I para a Brasil Ventos referente à participação societária de (0,01%) na Energia dos Ventos IX S.A.

O registro da transferência ocorreu em 13/07/2018, conforme valores constantes do laudo de avaliação da Companhia, base junho/2018.

17 Receita operacional líquida

	30/09/2022			30/09/2021		
	Venda de energia	(-) Tributos e encargos	Total	Venda de energia	(-) Tributos e encargos	Total
Energia dos Ventos IX S.A.	11.826	(946)	10.880	11.334	(1.063)	10.271
	11.826	(946)	10.880	11.334	(1.063)	10.271

Venda de energia - O Parque Eólico Jandaia I que compõe o Complexo Eólico Fortim de propriedade da Energia dos Ventos IX S.A.- EDV IX, sagrou-se vencedor no 13º Leilão de Energia Nova comercializando 11,70MW médios por um período de 20 anos no Ambiente de Contratação Regulado – ACR, com início de suprimento em janeiro de 2016. No entanto, devido à perda por caducidade do contrato firmado com a empresa transmissora que construiria a subestação “ICG” onde o empreendimento iria se conectar, a solução dada pela ANEEL foi a substituição do ponto de conexão, passando a ser na Subestação Russas II. Para possibilitar o empreendedor construir esse Sistema de Transmissão até o novo ponto, foi publicada o Despacho ANEEL 1.987 de 26 de julho de 2016, dando um novo prazo para entrada em operação comercial para o parque eólico, passando a ser 01/11/2019 a nova data de início de suprimento do CCEAR.

Conforme explicado no Contexto Operacional, a partir da data firmada para entrada em operação comercial, a Companhia adquiriu o direito de receber a receita operacional referente a energia comercializada no referido leilão, das 25 distribuidoras que compraram esta energia.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

18 Custo operacional

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
		Reapresentado
Depreciação e amortização	(4.281)	(4.267)
Encargos de uso da rede elétrica (a)	(143)	(235)
Operação e manutenção de usinas (b)	<u>(1.459)</u>	<u>(1.168)</u>
	<u>(5.883)</u>	<u>(5.670)</u>

- (a) Encargos de uso da rede elétrica - Em 31 de julho de 2019, foi assinado o Contrato de Uso do Sistema de Transmissão – CUST nº062/2019 entre o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, as Concessionárias de Transmissão e as Usuárias Energia dos Ventos IX – EDV IX denominada EOL Jandaia I, cujo objeto é o uso da Rede Básica pelas Usuárias, incluindo a Prestação dos Serviços de Transmissão pelas Concessionárias de Transmissão às Usuárias, mediante controle e supervisão do ONS e a Prestação pelo ONS dos serviços de coordenação e controle da operação dos sistemas eletro energéticos interligados, das interligações internacionais e de administração dos Serviços de Transmissão prestados pelas Concessionárias de Transmissão, observados os procedimentos e os padrões estabelecidos nos Procedimentos de Rede, na legislação e na regulação vigente. O contrato também prevê a administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos estabelecidos nestes Contratos e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das Concessionárias de Transmissão. Conforme tabela dos Montantes de Uso do Sistema de Transmissão – MUST do contrato, a cobrança da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST se iniciou em 01/09/2019.
- (b) Despesas de Operação e Manutenção de Usinas “O&M”, gastos com Operação e Manutenção dos contratos de Aerogeradores abrangendo a Subestação e linha de transmissão totalizando um valor de R\$1.459 (R\$ 1.168 em 30 de setembro de 2021).

19 Despesas operacionais

As despesas operacionais referem-se à gestão administrativo-financeira e técnica da Companhia.

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Pessoal e Conselheiros (a)	(346)	(319)
Serviços de terceiros (b)	(278)	(44)
Tributos	(60)	(28)
Outras despesas	(234)	(55)
Depreciação	<u>(2)</u>	<u>(2)</u>
	<u>(920)</u>	<u>(448)</u>

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

a) Remuneração dos Administradores, Empregados e Conselho Fiscal

A Administração da Companhia é formada pela Diretoria Técnica e Diretoria Administrativa-Financeira.

O Conselho de Administração foi destituído na Assembleia Geral Extraordinária realizada em 31/01/2018, conforme autorização dada pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais – SEST, em conformidade com o previsto no art. 31 do Decreto 8.945 de 27 de dezembro de 2016, passando a Diretoria a ser o único órgão da administração, visando a racionalização de recursos com as estruturas societárias do empreendimento.

