

Central Fotovoltaica  
São Pedro II S.A.

**Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2021**

# Conteúdo

<b>Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações financeiras</b>	<b>3</b>
<b>Balancos patrimoniais</b>	<b>7</b>
<b>Demonstrações do resultado</b>	<b>8</b>
<b>Demonstrações do resultado abrangente</b>	<b>9</b>
<b>Demonstrações das mutações do patrimônio líquido</b>	<b>10</b>
<b>Demonstrações dos fluxos de caixa</b>	<b>11</b>
<b>Notas explicativas às demonstrações financeiras</b>	<b>12</b>



KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rua Arquiteto Olavo Redig de Campos, 105, 6º andar - Torre A

04711-904 - São Paulo/SP - Brasil

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 Acionistas e Diretores da  
Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.  
Bom Jesus da Lapa – BA.**

## Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Fotovoltaica São Pedro II S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 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, compreendendo as políticas contábeis significativas 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 São Pedro II S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho de suas operações e os seus respectivos 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.

## Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.

## Mensuração do ressarcimento a pagar nos contratos de geração de energia elétrica

Veja a Nota 5(d), 13, das demonstrações financeiras

Principal assunto de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia apresenta em suas demonstrações financeiras, saldos de ressarcimentos a pagar por déficit de geração oriundos de contratos significativos nesta modalidade, os quais são apresentados nas rubricas de provisão para ressarcimento, cuja contrapartida é na rubrica de receita de venda de energia elétrica. O cálculo da mensuração dos saldos de ressarcimento a pagar envolve substancialmente dados utilizados baseados em (i) informações históricas, como o volume de geração de energia efetivo (MWh), (ii) dados contratuais, como o volume e preço determinados nos contratos e (iii) dados de mercado, tais como o IPCA e o PLD – Preço de Liquidação e Índices Financeiros por Diferenças.</p> <p>As variações de geração da energia e, conseqüentemente, seus impactos no reconhecimento da receita oriunda de referidos contratos, em função de sua natureza e relevância qualitativa e quantitativa, são assuntos de suma importância para o entendimento por parte dos usuários das demonstrações financeiras.</p> <p>Em função da complexidade dos principais dados utilizados na mensuração da provisão para ressarcimento bem como da parcela redutora da receita de venda de energia elétrica, consideramos esse assunto como significativo em nossa auditoria.</p>	<p>Os nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Avaliação da precisão matemática do cálculo da mensuração dos saldos relativos a provisão para ressarcimento, bem como da parcela redutora na receita de venda de energia elétrica.</li><li>- Avaliação da razoabilidade dos principais dados utilizados no cálculo, incluindo o volume (MWh) e os preços previstos nos termos contratuais, os índices de atualização (IPCA), informações históricas como volume de geração de energia efetivo (MWh) e o PLD – Preço de Liquidação e Índices Financeiros por Diferenças, através do confronto com as respectivas informações nos termos contratuais e do confronto com informações disponibilizadas ao mercado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).</li><li>- Avaliação se as divulgações sobre o assunto nas notas explicativas às demonstrações financeiras consideram todas as informações relevantes.</li></ul> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima sumarizados, consideramos aceitável a mensuração da provisão para ressarcimento bem como as divulgações relacionadas, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto, relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.</p>

## 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 e suas controladas 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.
- Concluimos 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 a 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, 24 de março de 2022.

KPMG Auditores Independentes

CRC 2SP014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/O-2

Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.

Balancos patrimoniais

Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

Ativo	Nota	2021	2020	Passivo	Nota	2021	2020
Caixa e equivalentes de caixa	7	18.336	21.762	Fornecedores	10	730	4.588
Contas a receber	8	2.703	5.684	Obrigações fiscais		184	170
Impostos a recuperar		-	8	Imposto de renda e contribuição social	18	507	180
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		139	4	Debêntures	11	3.906	3.267
Adiantamento a fornecedores		247	180	Dividendos a Pagar	19	-	477
				Provisão de ressarcimento e cessão a pagar	13	2.528	311
				Outras contas a pagar	10	524	273
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>21.425</b>	<b>27.638</b>	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>8.379</b>	<b>9.266</b>
Imobilizado	9	114.220	117.183	Debêntures	11	111.376	107.491
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>114.220</b>	<b>117.183</b>	Provisão para desmobilização	12	3.937	2.578
				<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>115.313</b>	<b>110.069</b>
				<b>Patrimônio líquido</b>	14		
				Capital social		15.092	23.955
				Reserva de lucros		-	1.531
				Prejuízos acumulados		(3.139)	-
				<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>11.953</b>	<b>25.486</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>135.645</b>	<b>144.821</b>	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>135.645</b>	<b>144.821</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Demonstrações de resultados**  
**Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

