

# Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.

**Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2023**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras</b>	<b>3</b>
<b>Balanços patrimoniais</b>	<b>6</b>
<b>Demonstrações do resultado</b>	<b>7</b>
<b>Demonstrações do resultado abrangente</b>	<b>8</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>9</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa</b>	<b>10</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações financeiras</b>	<b>11</b>



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Rua Verbo Divino, 1400, Conjunto Térreo ao 801 - Parte,  
Chácara Santo Antônio, CEP 04719-911, São Paulo - SP  
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo - SP - Brasil  
Telefone +55 (11) 3940-1500  
kpmg.com.br

## Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras

Aos Quotistas e Diretores da  
**Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.**  
São Paulo - SP

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A., em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (*IFRS*) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

### 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### Responsabilidades da administração pelas demonstrações financeiras

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (*IFRS*), emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.



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

### **Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras**

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos 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.
- Obtemos 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 administração.
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.



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

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

São Paulo, 27 de fevereiro de 2024

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP-014428/O-6

Daniel Aparecido da Silva Fukumori  
Contador CRC 1SP245014/O-2

Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.

Balancos patrimoniais

Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Ativo	Nota	2023	2022	Passivo	Nota	2023	2022
Caixa e equivalentes de caixa	7	11.068	7.288	Fornecedores	12	310	224
Contas a receber	8	2.097	4.908	Obrigações fiscais		93	108
Impostos a recuperar		21	22	Imposto de renda e contribuição social	19	214	233
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		110	85	Financiamentos	13	2.663	2.619
Despesas antecipadas		36	31	Dividendos a pagar	20	2.463	2.480
Adiantamentos a fornecedores		160	67	Passivo de arrendamento	10	28	32
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>13.492</b>	<b>12.401</b>	Outras contas a pagar	12	378	237
Aplicações financeiras vinculadas	9	2.428	2.206	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>6.149</b>	<b>5.933</b>
Ativo de direito de uso	10	4.316	4.504	Financiamentos	13	42.420	44.603
Imobilizado	11	81.969	84.311	Provisão para desmobilização	14	2.796	2.951
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>88.713</b>	<b>91.021</b>	Passivo de arrendamento	10	2.385	2.623
				<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>47.601</b>	<b>50.177</b>
				<b>Patrimônio líquido</b>	15		
				Capital social		39.412	44.412
				Reserva de lucros		9.043	2.900
				<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>48.455</b>	<b>47.312</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>102.205</b>	<b>103.422</b>	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>102.205</b>	<b>103.422</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.

Demonstrações de resultados

Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	2023	2022
Receita operacional líquida	16	20.757	21.229
Custos de operação	17	(5.585)	(5.774)
<b>Lucro bruto</b>		<b>15.172</b>	<b>15.455</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Despesas gerais e administrativas	17	(465)	(364)
Outras receitas/despesas operacionais		-	59
<b>Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e impostos</b>		<b>14.707</b>	<b>15.150</b>
Receitas financeiras	18	1.031	937
Despesas financeiras	18	(4.384)	(5.305)
<b>Resultado financeiro líquido</b>		<b>(3.353)</b>	<b>(4.368)</b>
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b>11.354</b>	<b>10.782</b>
Imposto de renda e contribuição social corrente	19	(983)	(992)
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>10.371</b>	<b>9.790</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.**

**Demonstrações dos resultados abrangentes**  
**Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022**

*(Em milhares de reais)*

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Lucro líquido do exercício	<u>10.371</u>	<u>9.790</u>
<b>Resultado abrangente do exercício</b>	<b><u>10.371</u></b>	<b><u>9.790</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	Capital subscrito e integralizado	Reserva de lucros		Total	
			Reserva legal	Reserva retenção de lucros		Lucro do período
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>		<b>47.320</b>	<b>645</b>	<b>7.524</b>	<b>-</b>	<b>55.489</b>
Redução de capital	15.a	(3.462)	-	-	-	(3.462)
Aumento de capital	15.a	554	-	-	-	554
Lucro líquido do exercício		-	-	-	9.790	9.790
Constituição de reserva legal	15.b	-	490	-	(490)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	15.c	-	-	-	(2.325)	(2.325)
Reserva de retenção de lucros	15.d	-	-	6.975	(6.975)	-
Distribuição de lucros complementares	15.c	-	-	(12.734)	-	(12.734)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>44.412</b>	<b>1.135</b>	<b>1.765</b>	<b>-</b>	<b>47.312</b>
Redução de capital	15.a	(5.000)	-	-	-	(5.000)
Pagamentos de dividendos adicionais	15.c	-	-	(1.765)	-	(1.765)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	10.371	10.371
Constituição de reserva legal	15.b	-	519	-	(519)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	15.c	-	-	-	(2.463)	(2.463)
Constituição de reserva de retenção de lucros	15.d	-	-	7.389	(7.389)	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>		<b>39.412</b>	<b>1.654</b>	<b>7.389</b>	<b>-</b>	<b>48.455</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa

Exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Nota	2023	2022
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		<b>11.354</b>	<b>10.782</b>
<b>Ajustes para reconciliar o resultado do período com recursos provenientes de atividades financeiras:</b>			
Depreciação do ativo imobilizado	11	2.342	3.102
Amortização do ativo de direitos de uso	10	95	95
Amortização da provisão de desmobilização	10	89	81
Juros sobre financiamentos	13	3.089	3.572
Juros sobre passivo de arrendamento	10	211	225
Bônus de adimplência	13	(159)	(92)
Atualização do custo de desmobilização	14 e 10	(544)	-
Atualização monetária provisão para desmobilização	14	195	173
		<b>16.672</b>	<b>17.938</b>
<b>Redução (aumento) nos ativos operacionais:</b>			
Contas a receber		2.811	(247)
Impostos a recuperar		1	(11)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(25)	1
Adiantamento a fornecedores		(93)	512
Despesas antecipadas		(5)	(31)
<b>Aumento (redução) nos passivos operacionais:</b>			
Fornecedores		86	153
Obrigações fiscais		(15)	(10)
Outras contas a pagar		141	(215)
		<b>19.573</b>	<b>18.090</b>
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>			
Pagamento de juros de financiamentos	13	(3.046)	(4.082)
Pagamento de juros de passivo de arrendamento	10	(222)	(225)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(1.002)	(990)
		<b>15.303</b>	<b>12.793</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Aquisição ao ativo imobilizado	11	-	(552)
		<b>-</b>	<b>(552)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Aplicações financeiras vinculadas	9	(222)	(201)
Pagamento de principal de financiamentos	13	(2.023)	(1.912)
Pagamento de passivos de arrendamento	10	(33)	(31)
Redução de capital	15.a	(5.000)	(3.462)
Pagamentos de dividendos	15.c	(4.245)	(14.134)
		<b>(11.523)</b>	<b>(19.740)</b>
<b>Aumento / (Redução) líquida no saldo de caixa e equivalentes de caixa</b>			
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	7	7.288	14.787
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	7	11.068	7.288
		<b>3.780</b>	<b>(7.499)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras**

### **1 Contexto operacional**

A Central Fotovoltaica Sol do Futuro III S.A. (“Companhia”) é uma “SPE”, constituída na forma de sociedade anônima de capital fechado, com sede na Av. Lagoa de Telha-Araticum, S/N, Fazenda Caga Fogo, Parte A, na cidade de Aquiraz, Estado do Ceará.

A Companhia foi constituída em 8 de abril de 2016, e tem como objetivo social a implantação e exploração da usina de geração de energia elétrica por fonte fotovoltaica cadastrada na Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), sob o CEG nº UFV.RS. CE.034747-7.02.