O Conselho Fiscal é formado por 03 membros titulares e respectivos suplentes, sendo dois membros titulares e respectivos suplentes indicados pela Controladora, com renúncia de remuneração pelo desempenho de suas funções em razão da gestão compartilhada com a Controladora, e um membro titular e respectivo suplente indicados pelo Tesouro Nacional.

	<u>Diretoria Executiva</u>	<u>Conselho de Administração</u>	<u>Conselho Fiscal</u>
Número de membros	2	-	3
Número de membros remunerados	-	-	1
Valor da maior remuneração individual (R\$ mil)	-	-	1
Valor da menor remuneração individual (R\$ mil)	-	-	1
Valor médio de remuneração individual (R\$ mil)	-	-	1

Os Diretores assinaram Declaração de Renúncia de Remuneração pelo desempenho de suas atividades em face do compartilhamento de mandato com sua Controladora.

Em atendimento ao CPC 05 apresentamos, a seguir, o gasto total com a remuneração da Diretoria Executiva e do Conselho Fiscal.

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Pessoal	(344)	(316)
Remuneração	(163)	(156)
Encargos	(56)	(53)
Outros Benefícios	(125)	(107)
Conselheiros	(2)	(3)
Honorários	(2)	(3)
	<u>(346)</u>	<u>(319)</u>

Referente ao demais colaboradores informamos que a Companhia possui um empregado sendo, a maior, a menor e a média das remunerações, tomando-se por base o mês de setembro de 2022, R\$31. Esses valores incluem os salários e adicionais.

Energia dos Ventos IX S.A.

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

b) Serviços de terceiros

A variação decorreu do aumento de despesa com serviços de terceiros em relação ao ano anterior conforme demonstrado:

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Telefone e Internet	(7)	(1)
Despesas com Cartório	(47)	-
Consultoria Técnica	(5)	(3)
Assessoria Jurídica	(27)	-
Despesa de Viagem	-	(2)
Serviço de Auditoria	(9)	(5)
Publicações Legais	-	(33)
Despesas Legais e Judiciais	(26)	-
Compartilhamento (*)	(157)	-
	<u>(278)</u>	<u>(44)</u>

(*) **Contrato de Compartilhamento** - Em 10 de maio de 2022, foi assinado o Instrumento de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e Recursos Humanos entre Furnas Centrais Elétricas S.A., Brasil Ventos S.A., e suas subsidiárias, Energia dos Ventos V S.A., Energia dos Ventos VI S.A., Energia dos Ventos VII S.A., Energia dos Ventos VIII S.A. e Energia dos Ventos IX S.A., com fulcro na Resolução Normativa nº 699 de 26/01/2016, contrato nº40009710 de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e Recursos Humanos, com o valor mensal já atualizado de R\$125, a serem rateados pelas empresas do grupo.

20 Resultado financeiro

O resultado financeiro é impactado principalmente pelos encargos financeiros sobre os empréstimos (Nota Explicativa 11), conforme demonstrado:

	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>
Resultado Financeiro	(6.579)	(8.070)
Receitas Financeiras	486	328
Receita de aplicação financeira	510	344
Cofins sobre a receita financeira	(21)	(14)
PIS sobre a receita financeira	(3)	(2)
Despesas Financeiras	(7.065)	(8.398)
Encargos s/ Empréstimos BNB	(7.040)	(8.279)
Atualização monetária	-	(102)
IOF	(5)	(3)
Tarifas bancárias	(20)	(14)

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

21 Instrumentos financeiros

A Companhia possui operações com instrumentos financeiros, cujos limites de exposição aos riscos de crédito são aprovados e revisados periodicamente pela Administração. A Companhia limita os seus riscos de créditos por meio da aplicação de seus recursos em instituições financeiras de primeira linha.

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia não possuía qualquer contrato que envolvesse operações com derivativos.

A Companhia está exposta ao risco de taxa de juros e índices de mercado, de liquidez e regulatório. As políticas de risco foram estabelecidas a fim de identificar e analisar riscos enfrentados pela Companhia para estabelecer apropriados limites de riscos e monitorar controles e aderência aos limites.