*(Em milhares de reais)*

	<b>Nota</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Receita operacional líquida	15	22.374	23.115
Custos de operação	16	<u>(8.739)</u>	<u>(8.756)</u>
<b>Lucro bruto</b>		<b><u>13.635</u></b>	<b><u>14.359</u></b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Despesas gerais e administrativas	16	(145)	(1.296)
Outras receitas operacionais		54	-
Outras despesas operacionais		(184)	-
<b>Resultado antes das receitas (despesas) financeiras líquidas e impostos</b>		<b><u>13.360</u></b>	<b><u>13.063</u></b>
Receitas financeiras	17	1.442	563
Despesas financeiras	17	<u>(16.656)</u>	<u>(10.512)</u>
<b>Resultado financeiro líquido</b>		<b><u>(15.214)</u></b>	<b><u>(9.949)</u></b>
<b>Resultado antes dos impostos</b>		<b><u>(1.854)</u></b>	<b><u>3.114</u></b>
Imposto de renda e contribuição social corrente	18	<u>(1.385)</u>	<u>(906)</u>
<b>(Prejuízo) / lucro do exercício</b>		<b><u><u>(3.239)</u></u></b>	<b><u><u>2.208</u></u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



**Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.**

**Demonstrações dos resultados abrangentes  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

*(Em milhares de reais)*

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
(Prejuízo) / Lucro líquido do exercício	(3.239)	2.208
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>Resultado abrangente do exercício</b>	<b><u><u>(3.239)</u></u></b>	<b><u><u>2.208</u></u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

**Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.**

**Demonstração das mutações do patrimônio líquido**  
**Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020**

*(Em milhares de reais)*

	<u>Reserva de lucros</u>		<b>Lucros / (Prejuízos) Acumulados</b>	<b>Total</b>	
	<b>Capital subscrito</b>	<b>Reserva legal</b>			<b>Reserva de retenção de lucro</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>70.366</b>	-	-	<b>(200)</b>	<b>70.166</b>
Redução de capital	(46.411)	-	-	-	(46.411)
Constituição de reserva legal	-	100	-	(100)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	(477)	(477)
Reserva de retenção de lucro	-	-	1.431	(1.431)	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	2.208	2.208
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>23.955</b>	<b>100</b>	<b>1.431</b>	<b>-</b>	<b>25.486</b>
Redução de capital	(13.233)	-	-	-	(13.233)
Integralização de capital	4.370	-	-	-	4.370
Pagamentos de dividendos	-	-	(1.431)	-	(1.431)
Prejuízo do exercício	-	-	-	(3.239)	(3.239)
Absorção da reserva legal com prejuízo do exercício	-	(100)	-	100	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>15.092</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.139)</b>	<b>11.953</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa  
Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais)

	Nota	2021	2020
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		<b>(1.854)</b>	<b>3.114</b>
<b>Ajustes para reconciliar o resultado do exercício com recursos provenientes de atividades operacionais:</b>			
Depreciação	9	4.142	4.135
Juros e correção monetária sobre debêntures	11	16.342	9.648
Juros sobre mútuos a receber	17	-	(46)
Atualização monetária da provisão para desmobilização	12	211	167
Provisão de ressarcimento	13	2.528	311
Baixa do ativo imobilizado	9	-	187
<b>Lucro ajustado</b>		<b>21.369</b>	<b>17.516</b>
<b>(Aumento) redução nos ativos operacionais:</b>			
Contas a receber		2.981	1.879
Impostos a recuperar		7	-
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		(135)	66
Adiantamento a fornecedores		(65)	(153)
Outras contas a receber		-	194
<b>Aumento (redução) dos passivos operacionais:</b>			
Fornecedores		512	1.720
Obrigações fiscais		14	(41)
Provisão de ressarcimento e cessão a pagar		(311)	(1.405)
Outras contas a pagar		251	(433)
<b>Caixa gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>24.623</b>	<b>19.343</b>
Pagamento de juros de debêntures	11	(5.928)	(4.989)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(1.059)	(1.062)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>17.636</b>	<b>13.292</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Caixa restrito		-	5.632
Aquisição ao ativo imobilizado	9	(31)	(34)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividade de investimento</b>		<b>(31)</b>	<b>5.598</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Pagamento de principal de debêntures	11	(5.890)	(6.295)
Pagamento de dividendos	14.d	(1.908)	-
Redução de capital	14.a	(13.233)	(38.909)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividade de financiamento</b>		<b>(21.031)</b>	<b>(45.204)</b>
<b>(Redução) líquida no saldo de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>(3.426)</b>	<b>(26.314)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	7	21.762	48.076
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	7	18.336	21.762
		<b>(3.426)</b>	<b>(26.314)</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras**