A Companhia participou do 8º leilão para Contratação de Energia de Reserva promovido pela ANEEL em 13 de novembro de 2015 e como vencedor recebeu a autorização para geração de energia elétrica por fonte fotovoltaica com potência total a ser instalada de 27MW por 35 anos, que compreende o período de 02 de junho de 2016 a 02 de junho de 2051. O contrato de fornecimento de energia é exclusivo com a CCEE e tem o prazo de 20 anos, que compreende o período de 01 de novembro de 2018 a 31 de outubro de 2038, consumindo a garantia física de 5,40 MW/h. médios da usina. O preço por megawatt em 31 de dezembro de 2023 é de R\$455,02 (R\$434,10 em 31 de dezembro de 2022), reajustados anualmente pelo IPCA. Somente após este período a Companhia poderá negociar a energia gerada em outros ambientes de comercialização. Ao final do prazo de autorização a Companhia poderá solicitar a renovação da autorização e em caso de não renovação, não possui direito a receber qualquer indenização dos bens do ativo imobilizado.

O Controlador da GIP Helios II S.A, comunicou aos seus acionistas e ao mercado que no dia 30 de outubro de 2023, celebrou com a Engie Brasil Energia Complementares Participações Ltda. (“EBECP”) um Contrato de Compra e Venda de Ações da controladora indireta da Companhia, Atlas Energia Renovável do Brasil S.A.

O fechamento da operação regulada pelo Contrato está sujeito ao cumprimento de determinadas condições precedentes e à aprovação das autoridades reguladoras, incluindo o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”). Em 07 de novembro de 2023 o CADE aprovou a operação, a Companhia espera concluir assim que as demais outras condições precedentes forem atendidas, considerando que se tais condições não forem cumpridas, a transação poderá eventualmente não se materializar.

Em 23 de novembro de 2023, a Companhia foi notificada no âmbito de procedimento administrativo da ANEEL a apresentar manifestação prévia, caso quisesse, sobre determinadas medidas propostas pela área técnica do Regulador em relação a fatos envolvendo os proponentes originários dos leilões relativos aos seus projetos. Em 24 de novembro de 2023, a Companhia protocolou a manifestação requerida pela ANEEL. O procedimento administrativo ainda está em fase incipiente e tramita sob acesso restrito junto a ANEEL, conforme a regulação aplicável. Até 27 de fevereiro de 2024, ANEEL não emitiu qualquer posicionamento sobre a manifestação protocolada pela Companhia.

### **1.1. Aspectos relacionados aos indicadores financeiros**

Em 31 de dezembro de 2023, com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo e, assim dar continuidade a seus negócios no futuro. Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

## **2 Base de preparação**

### **Declaração de conformidade**

- a.** As demonstrações financeiras, foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e com as normas internacionais de relatório financeiro *International Financial Reporting Standards – IFRS* emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

As informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas pela administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria em 27 de fevereiro de 2023.

### **Base de mensuração**

As demonstrações financeiras foram preparadas com base no custo histórico, com exceção dos seguintes itens materiais reconhecidos nos balanços patrimoniais:

- Aplicações financeiras que são mensurados ao valor justo

## **3 Moeda funcional e moeda de apresentação**

A moeda funcional da Companhia é o Real, e essas demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## **4 Uso de estimativas**

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou estimativas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

- a. Incertezas sobre premissas e estimativas**

As informações sobre as incertezas relacionadas a premissas e estimativas em 31 de dezembro de 2023 que possuem um risco significativo de resultar em um ajuste material nos saldos contábeis de ativos, passivos e resultados no próximo ano fiscal estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

- **Vida útil dos ativos tangíveis – nota explicativa nº11:** Refere-se a ativos imobilizados onde a depreciação é feita pelo método linear, com base nas taxas anuais determinadas pela vida útil estimada do bem. A determinação da vida útil dos ativos é estimada pela Administração com base na estimativa de tempo de geração de recursos que tal ativo espera prover, limitando-se ao prazo de autorização de exploração.
- **Análise de redução ao valor recuperável da Planta fotovoltaica – nota explicativa nº11:** principais premissas em relação aos valores recuperáveis da Planta fotovoltaica.
- **Reconhecimento e mensuração dos custos de desmobilização – nota explicativa nº14:** Refere-se as principais premissas sobre a mensuração dos custos prováveis, descontados a valor presente, representando assim a saída futura de recursos necessários para entrega do terreno locado nas condições previstas no contrato.
- **Reconhecimento do excedente de geração – nota explicativa nº8b:** o reconhecimento de excedente de geração de energia é realizado quando a produção da planta for superior ao montante contratado pela CCEE, conforme relatório de geração da planta.
- **Instrumentos financeiros – nota explicativa nº 21:** principais premissas utilizadas na mensuração do valor justo

## **5 Principais políticas contábeis**

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os exercícios apresentados e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras.

### **a. Moeda estrangeira**

Transações em moeda estrangeira são convertidas para a respectiva moeda funcional da Companhia pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. Ativos e passivos não monetários que são mensurados pelo valor justo em moeda estrangeira são reconvertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio na data em que o valor justo foi determinado. Itens não monetários que são mensurados com base no custo histórico em moeda estrangeira são convertidos pela taxa de câmbio na data da transação. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são geralmente reconhecidas no resultado.

### **b. Receita de contrato com cliente**

#### ***Reconhecimento da receita***

As receitas são mensuradas pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber, líquida de quaisquer contraprestações variáveis. A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência convincente de que houve:

- a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente;

- a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato;
- a determinação do preço para cada tipo de transação;
- a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato;  
e
- o cumprimento das obrigações de desempenho do contrato, sejam em um determinado período, ou ao longo do contrato. Uma receita não é reconhecida se há uma incerteza significativa na sua realização.

O principal critério de reconhecimento e mensuração do contrato de energia de reserva é estabelecido com base na quantidade de energia entregue no ponto de verificação acordado entre as partes e com os preços especificados nos termos dos contratos de fornecimento.

#### **c. Receitas financeiras e despesas financeiras**

As receitas e despesas financeiras da Companhia compreendem:

- receita de juros;
- despesa de juros; e
- ganhos/perdas líquidos de variação cambial sobre ativos e passivos financeiros.

A receita e a despesa de juros são reconhecidas no resultado pelo método de juros efetivos. A 'taxa de juros efetiva' é a taxa que desconta exatamente os pagamentos ou recebimentos em caixa futuros estimados ao longo da vida esperada do instrumento financeiro ao:

- valor contábil bruto do ativo financeiro; ou
- ao custo amortizado do passivo financeiro.

#### **d. Provisão de ressarcimento e cessão a pagar**

A Companhia detém um contrato de venda de energia de reserva com a CCEE, o qual prevê a entrega de uma quantidade específica de energia ao longo do prazo do contrato. A cada 12 meses a CCEE realiza o levantamento de geração dos últimos 12 meses e compara com o montante de energia contratada para o mesmo período, caso a Companhia tenha gerado energia abaixo do volume previsto no contrato, essa diferença no volume de energia a menor, será valorizada levando-se em consideração o PLD (preço de liquidação de diferenças) vigente e será pago para a CCEE em 12 parcelas subsequentes a este levantamento.

Caso no levantamento da CCEE seja apurado que a Companhia tenha gerado energia acima do previsto no contrato, o Grupo reconhece um contas a receber com a CCEE que será recebido em 12 parcelas subsequentes a este levantamento também considerando-se o PLD vigente.

Caso no levantamento da CCEE seja apurado que a Companhia tenha gerado energia abaixo do previsto no contrato, o Grupo reconhece uma cessão a pagar com a CCEE que será pago em 12 parcelas subsequentes a este levantamento também considerando-se o PLD vigente.