As políticas são revisadas regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. Considerando-se que a Companhia se encontra em fase pré-operacional, os principais fatores de risco que afetam o negócio podem ser assim descritos:

(i) Risco de taxa de juros e índices de mercado

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas devido a flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida que impactem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos ou rendimentos das aplicações financeiras. Desta forma, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

(ii) Risco de liquidez

O controle da liquidez e do fluxo de caixa da Companhia é monitorado diariamente pela área de Gestão da Companhia, de modo a garantir que a geração operacional de caixa e a captação prévia de recursos, quando necessária, sejam suficientes para a manutenção do seu cronograma de compromissos, não gerando riscos de liquidez para a Companhia.

(iii) Risco regulatório

Desconsideramos quaisquer eventos de iniciativa do governo federal que possam afetar a continuidade da exploração da concessão. Em relação a um possível ato político que implique no rompimento da relação contratual, consideramos de probabilidade remota.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

22 Estrutura de Gerenciamento de riscos

a) Gestão de Capital

A Companhia obtém recursos diretamente por aportes realizados por seus acionistas, destinado principalmente ao seu programa de investimentos nos empreendimentos de geração eólica e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

b) Gestão de Risco

No período de suas atividades, construção, operação e manutenção do Parque Eólico Fortim, a Companhia é impactada por eventos de riscos que podem comprometer os seus objetivos estratégicos. O gerenciamento de riscos tem como principal objetivo antecipar e minimizar os efeitos adversos de tais eventos nos negócios e resultados econômico-financeiros da Companhia.

Para a gestão de riscos financeiros, a Companhia definiu políticas e estratégias operacionais e financeiras, aprovadas pela Administração, que visam conferir liquidez, segurança e rentabilidade a seus ativos e garantindo a execução das obras de implantação do Parque Eólico.

23 Cobertura de seguros

A prestação de serviços de seguros relativo a Riscos Operacionais e Responsabilidade Civil Geral para o Complexo Eólico Fortim, no qual se inclui a Energia dos Vento IX S.A., foi renovado por mais um período de 12 meses, tendo sido contratada a Fator Seguradora S/A., com vigência de 29/07/2022 a 29/07/2023. O seguro tem como segurado a Brasil Ventos Energia e como cossegurados as 5 empresas e filiais que compõe o referido complexo.

Descrição da garantia	
Seguradora:	FATOR SEGURADORA S.A.
Apólice:	nº 1009600000406
Tipo:	Risco Operacionais
Valor segurado:	R\$ 666.373.918,67
Valor do prêmio:	R\$ 1.678.564,13
Período da vigência:	29/07/2022 a 29/07/2023

Descrição da garantia	
Seguradora:	FATOR SEGURADORA S.A.
Apólice:	nº 1005100000928
Tipo:	Responsabilidade Civil Geral
Valor segurado:	R\$ 15.000.000,00
Valor do prêmio:	R\$ 30.800,00
Período da vigência:	29/07/2022 a 29/07/2023

Não faz parte do escopo do auditor independente a avaliação da adequação das coberturas de seguros contratados pela administração da Companhia e suas controladas.

**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS DO PERÍODO FINDO
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022**

24 Informações complementares ao fluxo de caixa

Durante o período findo em 30 de setembro de 2022 e de 2021 não foram realizadas transações que não caixa.

25 Compromissos assumidos

A Companhia possui os seguintes principais compromissos assumidos:


- a) Em março de 2022, foi assinado contrato com a empresa Dewi do Brasil, Engenharia e Comércio de Energia Eólica e Solar Ltda, para realização dos testes de curvas de potência dos aerogeradores NSF 01 e JAI 01, pertencentes aos parques eólicos Nossa Senhora de Fátima e Jandaia I, do Complexo Eólico Fortim.
- b) Em abril de 2022, foi assinado contrato com a empresa Internet Sat Serviços de Telecomunicações, para fornecimento e instalação do link de Satélite, para transmissão de voz e dados no Complexo Eólico Fortim.

Pedro Eduardo Fernandes Brito
Diretor Administrativo - Financeiro

Francisco José Arteiro de Oliveira
Diretor Técnico

MARIA INES
DRESSLER:5370
1798087

Assinado de forma digital
por MARIA INES
DRESSLER:53701798087
Dados: 2022.11.03
19:45:55 -03'00'

 Contadora: Maria Inês Dressler
CRC: RS-049754/O-4T-SC