*(Em milhares de Reais)*

### **1 Contexto operacional**

A Central Fotovoltaica São Pedro II S.A. “Companhia” é uma “SPE”, constituída na forma de sociedade anônima de capital fechado domiciliada no Brasil. Sua controladora direta é a Holding Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. A Companhia foi constituída em 28 de janeiro de 2016, e tem como objeto social a implantação e exploração da usina de geração de energia elétrica solar por fonte fotovoltaica UFV São Pedro II, cadastrada na Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, sob o CEG nº UFV.RS.BA.033782-0.01.

O endereço registrado do escritório da Companhia é Fazenda Roça de Dentro, S/N, parte alta do KM 5 da Estrada Municipal com destino ao distrito de Chapada Grande KM 10 da Rodovia BR430 – Zona Rural – Bom Jesus da Lapa – Bahia.

A Companhia participou do 7º leilão para Contratação de Energia de Reserva promovido pela ANEEL em 28 de agosto de 2015 e como vencedora recebeu a autorização para geração de energia elétrica por fonte fotovoltaica com potência total instalada de 27 MW por 35 anos, que compreende o período de 02 de março de 2016 a 02 de março de 2051. O contrato de fornecimento de energia é exclusivo com a CCEE pelo prazo de 20 anos, que compreende o período de 01 de agosto de 2017 a 31 de julho de 2037 consumindo a garantia física de 8,0 MWh médios da usina. 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 preço por MW em 31 de dezembro de 2021 é de R\$409,44, (R\$375,65 em 31 de dezembro de 2020) reajustados anualmente pelo IPCA.

#### **1.1 Efeitos COVID-19**

Em 31 de janeiro de 2020, a Organização Mundial da Saúde (OMS) anunciou que o corona vírus (COVID-19) é uma emergência de saúde global. O surto desencadeou decisões significativas de governos e entidades do setor privado, que somadas ao impacto potencial do surto, aumentaram o grau de incerteza para os agentes econômicos.

A portaria 188 de 03 de fevereiro de 2020 assinada pelo Ministro da Saúde, declara Estado de Emergência Pública e o Congresso Nacional aprova em caráter de urgência um projeto de Lei com medidas contra o Covid-19, promulgando o isolamento e separação de pessoas doentes ou contaminadas; quarentena, restrição de atividades; realização de exames médicos e vacinação; restrição de entrada e saída no país entre outras.

Em virtude dos efeitos causados pela pandemia e com intuito de garantir a saúde de seus colaboradores, a Controladora da Companhia instituiu o trabalho remoto, permanecendo apenas com trabalho em campo as equipes de manutenção, que são demandadas de acordo com necessidades específicas identificadas através do monitoramento remoto da planta.

A Companhia não aderiu ao longo deste exercício nenhuma suspensão temporária de cunho trabalhista, tributário ou financeiro junto a seus credores.

Na data de emissão destas demonstrações financeiras, a Companhia avaliou os possíveis impactos do COVID-19 em seus negócios, e concluiu que não são detectados riscos substanciais que possam afetar o curso normal de suas operações, tendo em vista que a Companhia detém contrato de venda de energia firmados antes do evento da COVID-19 que estão assegurados pela CCEE. Mesmo com as restrições da pandemia, a curva de produção não foi afetada tendo em vista que dependemos única e exclusivamente da irradiação solar e comandos que são realizados remotamente, e não há, até o momento, nenhuma evidência de inadimplência por parte de nossos clientes.