Tendo em vista este processo, a Companhia realiza o acompanhamento mensal da geração da planta versus a quantidade prevista no mês, com base no histórico de geração fornecido pela equipe comercial, e quando a geração ocorre abaixo da prevista no contrato, é reconhecida uma provisão de ressarcimento a pagar, em caso de geração acima da prevista no contrato, reconhecemos um contas a receber.

#### **e. Imposto de renda e contribuição social**

##### *Lucro presumido*

O imposto de renda e a contribuição social correntes registrados no resultado são calculados conforme sistemática do lucro presumido, cujas bases de cálculo do imposto de renda e da contribuição social foram apuradas as alíquotas de 8% e 12% respectivamente, aplicadas sobre o montante da receita bruta segundo legislação vigente. Sobre a base de cálculo, para a apuração do imposto de renda, são aplicadas às alíquotas de 15% acrescidas de 10% sobre o que exceder R\$ 60 trimestrais e a contribuição social corrente calculada à alíquota de 9%.

##### **(i) Despesas de imposto de renda e contribuição social corrente**

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber estimado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Ele é mensurado com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

#### **f. Imobilizado**

##### **(ii) Reconhecimento e mensuração**

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, que inclui os custos de financiamentos capitalizados, deduzido de depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*).

Quaisquer ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado.

##### **(iii) Custos subsequentes**

Custos subsequentes são capitalizados apenas quando é provável que benefícios econômicos futuros associados com os gastos serão auferidos pela Companhia.

##### **(iv) Depreciação**

A depreciação é calculada para amortizar o custo de itens do ativo imobilizado, utilizando o método linear baseado na vida útil estimada dos itens o qual a Companhia definiu uma vida útil de 30 anos que representa o período estimado pela Administração no qual o grupo de ativos operacionais fluirão em benefícios econômicos. A depreciação é reconhecida no resultado.

Dado a limitação legal imposta pelo prazo de autorização, os ativos são depreciados pelo menor período entre a vida útil estimada do bem e o prazo de autorização.

As vidas úteis estimadas do ativo imobilizado são as seguintes:

Planta fotovoltaica – instalações, máquinas e benfeitorias	30 anos
--	---------

A taxa de depreciação do item planta fotovoltaica representa a vida útil do ativo enquanto unidade operacional e inclui todos os gastos que foram necessários para a construção e início de operação da planta. Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada data de balanço e ajustados caso seja apropriado.

**g. Provisão para desmobilização**

Os contratos de arrendamento das terras onde os parques encontram-se instalados contém cláusulas que obrigam a Companhia, ao final do prazo contratual, devolva as terras em condições originais anteriores a implementação dos parques. A provisão foi inicialmente mensurada ao seu valor justo e, posteriormente, é ajustada a valor presente e mudanças no valor ou na tempestividade dos fluxos de caixa estimados. Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e são depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo, é possível verificar maiores detalhes na nota explicativa nº 14.

**h. Instrumentos financeiros**

**(v) Reconhecimento e mensuração inicial**

O contas a receber de clientes emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao VJR, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

**(vi) Classificação e mensuração subsequente**

**(a) Ativos Financeiros**

No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado:

- ao custo amortizado; ou
- ao VJR (Valor Justo por meio do Resultado).

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

***(b) Ativos financeiros - Avaliação do modelo de negócio***

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque isso reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem:

- as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas.
- como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Companhia;
- os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados; e
- a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos períodos anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

As transferências de ativos financeiros para terceiros em transações que não se qualificam para o desreconhecimento não são consideradas vendas, de maneira consistente com o reconhecimento contínuo dos ativos da Companhia.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

***(c) Ativos financeiros - avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros***

Para fins dessa avaliação, o ‘principal’ é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os ‘juros’ são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição.

---

**Ativos financeiros - Mensuração subsequente e ganhos e perdas:**

<b>Ativos financeiros a VJR</b>	Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado.
<b>Ativos financeiros a custo amortizado</b>	Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por impairment. A

receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o impairment são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

**(d) Passivos financeiros - classificação, mensuração subsequente e ganhos e perdas**

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

***Desreconhecimento***

**(a) Ativos financeiros**

A Companhia desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

**(b) Passivos financeiros**

A Companhia desreconhece um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expira. A Companhia também desreconhece um passivo financeiro quando os termos são modificados e os fluxos de caixa do passivo modificado são substancialmente diferentes, caso em que um novo passivo financeiro baseado nos termos modificados é reconhecido a valor justo.

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

***Compensação***

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

**i. Redução ao valor recuperável (impairment)**

**(i) Ativos financeiros não-derivativos**

***Instrumentos financeiros e ativos contratuais***

A Companhia reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre:

- ativos financeiros mensurados ao custo amortizado;

- ativos de contrato.

A Companhia mensura a provisão para perda com contas a receber de clientes e ativos de contrato em um montante igual à perda de crédito esperada para a vida inteira, exceto para aplicações financeiras com baixo risco de crédito na data do balanço, que são mensurados como perda de crédito esperada para 12 meses.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia considera informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia, na avaliação de crédito e considerando informações prospectivas (*forward-looking*).

A Companhia considera um ativo financeiro como inadimplente quando é pouco provável que o devedor pague integralmente suas obrigações de crédito a Companhia, sem recorrer a ações como a realização da garantia (se houver alguma).

O período máximo considerado na estimativa de perda de crédito esperada é o período contratual máximo durante o qual a Companhia está exposto ao risco de crédito.

#### *Mensuração das perdas de crédito esperada*

As perdas de crédito esperadas são estimativas ponderadas pela probabilidade de perdas de crédito.

As perdas de crédito são mensuradas a valor presente com base em todas as insuficiências de caixa (ou seja, a diferença entre os fluxos de caixa devidos à Companhia de acordo com o contrato e os fluxos de caixa que a Companhia espera receber).

As perdas de crédito esperadas são descontadas pela taxa de juros efetiva do ativo financeiro.

#### *Ativos financeiros com problemas de recuperação*

Em cada data de balanço, a Companhia avalia se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui “problemas de recuperação” quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- dificuldades financeiras significativas do emissor ou do mutuário;
- quebra de cláusulas contratuais, tais como inadimplência ou atraso de mais de 90 dias;
- a probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de reorganização financeira; ou
- o desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

#### *Apresentação da provisão para perdas de crédito esperadas no balanço patrimonial*

A provisão para perdas para ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado é deduzida do valor contábil bruto dos ativos.

*Baixa*

O valor contábil bruto de um ativo financeiro é baixado quando a Companhia não tem expectativa razoável de recuperar o ativo financeiro em sua totalidade ou em parte. No entanto, os ativos financeiros baixados podem ainda estar sujeitos à execução de crédito para o cumprimento dos procedimentos da Companhia para a recuperação dos valores devidos.

**(ii) Ativos não financeiros**

Os valores contábeis dos ativos não financeiros da Companhia, são revistos a cada data de balanço para apurar se há indicação de perda no valor recuperável. Caso ocorra tal indicação, então o valor recuperável do ativo é estimado.

Para testes de redução ao valor recuperável, os ativos são agrupados em Unidades Geradoras de Caixa (UGC), ou seja, no menor grupo possível de ativos que gera entradas de caixa pelo seu uso contínuo, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa de outros ativos ou UGCs.

O valor recuperável de um ativo ou UGC é o maior entre o seu valor em uso e o seu valor justo menos custos para vender. O valor em uso é baseado em fluxos de caixa futuros estimados, descontados a valor presente usando uma taxa de desconto antes dos impostos que reflita as avaliações atuais de mercado do valor do dinheiro no tempo e os riscos específicos do ativo ou da UGC.

Uma perda por redução ao valor recuperável é reconhecida se o valor contábil do ativo ou UGC exceder o seu valor recuperável.

Perdas por redução ao valor recuperável são reconhecidas no resultado. As perdas por redução ao valor recuperável são revertidas somente na extensão em que o novo valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida.

**j. Arrendamentos**

No início de um contrato, a Companhia avalia se um contrato é ou contém arrendamento.

Um contrato é, ou contém um arrendamento, se o contrato transferir o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca da contraprestação.

**(i) Arrendatário**

No início ou na modificação de um contrato que contém o componente de arrendamento, a Companhia aloca a contraprestação no contrato a cada componente de arrendamento com base em seus preços individuais.

Um arrendatário reconhece um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado e um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos do arrendamento. No caso da Companhia os ativos de direito de uso e seus

respectivos passivos de arrendamento se referem as terras onde os parques fotovoltaicos encontram-se instalados.

A Companhia adota os seguintes critérios de reconhecimento e mensuração inicial dos ativos e passivos:

- Reconhecimento de passivo de arrendamento mercantil na data da aplicação inicial para arrendamentos anteriormente classificados como arrendamento operacional. A mensuração do passivo de arrendamento mercantil foi realizada ao valor presente dos pagamentos de arrendamento remanescentes, descontados a partir das taxas de juros incrementais de para fontes de financiamento dos ativos subjacentes. A taxa nominal de juros incremental estabelecida foi em média de 8,75% a.a.

**k. Mensuração do valor justo**

Valor justo é o preço que seria recebido na venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação ordenada entre participantes do mercado na data de mensuração, no mercado principal ou, na sua ausência, no mercado mais vantajoso ao qual a Companhia tem acesso nessa data. O valor justo de um passivo reflete o seu risco de descumprimento (*non-performance*). O risco de descumprimento inclui, entre outros, o próprio risco de crédito da Companhia.

Uma série de políticas contábeis e divulgações da Companhia requer a mensuração de valores justos, tanto para ativos e passivos financeiros como não financeiros.

Quando disponível, a Companhia mensura o valor justo de um instrumento utilizando o preço cotado num mercado ativo para esse instrumento. Um mercado é considerado como “ativo” se as transações para o ativo ou passivo ocorrem com frequência e volume suficientes para fornecer informações de precificação de forma contínua.

Se não houver um preço cotado em um mercado ativo, a Companhia utiliza técnicas de avaliação que maximizam o uso de dados observáveis relevantes e minimizam o uso de dados não observáveis. A técnica de avaliação escolhida incorpora todos os fatores que os participantes do mercado levariam em conta na precificação de uma transação.

Se um ativo ou um passivo mensurado ao valor justo tiver um preço de compra e um preço de venda, a Companhia mensura ativos com base em preços de compra e passivos com base em preços de venda.

A melhor evidência do valor justo de um instrumento financeiro no reconhecimento inicial é normalmente o preço da transação - ou seja, o valor justo da contrapartida dada ou recebida. Se a Companhia determinar que o valor justo no reconhecimento inicial difere do preço da transação e o valor justo não é evidenciado nem por um preço cotado num mercado ativo para um ativo ou passivo idêntico nem baseado numa técnica de avaliação para a qual quaisquer dados não observáveis são julgados como insignificantes em relação à mensuração, então o instrumento financeiro é mensurado inicialmente pelo valor justo ajustado para diferir a diferença entre o valor justo no reconhecimento inicial e o preço da transação. Posteriormente, essa diferença é reconhecida no resultado numa base adequada ao longo da vida do instrumento, ou até o momento em que a avaliação é totalmente suportada por dados de mercado observáveis ou a transação é encerrada, o que ocorrer primeiro.

## **6 Novas normas e interpretações**

Uma série de novas normas será efetiva para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2023, as quais a Companhia não espera impactos significativos.

A Companhia não adotou essas normas na preparação destas demonstrações financeiras.

### **a) Classificação dos passivos como circulante ou não circulante (alterações ao CPC 26/IAS 1)**

As alterações emitidas em 2020 visam esclarecer os requisitos para determinar se um passivo é circulante ou não circulante e se aplicam aos exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023.

No entanto, o IASB propôs posteriormente novas alterações ao IAS 1 e o adiamento da data de vigência das alterações de 2020 para períodos anuais que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2024.

Devido esta norma estar sujeita à desenvolvimentos futuros, a Companhia não pode determinar o impacto dessas alterações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas no período de aplicação inicial.

A Companhia monitora os desenvolvimentos futuros.

### **b) Classificação dos passivos como circulante ou não circulante (alterações ao CPC 26/IAS 1)**

As alterações emitidas em 2020, visam esclarecer os requisitos para determinar se um passivo é circulante ou não circulante e se aplicam aos exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2023.

### **c) Acordos de financiamento de fornecedores ("Risco Sacado") (alterações ao CPC 26/IAS 1 e CPC 40/IFRS 7)**

As alterações introduzem novas divulgações relacionadas a acordos de financiamento com fornecedores ("Risco Sacado") que ajudam os usuários das demonstrações financeiras a avaliar os efeitos desses acordos sobre os passivos e fluxos de caixa de uma entidade e sobre a exposição da entidade ao risco de liquidez. As alterações se aplicam a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2024.

A Companhia não participa de acordo de financiamento da cadeia de suprimentos para o qual as novas divulgações serão aplicadas.

### **d) Outras Normas**

Não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:

- Passivo de arrendamento em uma venda e leaseback (alterações ao CPC 06/IFRS 16).
- Ausência de conversibilidade (alterações ao CPC 02/IAS 21).

## 7 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Depósitos bancários (a)	692	681
Aplicações financeiras (b)	<u>10.376</u>	<u>6.607</u>
<b>Total</b>	<b><u>11.068</u></b>	<b><u>7.288</u></b>

a) Inclui depósitos bancários disponíveis prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e com risco insignificante de mudança de valor.

b) As aplicações financeiras referem-se à certificado de depósito bancário, de liquidez imediata e remuneração atrelada à variação do CDI, em média de 97,44% ao ano, em 31 de dezembro de 2023, (89,50% em 31 de dezembro de 2022) não excedendo os seus respectivos valores de mercado.

## 8 Contas a receber

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Contas a receber de clientes – receita – LER (a)	1.800	1.711
Contas a receber de clientes - LER - Excedente (b)	<u>297</u>	<u>3.197</u>
<b>Total</b>	<b><u>2.097</u></b>	<b><u>4.908</u></b>

(a) Referem-se ao registro do contrato de Leilão de Energia de Reserva (LER) firmado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

(b) Referem-se ao excedente de energia gerada no período de apuração contratual referente ao contrato de Leilão de Energia de Reserva (LER) firmado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica. O saldo compreende ao período de apuração anual de novembro de 2022 a outubro de 2023. A previsão de recebimento é de 12 meses.

A Companhia entende não haver riscos de créditos com os recebíveis e, portanto, não reconheceu nenhum montante à título de provisão expectativa de crédito de liquidação duvidosa, dada que sua receita advém de um ambiente controlado (CCEE) de modo que não há históricos de inadimplência de seus contratos.

## 9 Aplicações financeiras vinculadas

<u>2023</u>	<u>2022</u>
-------------	-------------

Depósito caução – Garantia financiamento	2.428	2.206
	<b>2.428</b>	<b>2.206</b>

Os valores são relativos ao contrato de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil (BNB). Conforme contratos, antes de cada desembolso a Companhia possui a obrigação de manter em caução 2,5% do valor da dívida, sendo que para 2023 o BNB solicitou um incremento de R\$ 222 para manter o nível de caução previsto. Os valores são mantidos como aplicações financeiras vinculadas e estarão disponíveis para utilização a longo prazo, conforme realização dos pagamentos.