A Companhia apurou uma redução de 1,89% no faturamento bruto no exercício de 1º de janeiro à 31 de dezembro de 2021, quando comparado com o mesmo exercício de 2020, conforme demonstrado abaixo:

	<b>Dezembro/2021</b>	<b>Dezembro/2020</b>
Receita bruta (período de 12 meses)	23.545	23.991

Conforme demonstrado acima, podemos verificar que a receita bruta anual apresentou uma redução de R\$ 446. Esta redução é justificada pela realização de cortes na geração mensal da planta, aplicados pelo ONS devido à limitação da rede de transmissão localizada na região onde encontra-se a planta fotovoltaica. Este corte ocorreu de forma sistêmica ao longo de 2021 em diversos parques da região Nordeste do país, notadamente no Sul da Bahia.

Desta forma, a redução apurada não tem relação aos impactos da pandemia do COVID-19.

## **2 Base de preparação**

### **Declaração de conformidade**

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 correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria em 24 de março de 2022.

### **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 mensuradas 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 2021 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 nº9:** 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 nº9:** principais premissas em relação aos valores recuperáveis da Planta fotovoltaica.
- **Reconhecimento e mensuração dos custos de desmobilização – Nota Explicativa nº12:** 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 da provisão de ressarcimento – Nota Explicativa nº13:** a provisão de ressarcimento são reconhecidas quando a geração da planta for inferior 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 períodos 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. 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 de tempo, 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
- 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.

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**

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**

##### **(i) *Reconhecimento e mensuração***

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, que inclui os custos de empréstimos 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.

##### **(ii) *Custos subsequentes***

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

##### **(iii) *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 12.

**h. Instrumentos financeiros**

**(i) 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.

**(ii) Classificação e mensuração subsequente**

**(a) Ativos Financeiros**

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

- ao custo amortizado;
- ao VJORA (Valor Justo por meio de Outros Resultado Abrangentes) – instrumento de dívida;
- ao VJORA (Valor Justo por meio de Outros Resultado Abrangentes) – instrumento patrimonial; 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.

Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA 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 é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.
- 

No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, a Companhia pode optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em ORA. Essa escolha é feita investimento por investimento.

Todos os ativos financeiros não classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, conforme descrito acima, são classificados como ao VJR. No reconhecimento inicial, a Companhia pode designar de forma irrevogável um ativo financeiro que de outra forma atenda aos requisitos para ser mensurado ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR se isso eliminar ou reduzir significativamente um descasamento contábil que de outra forma surgiria.

***(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 de tempo 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.
<b>Instrumentos de dívida a VJORA</b>	Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. A receita de juros calculada utilizando o método de juros efetivos, ganhos e perdas cambiais e impairment são reconhecidos no resultado. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA. No desreconhecimento, o resultado acumulado em ORA é reclassificado para o resultado.
<b>Instrumentos patrimoniais a VJORA</b>	Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. Os dividendos são reconhecidos como ganho no resultado, a menos que o dividendo represente claramente uma recuperação de parte do custo do investimento. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA e nunca são reclassificados para o 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.

**(iii) 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.

**(iv) 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;
- investimentos de dívida mensurados ao VJORA; e
- 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.

#### ***(i) 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. 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 serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2022, aos quais a companhia não espera impactos significativos.

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

**a) Contratos Onerosos – custos para cumprir um contrato (alterações ao CPC 25/IAS 37)**

As alterações especificam quais os custos que uma entidade inclui ao determinar o custo de cumprimento de um contrato com o objetivo de avaliar se o contrato é oneroso. As alterações aplicam-se a períodos anuais com início em ou após 1º de janeiro de 2022 para contratos existentes na data em que as alterações forem aplicadas pela primeira vez. Na data da aplicação inicial, o efeito cumulativo da aplicação das alterações é reconhecido como um ajuste do saldo de abertura em lucros acumulados ou outros componentes do patrimônio líquido, conforme apropriado. Os comparativos não são reapresentados.

**b) Outras Normas**

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

- Concessões de aluguel relacionadas à COVID-19 (alteração ao CPC 06)
- Imobilizado: Receitas antes do uso pretendido (alterações ao CPC 27).
- Referência à Estrutura Conceitual (Alterações ao CPC 15).
- Classificação do Passivo em Circulante ou Não Circulante (Alterações ao CPC 26).
- IFRS 17 Contratos de Seguros.
- Divulgação de Políticas Contábeis (Alterações ao CPC 26/IAS 1 e IFRS Practice Statement 2).
- Definição de Estimativas Contábeis (Alterações ao CPC 23/IAS 8).