## 10 Ativo de direito de uso e arrendamento

A Companhia atua como arrendatárias em contratos de terras onde os parques fotovoltaicos encontram-se instalados.

A movimentação do direito de uso está demonstrada abaixo:

	Valor líquido em 31/12/2022	Amortizações	Atualizações (i)	Valor líquido em 31/12/2023
<b>Ativo de direito de uso</b>				
Arrendamento parques fotovoltaicos	2.381	(95)	(198)	2.088
Custo de desmobilização (a)	2.123	(89)	194	2.228
<b>Total do ativo</b>	<b>4.504</b>	<b>(184)</b>	<b>(4)</b>	<b>4.316</b>

	Valor líquido em 31/12/2021	Amortizações	Valor líquido em 31/12/2022
<b>Ativo de direito de uso</b>			
Arrendamento parques fotovoltaicos	2.476	(95)	2.381
Custo de desmobilização (a)	2.204	(81)	2.123
<b>Total do ativo</b>	<b>4.680</b>	<b>(176)</b>	<b>4.504</b>

Conforme nota explicativa nº 14.

Composição dos saldos do passivo de arrendamento:

	2023	2022
<b>Passivo de arrendamento</b>	2.413	2.655
<b>Total</b>	<b>2.413</b>	<b>2.655</b>
Circulante	28	32
Não circulante	2.385	2.623

A movimentação do passivo de arrendamento, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022, está demonstrada abaixo:

	2023					
	Valor líquido em 31/12/2022	Pagamentos de principal	Pagamentos de juros	Atualizações (i)	Juros incorridos	Valor líquido em 31/12/2023
<b>Passivo de arrendamento</b>						
Arrendamento - Terreno do Parque Fotovoltaico	2.655	(33)	(222)	(198)	211	2.413
<b>Total</b>	<b>2.655</b>	<b>(33)</b>	<b>(222)</b>	<b>(198)</b>	<b>211</b>	<b>2.413</b>

	2022				
	Valor líquido em 31/12/2021	Pagamentos de principal	Pagamentos de juros	Juros incorridos	Valor líquido em 31/12/2022
<b>Passivo de arrendamento</b>					
Arrendamento - Terreno do Parque Fotovoltaico	2.686	(31)	(225)	225	2.655
<b>Total</b>	<b>2.686</b>	<b>(31)</b>	<b>(225)</b>	<b>225</b>	<b>2.655</b>

(i) Refere-se à atualização dos saldos de arrendamento mediante reavaliação do acervo arrendado.

## 11 Imobilizado

### Movimentação do ativo imobilizado:

Custo de aquisição:	31/12/2021		31/12/2022		31/12/2023
		Adições		Adições	
Planta fotovoltaica – instalações, máquinas e benfeitorias	95.201	552	95.753	-	95.753
<b>Total do custo</b>	<b>95.201</b>	<b>552</b>	<b>95.753</b>	<b>-</b>	<b>95.753</b>
<b>Depreciação acumulada</b>					
	31/12/2021		31/12/2022		31/12/2023
		Adições		Adições	
Planta fotovoltaica – instalações, máquinas e benfeitorias	(8.340)	(3.102)	(11.442)	(2.342)	(13.784)
<b>Total da depreciação acumulada</b>	<b>(8.340)</b>	<b>(3.102)</b>	<b>(11.442)</b>	<b>(2.342)</b>	<b>(13.784)</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>86.861</b>	<b>(2.550)</b>	<b>84.311</b>	<b>(2.342)</b>	<b>81.969</b>

A Companhia avaliou que até 31 de dezembro de 2023 não existem evidências de perda do valor recuperável de seu imobilizado.

Os ativos detidos pela Companhia compõem as garantias da operação com o BNB conforme descrito na nota explicativa nº13. b.

## 12 Fornecedores e outras contas a pagar

O saldo de fornecedores e outras contas a pagar é representado por obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos de fornecedores no curso normal dos negócios.

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Contratação de serviços	310	224
<b>Total de fornecedores</b>	<b>310</b>	<b>224</b>
Outras provisões com serviços (b)	378	237
<b>Total de outras contas a pagar</b>	<b>378</b>	<b>237</b>
<b>Total de fornecedores e outras contas a pagar</b>	<b>688</b>	<b>461</b>

- (a) Refere-se basicamente a serviços a faturar de operação e manutenção da planta de R\$ 355, e serviços de auditoria R\$ 23.

A informação sobre a exposição da Companhia aos riscos de moeda e de liquidez relacionados a fornecedores e outras contas a pagar encontram-se divulgados na nota explicativa nº 21.

## 13 Financiamentos

	<b>Nota</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Financiamentos</b>			
<b>Saldo inicial</b>		<b>47.222</b>	<b>49.736</b>
Pagamento de principal		(2.023)	(1.912)
Juros incorridos	18	3.089	3.572
Juros pagos		(3.046)	(4.082)
Bônus de adimplência		(159)	(92)
<b>Saldo em final</b>		<b>45.083</b>	<b>47.222</b>
Circulante		2.663	2.619
Não Circulante		42.420	44.603

- (a) O IPCA, indexador do serviço da dívida, em 31 de dezembro de 2023 foi de 4,46% (5,62% em 31 de dezembro de 2022).

Informações sobre a exposição da Companhia à taxa de juros, moeda estrangeira e risco de liquidez estão incluídas na nota explicativa nº 21.

### a. Termos e cronograma de amortização da dívida

Os financiamentos mantidos pela Companhia, foram celebrados em 19 de junho de 2018 com o banco BNB, e são exclusivamente para a aquisição de equipamentos e serviços para construção das plantas fotovoltaicas e possuem carência de 2 anos para o principal e pagamento trimestral

de juros, calculados através da taxa de 2,08% a.a. + IPCA. Os montantes das parcelas do não circulante são compostos por ano de vencimento conforme demonstrado abaixo:

<b>Vencimento em:</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
2024	-	3.056
2025	3.030	3.056
2026	3.030	3.056
2027	3.030	3.056
2028 até 2038	33.330	32.379
<b>Total</b>	<b>42.420</b>	<b>44.603</b>

A Companhia possui um bônus de adimplência de 15% caso realize os pagamentos conforme os vencimentos, sem atrasos. Os financiamentos bancários estão garantidos pelos contratos de venda de energia, emissão de cartas de fianças e garantia dos sócios, conforme no item “b” a seguir.

O contrato estabelece cláusulas restritivas (*covenants*) que o eventual descumprimento pode acarretar vencimento antecipado da dívida. Os *covenants* são condições restritivas que visam dar garantia ao credor sobre a manutenção de determinados indicadores. No caso da dívida captada junto ao BNB, os principais *covenants* são:

- Cumprir rigorosamente a legislação específica ambiental;
- Comprovar perante o BNB a correta aplicação dos recursos captados; e
- Manter, por todo período do financiamento, a autorização de operação da usina fotovoltaica, bem como cumprir com os requerimentos firmados no contrato com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Todas as cláusulas restritivas (*covenants*) qualitativas e quantitativas referentes ao contrato de Financiamento são acompanhadas pela Companhia.

#### **b. Garantias prestadas**

A Companhia celebrou em 2018 contratos de abertura de crédito com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. (“BNB”), tendo como fiadores o Banco BTG Pactual e o Banco Bradesco. Os Fiadores emitiram cartas de fiança em favor do BNB, a fim de garantir o cumprimento das obrigações assumidas acima.