**7 Caixa e equivalentes de caixa**

	2021	2020
Depósitos bancários (i)	7.239	1.935
Aplicações financeiras (ii)	11.097	19.827
<b>Total de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>18.336</b>	<b>21.762</b>

- (i) Inclui depósitos bancários disponíveis prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e com risco insignificante de mudança de valor.
- (ii) As aplicações financeiras referem-se a certificado de depósito bancário, de liquidez imediata e remuneração atrelada à variação do CDI em média de 95,25% do índice em 31 de dezembro de 2021 (100,3% em 31 de dezembro de 2020), não excedendo os seus respectivos valores de mercado.

**8 Contas a receber**

	2021	2020
Contas a receber de clientes – Receita – CER (a)	2.241	2.057
Contas a receber de clientes – Receita – CER Excedente (b)	462	1.135
Contas a receber de clientes – MCP (c)	-	1.952
Contas a receber de partes relacionadas (d)	-	540
<b>Total do contas a receber</b>	<b>2.703</b>	<b>5.684</b>

- (a) Referem-se ao registro do contrato de energia de reserva (CER) firmado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE;
- (b) Referem-se ao excedente de energia gerada do contrato de energia de reserva (CER) firmado com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica, referente ao ano de apuração Agosto de 2020 à Julho de 2021.

(c) Ao longo de 2021 a Companhia recebeu a totalidade do montante remanescente (R\$1.952 em 31 de dezembro de 2020) de energia de teste faturados em 2018.

(d) Conforme nota explicativa nº 19b.

## 9 Imobilizado

Conciliação do valor contábil

<b>Custo de aquisição:</b>	<b>31/12/2019</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>Adições</b>	<b>31/12/2021</b>
Planta fotovoltaica – instalações, máquinas e benfeitorias	123.886	34	(187)	123.733	31	123.764
Custo para desmobilização de ativos (a)	2.243	-	-	2.243	1.148	3.391
<b>Total do custo</b>	<b>126.129</b>	<b>34</b>	<b>(187)</b>	<b>125.976</b>	<b>1.179</b>	<b>127.155</b>
<b>Depreciação acumulada</b>	<b>31/12/2019</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>Adições</b>	<b>31/12/2021</b>
Planta fotovoltaica – instalações, máquinas e benfeitorias	(4.577)	(4.060)	-	(8.637)	(4.023)	(12.660)
Custo para desmobilização de ativos (a)	(81)	(75)	-	(156)	(119)	(275)
<b>Total da depreciação acumulada</b>	<b>(4.658)</b>	<b>(4.135)</b>	<b>-</b>	<b>(8.793)</b>	<b>(4.142)</b>	<b>(12.935)</b>
<b>Total do imobilizado</b>	<b>121.471</b>	<b>(4.101)</b>	<b>(187)</b>	<b>117.183</b>	<b>(2.963)</b>	<b>114.220</b>

Com base em fatores internos e externos, a Administração da Companhia não identificou qualquer fator que pudesse indicar perda do valor recuperável de seus ativos em 31 de dezembro de 2021. Os ativos detidos pela Companhia compõem as garantias da operação de debênture, conforme descrito na nota explicativa nº11.a.

(a) Conforme nota explicativa nº12

## 10 Fornecedores e outras contas a pagar

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Contratação de serviços	214	212
Fornecedor partes relacionadas (a)	516	4.376
<b>Total de fornecedores</b>	<b>730</b>	<b>4.588</b>
Outras provisões com serviços (b)	524	273
<b>Total de outras contas a pagar</b>	<b>524</b>	<b>273</b>
<b>Total de fornecedores e outras contas a pagar</b>	<b>1.254</b>	<b>4.861</b>

a) Conforme nota explicativa nº19b.

b) Refere-se basicamente à serviços a faturar de operação e manutenção da planta, custas de transmissão da linha, serviços de consultoria administrativa, serviços de auditoria e outros serviços.

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.



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 20.