A título de conta garantia em favor dos Fiadores, as obrigações foram garantidas pelas seguintes garantias:

- garantia fidejussória prestada pela Companhia;
- alienação fiduciária de quotas da Companhia em poder da Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. e da Atlas Brasil Comercializadora de Energia Ltda.;
- alienação fiduciária dos equipamentos de titularidade da Companhia;
- cessão fiduciária dos direitos creditórios advindos dos Projetos de titularidade da Companhia; e

- compromisso de aporte de capital da Controladora na Companhia.

## 14 Provisão para desmobilização

De acordo com a cláusula contratual contida nos contratos de arrendamento, a Companhia tem a obrigação de devolver o terreno arrendado onde o parque encontra-se instalado nas condições originais antes da implementação dos respectivos parques ao final do contrato de arrendamento.

Em 01 de janeiro de 2019, a Companhia realizou o reconhecimento inicial da provisão para desmobilização inerente à desmontagem da usina fotovoltaica no montante de R\$1.917. Este montante foi mensurado com base nos custos estimados para desmontagem no término contrato de arrendamento, atualizado a valor presente por uma taxa de desconto definida em 6,24%, IPCA +4% de prêmio.

Em 31 de dezembro de 2021 a Administração atualizou o estudo de desmobilização do ativo, e passou a reconhecer um acréscimo à provisão no montante de R\$492.

Este montante foi mensurado mediante a subtração do saldo remanescente da provisão, menos a projeção dos custos necessários para desmobilização do ativo até 31 de dezembro de 2049 e descontado a valor presente pela taxa de desconto de 7,74%.

Este acréscimo foi reconhecido em contrapartida ao custo de desmobilização no Ativo de direito de uso, conforme nota explicativa nº10, assim como o valor originalmente reconhecido.

O valor correspondente a desmobilização está sendo amortizado mensalmente, sendo o valor atualizado em 31 de dezembro de 2023, de R\$2.228 (R\$ 2.123 em 31 de dezembro de 2022), conforme nota explicativa nº 10.

A movimentação da provisão para desmobilização durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022, foi a seguinte:

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
<b>Saldo inicial</b>	<b>2.951</b>	<b>2.778</b>
Atualização de desmobilização (a)	(350)	-
Correção monetária	195	173
<b>Saldo final</b>	<b><u>2.796</u></b>	<b><u>2.951</u></b>

- (a) Refere-se a atualização do saldo do acervo de desmobilização

## 15 Patrimônio líquido

### a. Capital social

Em 31 de dezembro de 2023, o capital social subscrito da Companhia é de R\$ 39.412 (R\$44.412 em 31 de dezembro de 2022) representado por 67.686.710 (72.312.702 em 31 de

dezembro de 2022) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizada pelo acionista Atlas Energia Renovável do Brasil S.A., detentora de 100% das ações.

Conforme Assembleia Geral Extraordinária ocorrida em 11 de abril de 2023 foi aprovada a redução de capital no montante de R\$ 5.000 que foi realizada mediante transferência bancária em 23 de junho de 2023.

Em setembro de 2022 ocorreu o aumento de capital no montante de R\$554. O saldo de aumento de capital ocorreu pela integralização dos saldos em aberto em contas a pagar com partes relacionadas, junto à controladora Atlas Energia Renovável do Brasil S.A., conforme detalhado na nota explicativa nº 22.

Conforme Assembleia Geral Extraordinária ocorrida em 23 de março de 2022 foi aprovada a redução de capital no montante de R\$ 3.462. A redução de capital ocorreu via transferência bancária realizada em maio de 2022.

**b. Reserva Legal**

Será constituída à razão de 5% do lucro líquido apurado em cada exercício nos termos do art. 193 da Lei nº 6.404/76, até o limite de 20% do capital social. O lucro líquido será destinado a reserva legal no término do exercício fiscal.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 a Companhia apurou o lucro de R\$10.371 (R\$9.790 em 31 de dezembro de 2022). Mediante a este fato ocorrido a Companhia constituiu reserva legal no valor de R\$ 519 (R\$ 490 em 31 de dezembro de 2022).

**c. Dividendos**

**(i) Dividendos intermediários:**

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 a Companhia efetuou o pagamento de R\$ 4.245, sendo R\$2.480 referente aos saldos de dividendos a pagar reconhecidos no balanço patrimonial em 2022, e dividendos complementares pagos de R\$1.765, conforme Assembleias Gerais Extraordinárias realizadas, inerentes aos saldos de reserva de retenção de lucros reconhecidos no exercício de 2022.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022 a Companhia efetuou o pagamento de R\$14.134, sendo R\$ 1.555 inerente aos dividendos mínimos obrigatórios destinados no encerramento do exercício de 2021 e R\$ 12.579 referente a dividendos complementares.

O montante de R\$ 12.579 refere-se a parcela de dividendos complementares conforme Assembleias Gerais Extraordinárias realizadas em 04 de fevereiro de 2022 e 20 de julho de 2022, conforme Artigo 204 da Lei 6.404/76 e deliberado no Estatuto Social da Companhia no Capítulo IV. Em 2021 foi distribuído o valor de R\$ 966, referente ao saldo integral de dividendos mínimos obrigatórios destinados no exercício de 2020.

**(ii) Dividendos mínimos obrigatórios:**

Conforme previsto no inciso I do parágrafo 1º do artigo 17 da Lei 6.404/76 a Companhia reconhece a cada exercício a distribuição mínima 25%, a título de dividendos mínimos obrigatórios, quando apurado lucro no final do exercício.

Em 31 de dezembro de 2022, a Companhia destinou à título de dividendos mínimos obrigatório o montante de R\$2.463 (R\$2.325 em 31 de dezembro de 2022), conforme demonstrativo abaixo:

	<b>31/12/2023</b>	<b>31/12/2022</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>10.371</b>	<b>9.790</b>
Reserva legal - 5%	519	490
<b>Base de cálculo - Dividendos mínimos</b>	<b>9.852</b>	<b>9.301</b>
Dividendos mínimos obrigatórios - 25%	2.463	2.325

**d. Reserva de retenção de lucros**

É destinada à aplicação em investimentos previstos no orçamento de capital conforme proposta no orçamento previamente aprovado na assembleia geral.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023 a Companhia destinou para reserva de retenção de lucros R\$7.389 (R\$6.975 em 31 de dezembro de 2022).

## 16 Receita operacional líquida

A Companhia gera receita apenas pela venda de energia elétrica gerada pelas usinas fotovoltaicas.

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Receita contrato de energia de reserva (LER)	21.529	22.033
Receita com venda de Energia Renovável Certificada	15	-
Imposto sobre venda	(786)	(804)
	<b>20.757</b>	<b>21.229</b>

O total de energia gerada no exercício foi de 50.163 MWh (53.035 MWh em 31 de dezembro de 2022).

## 17 Custos de operação e despesas gerais e administrativas

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Custos de operação</b>		
Depreciação e amortização	(2.526)	(3.278)

Atualização do custo de desmobilização (d)	544	-
Atualização monetária da desmobilização	(195)	(173)
Manutenção e operação	(899)	(780)
Serviços prestados – Partes relacionadas (a)	(218)	(354)
Encargos de uso de rede de energia elétrica (b)	(1.800)	(367)
Seguros	(211)	(195)
Custo de locação de terras (c)	(80)	(325)
Compromissos ambientais e sociais	(200)	(302)
	<b>(5.585)</b>	<b>(5.774)</b>

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Despesas gerais e administrativas</b>		
Contabilidade e auditoria	(80)	(116)
Assessoria e advogados	(384)	(187)
Serviços técnicos	-	(35)
Impostos e taxas	(1)	(26)
	<b>(465)</b>	<b>(364)</b>

- a) Ao longo de 2023 e 2022 a Companhia dispôs de serviços compartilhados das demais empresas e companhias do Grupo Atlas, conforme nota explicativa nº 20.
- b) Refere-se a custos junto a CCEE provenientes do custo do uso da rede de transmissão. Em função do ajuste de preço de transmissão do encargo, verifica-se um aumento de R\$ 1.433 entre 2022 e 2023
- c) Refere-se custos de aluguel das terras para operação do parque fotovoltaico não sujeitos ao CPC 06 (R2) – Arrendamentos.
- d) Refere-se a atualização do estudo do custo de desmobilização dos parques em operação, conforme demonstrado na nota explicativa nº 14 e 10.

## 18 Receitas e despesas financeiras

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Receita financeira</b>		
Rendimentos sobre aplicações financeiras	1.031	935
Variação monetária e cambial ativa	-	2
	<b>1.031</b>	<b>937</b>
<b>Despesa financeira</b>		
Carta de crédito e outras despesas bancárias (c)	(1.243)	(1.597)
Despesa de juros com financiamentos (b)	(3.089)	(3.572)
Bônus de adimplência (a)	159	92
Juros sobre arrendamento	(211)	(225)
Variação cambial passiva	-	(3)
	<b>(4.384)</b>	<b>(5.305)</b>
<b>Resultado financeiro, líquido</b>	<b>(3.353)</b>	<b>(4.368)</b>

- a) Refere-se à redução dos juros conforme nota explicativa nº 13, aqui demonstrado positivo para melhor apresentação.
- b) Os detalhes das taxas de juros estão demonstrados na nota explicativa nº 13.
- c) Refere-se e cartas fiança que são parte das garantias dadas ao financiador.

## 19 Imposto de renda e contribuição social

Em 31 de dezembro de 2023 o montante remanescente a pagar de Imposto de Renda e Contribuição Social é de R\$ 214 (R\$ 233 em 31 de dezembro de 2022). A conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas debitada em resultado é demonstrada como segue:

### Apuração pelo Lucro Presumido

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Receita bruta (a)	21.544	22.033
Presunção do imposto de renda - 8% (b)	1.723	1.763
Presunção da contribuição social - 12% (c)	2.585	2.644
Demais receitas - (d)	1.011	992
<b>Base de cálculo do IRPJ - (b) + (d)</b>	<b>2.734</b>	<b>2.755</b>
Imposto de renda a alíquota de 15%	(410)	(413)
Adicional de imposto de renda a alíquota de 10%	(249)	(252)
<b>Total IRPJ</b>	<b>(660)</b>	<b>(665)</b>
Base de cálculo da CSLL - (c) + (d)	3.596	3.636
Contribuição social a alíquota de 9%	(324)	(327)
<b>Despesa com imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(983)</b>	<b>(992)</b>
<b>Alíquota efetiva (*)</b>	<b>5%</b>	<b>5%</b>

(a) O montante apresentado como receita bruta é composto pela receita bruta adicionado aos efeitos de ressarcimento.

(\*) A alíquota efetiva corresponde a despesa de imposto de renda e contribuição social dividida pela soma da Receita bruta (a) e Demais receitas (d).

## 20 Partes relacionadas

### a. Controladora e controladora final

A controladora direta é a Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. e a controladora final é o GIP Helios Fundo de Investimentos em Participações Multiestratégia.

### b. Remuneração dos administradores

O pessoal-chave da Administração refere-se aos diretores. A remuneração paga ou a pagar ao pessoal-chave da Administração, por seus serviços é representada por salários e outros benefícios de curto prazo. Para o exercício findo em 2023 e 2022 não foram fixadas remunerações.

## b. Operações com partes relacionadas

	Receita / (Despesa)	
	2023	2022
<i><u>(i) Operações intercompany – Nacional</u></i>		
Atlas Energia Renovável do Brasil S.A.	-	(165)
Atlas do Brasil comercializadora de Energia Ltda	(166)	-
Atlas Brasil Energia Holding 3 S.A.	(52)	(189)
	(218)	(354)
<b>Total</b>	<b>(218)</b>	<b>(354)</b>

	Contas a Pagar	
	2023	2022
<i><u>(ii) Dividendos</u></i>		
Atlas Energia Renovável do Brasil S.A.	2.463	2.480
	2.463	2.480
<b>Total</b>	<b>2.463</b>	<b>2.480</b>

## 21 Instrumentos financeiros

### a. Classificação contábil e valores justos

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo. Como o valor justo dos ativos e passivos financeiros não mensurados ao valor justo, se aproximam do valor contábil não foi incluído informações sobre o valor justos desses instrumentos financeiros.

Nota	2023 - Valor contábil		2022 - Valor contábil	
	Valor justo através do resultado	Custo amortizado	Valor justo através do resultado	Custo amortizado
Ativos				

Caixa e equivalentes de caixa	7	10.376	692	6.607	681
Contas a receber	8	-	2.097	-	4.908
Aplicações financeiras vinculadas	9	2.428	-	2.206	-
		<b>12.804</b>	<b>2.789</b>	<b>8.813</b>	<b>5.589</b>

**Total**

**Passivos**

Fornecedores	12	-	310	-	224
Financiamentos	13	-	45.083	-	47.222
Passivo de arrendamento	10	-	2.413	-	2.655
Outras contas a pagar	12	-	378	-	237
Dividendos a pagar	20	-	2.463	-	2.480
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>50.647</b>	<b>-</b>	<b>54.583</b>

	Nível hierárquico do valor justo	Valor justo	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil
<b>Ativos</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	Nível 2	11.068	11.068	7.288	7.288
Contas a receber	Nível 2	2.097	2.097	4.908	4.908
Aplicações financeiras vinculadas	Nível 2	2.428	2.428	2.206	2.206
		<b>16.802</b>	<b>16.802</b>	<b>14.402</b>	<b>14.402</b>

**Total**

**Passivos**

Fornecedores	Nível 2	310	310	224	224
Financiamentos	Nível 2	45.083	45.083	47.222	47.222
Passivo de arrendamento	Nível 2	2.413	2.413	2.655	2.655
Outras contas a pagar	Nível 2	378	378	237	237
Dividendos a pagar	Nível 2	2.463	2.463	2.480	2.480
<b>Total</b>		<b>50.647</b>	<b>50.647</b>	<b>52.818</b>	<b>52.818</b>

**Mensuração do valor justo**

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou passivo financeiro, a Companhia usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (*inputs*) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

- **Nível 1** – preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- **Nível 2** – *inputs*, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivados de preços); e
- **Nível 3** - *inputs*, para o ativo ou passivo, que não são baseados em dados observáveis de mercado (*inputs* não observáveis).

A tabela abaixo apresenta a técnica de valorização utilizada na mensuração dos valores justos de Nível 2 para instrumentos financeiros no Balanço Patrimonial, assim como *inputs* não observáveis significativos utilizados:

Tipo	Técnica de avaliação	Inputs significativos não observáveis
<b>Outros passivos financeiros</b>	Fluxos de caixa descontados: O modelo de avaliação considera o valor presente dos pagamentos esperados, descontado por uma taxa ajustada de risco	Não aplicável

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, não houve transferência decorrente de avaliação de valor justo entre nível 1, 2 tampouco com o nível 3.

#### **b. Gerenciamento de risco financeiro**

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez;
- Risco de mercado;
- Risco cambial; e
- Risco de taxa de juros.

#### ***Estrutura de gerenciamento de risco***

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades a Companhia. A Companhia por meio de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

#### ***Risco de crédito***

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente de instrumentos financeiros da Companhia.

Os valores contábeis dos ativos financeiros e ativos de contrato representam a exposição máxima do crédito.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Caixa e equivalentes de caixa	11.068	7.288
Aplicações financeiras vinculadas	2.428	2.206
Contas a receber	2.097	4.908
<b>Total transações</b>	<b><u>15.593</u></b>	<b><u>14.402</u></b>

De modo a diversificar o risco de crédito junto às instituições financeiras, a Companhia centraliza suas operações apenas em instituições de primeira linha. a Companhia prioriza investimentos de curtíssimo prazo para obter o máximo de rendimento e máxima liquidez frente aos passivos contraídos.

### **Exposição ao risco de liquidez**

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não-descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais.

**31 de dezembro de 2023**

Valor Contábil	Fluxos de caixa contratuais					
	Total	1 ano ou menos	De 2 a 5 anos	De 6 a 10 anos	Acima de 10 anos	
<b>Passivos financeiros</b>						
Financiamentos	45.083	210.490	12.328	37.739	101.135	59.288
Passivo de arrendamento	2.413	12.272	482	1.430	3.004	7.356
Fornecedores e outras contas a pagar	688	688	688	-	-	-
	<b>48.184</b>	<b>223.450</b>	<b>13.498</b>	<b>39.169</b>	<b>104.139</b>	<b>66.644</b>

**31 de dezembro de 2022**

Valor Contábil	Fluxos de caixa contratuais					
	Total	1 ano ou menos	De 2 a 5 anos	De 6 a 10 anos	Acima de 10 anos	
<b>Passivos financeiros</b>						
Financiamentos	47.222	69.149	6.202	14.381	21.771	26.795
Passivo de arrendamento	2.655	2.655	32	161	294	2.167
Fornecedores e outras contas a pagar	461	461	461	-	-	-
	<b>50.338</b>	<b>72.265</b>	<b>6.695</b>	<b>14.542</b>	<b>22.065</b>	<b>28.962</b>

### **Risco de mercado**

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

### **Risco cambial**

A Companhia realizou importação de ativo imobilizado para a construção das usinas fotovoltaicas, porém em 31 de dezembro de 2023 a Companhia não possui saldos passivos em moeda estrangeira, logo não está sujeita ao risco cambial.

### **Risco de taxa de juros**

Decorre da possibilidade da Companhia sofrer perdas decorrentes de oscilações de taxas de juros incidentes sobre seus ativos e passivos financeiros.

Em relação aos passivos financeiros, visando à mitigação desse tipo de risco, a Companhia possui um contrato de debenture em operação com taxas que acompanham o índice inflacionário do Brasil e o índice de atualização dos contratos de venda de energia.

### **Análise de sensibilidade**

Em atendimento ao item 40 do CPC 40 – Instrumento Financeiros Evidenciação (*IFRS 7 – Financial Instruments: Disclosures*), a Companhia efetua a análise de sensibilidade de seus instrumentos financeiros.

A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto às mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade contida no processo utilizado na preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram contextualmente o impacto nos resultados da Companhia em função da variação de cada risco destacado.

No quadro a seguir estão apresentados todos os instrumentos financeiros da Companhia que estão expostos à indexadores, com as exposições aplicáveis de flutuação de taxas de juros e outros indexadores até as datas de vencimento dessas transações, com o cenário provável adotado pela Companhia, baseado fundamentalmente em premissas macroeconômicas obtidas do relatório Focus do Banco Central, com 25% e 50% de aumento do risco.

Variação das taxas de juros e índices	Variação 31/12/2023	Cenário provável 31/12/2024	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%
Risco de aumento das taxas de juros e índices					
IPCA (a)	4,46%	3,90%	3,90%	4,88%	5,85%
Risco de redução das taxas de juros e índices					
CDI (b)	11,87%	9,15%	9,15%	11,44%	13,73%

  

Risco de aumento (passivo)	Índice	Saldo em 31/12/2023	Sensibilidade				
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%	∇ - 25%	∇ - 50%
Financiamentos	IPCA	(45.083)	(1.758)	(2.198)	(2.637)	1.319	879
Total		<u>(45.083)</u>	<u>(1.758)</u>	<u>(2.198)</u>	<u>(2.637)</u>	<u>1.319</u>	<u>879</u>
<b>Risco de redução (ativo)</b>							
Aplicações financeiras	CDI	<u>12.804</u>	<u>1.172</u>	<u>1.464</u>	<u>1.757</u>	<u>(879)</u>	<u>(586)</u>

(a) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – Boletim Focus

(b) Certificado de Depósito Interbancário – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

## **22 Demonstração dos fluxos de caixa**

### **a) Caixa e equivalentes de caixa**

A composição dos saldos de caixa e equivalentes de caixa incluída na demonstração do fluxo de caixa está demonstrada na nota explicativa nº7.

**b) Informações suplementares**

Transações que não envolvem caixa:

	<u>Nota</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Fornecedores	12	-	(554)
Aumento de capital	15	-	554
Dividendos a pagar	20	2.463	-
Dividendos mínimos obrigatórios	15	(2.463)	-
Atualização do custo de desmobilização	10	198	-
Provisão para desmobilização	10	(198)	-
<b>Efeito líquido no fluxo de caixa</b>		<u>-</u>	<u>-</u>

**23 Contingências**

A Companhia não possui em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022 contingências passivas com avaliação de risco de perda classificada como provável ou possível.

**24 Compromissos futuros**

A seguir são divulgados os principais compromissos da Companhia para os anos subsequentes.

	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028 a 2038</u>	<u>Total</u>
TUST/TUSD (a)	(1.002)	(1.036)	(1.070)	(1.105)	(14.838)	(19.051)
Contratos de (O&M) (b)	(1.041)	(1.098)	(1.139)	(1.179)	(14.655)	(19.112)
Seguros e garantias (c)	(171)	(177)	(165)	(170)	(2.044)	(2.727)
Arrendamento (d)	(342)	(353)	(365)	(376)	(5.049)	(6.485)
Outros (e)	(1.088)	(1.164)	(1.207)	(1.255)	(17.077)	(21.791)
<b>Total</b>	<u>(3.644)</u>	<u>(3.828)</u>	<u>(3.946)</u>	<u>(4.085)</u>	<u>(53.663)</u>	<u>(69.166)</u>

**a) Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/TUSD)**

Durante toda a operação dos projetos, a Companhia irá incorrer com gastos referentes aos encargos por uso do sistema de transmissão, objeto dos Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST) e Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD) para empreendimentos conectados na rede de transmissão.

Para o ano de 2023 os encargos foram calculados considerando as tarifas vigentes para o ciclo tarifário 2023/2024 (julho/22 a junho/23) para projetos conectados na rede de transmissão, sem a utilização de correção/reajuste nas tarifas para os meses.

Para os anos a partir de 2023 os encargos também foram calculados considerando as tarifas

vigentes para o ciclo tarifário 2022/2023.

**b) Contratos de Operação e Manutenção (O&M)**

A Companhia possui contratos com fornecedores para manutenção das plantas fotovoltaicas.

**c) Seguros e garantias**

A Companhia possui contratos de seguros e garantias para manutenção e asseguaração das plantas fotovoltaicas.

**d) Arrendamentos**

A Companhia possui contratos de arrendamento dos terrenos pertinentes a utilização para instalação do parque fotovoltaico.

**e) Outros**

A Companhia possui outros contratos que possivelmente incorrerão em despesas futuras, como, despesas intercompany, serviços profissionais, despesas bancárias, responsabilidade social e custos e despesas ambientais.

Luiz Maia Gutierrez Ballester  
Diretor  
CPF: 832.797.505-63

Julio Roberto Baruchi  
Contador  
CRC: 1SP206243/O-5  
CPF: 008.175.478-78

\* \* \*