## 11 Debêntures

	2021	2020
<b>Debêntures bancários com garantia</b>		
<b>Saldo inicial</b>	<b>110.758</b>	<b>112.394</b>
Correção monetária incorridas no exercício (a)	10.306	4.758
Juros incorridos no exercício (b)	6.036	4.890
Pagamento de principal	(5.890)	(6.295)
Pagamento de juros	(5.928)	(4.989)
<b>Saldo final</b>	<b>115.282</b>	<b>110.758</b>
<b>Circulante</b>	3.906	3.267
<b>Não circulante</b>	111.376	107.491

Em 06 de dezembro de 2019, a Companhia registrou a emissão de 111.278 de Debêntures ao Valor Nominal Unitário (VNU) de R\$ 1, totalizando o volume de emissão de R\$ 111.278, com prazo de vencimento de 15 anos e um mês contados da data de emissão, vencendo-se, portanto, em 06 de janeiro de 2035. Em 31 de dezembro de 2021 o Valor Nominal Unitário atualizado é de R\$ 1,036, totalizando o montante da Debêntures de R\$ 115.282.

- (a) Conforme nota explicativa nº 17.
- (b) A variação significativa na correção monetária do exercício e dos juros refere-se ao avanço expressivo do IPCA acumulado no ano, sendo 2021 – 10,06% versus IPCA 2020 4,52%.

As Debêntures foram emitidas e escrituradas pelo Banco Citibank S.A.

O Valor Nominal Unitário (VNU) das Debêntures será amortizado integralmente em 30 parcelas semestrais, sendo a primeira parcela paga em 15 de junho de 2020 e sua última parcela em 06 de janeiro de 2035. A remuneração será calculada de acordo com os percentuais descritos no cronograma abaixo:

Parcela	Data de amortização	% do VNU Atualizado a ser amortizado	Status da parcela	Parcela	Data de amortização	% do VNU Atualizado a ser amortizado	Status da parcela
1	15 de junho de 2020	2,75%	Pago	16	15 de dezembro de 2027	5,69%	A vencer
2	15 de dezembro de 2020	2,83%	Pago	17	15 de junho de 2028	6,28%	A vencer
3	15 de junho de 2021	2,87%	Pago	18	15 de dezembro de 2028	6,70%	A vencer
4	15 de dezembro de 2021	2,95%	Pago	19	15 de junho de 2029	7,47%	A vencer
5	15 de junho de 2022	3,10%	A vencer	20	15 de dezembro de 2029	8,07%	A vencer
6	15 de dezembro de 2022	3,19%	A vencer	21	15 de junho de 2030	9,14%	A vencer
7	15 de junho de 2023	3,37%	A vencer	22	15 de dezembro de 2030	10,06%	A vencer
8	15 de dezembro de 2023	3,49%	A vencer	23	15 de junho de 2031	11,65%	A vencer
9	15 de junho de 2024	3,70%	A vencer	24	15 de dezembro de 2031	13,18%	A vencer
10	15 de dezembro de 2024	3,84%	A vencer	25	15 de junho de 2032	15,84%	A vencer
11	15 de junho de 2025	4,14%	A vencer	26	15 de dezembro de 2032	18,82%	A vencer
12	15 de dezembro de 2025	4,32%	A vencer	27	15 de junho de 2033	24,25%	A vencer
13	15 de junho de 2026	4,69%	A vencer	28	15 de dezembro de 2033	32,01%	A vencer
14	15 de dezembro de 2026	4,92%	A vencer	29	15 de junho de 2034	50,00%	A vencer
15	15 de junho de 2027	5,39%	A vencer	30	15 de dezembro de 2034	100,00%	A vencer

O VNU é atualizado pela variação acumulada do Índice Nacional de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA) + 4,40% a.a., calculado de forma *pro rata temporis*, com base em 252 dias úteis.

**(a) Garantias e cláusulas restritivas (covenants)**

As Debêntures serão garantidas por:

- Cessão fiduciária de créditos;
- Alienação fiduciária da Companhia; e
- Alienação fiduciária de equipamentos.

O instrumento de emissão estabelece cláusulas restritivas (*covenants*) qualitativos e quantitativos onde o eventual descumprimento pode acarretar em vencimento antecipado das Debêntures. Os *covenants* são condições restritivas que visam dar garantia ao credor sobre a manutenção de determinados indicadores. No caso das Debêntures emitidas pela Companhia, um dos *covenants* pactuados é a manutenção do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), obtido através da divisão do EBITDA pelo Serviço da Dívida da Companhia, cujo resultado deve se manter igual ou superior à 1,20.

O índice financeiro deve ser apurado pela Companhia anualmente com base nas Demonstrações Financeiras auditadas.

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

**12 Provisão para desmobilização**

De acordo com cláusula contida nos contratos de arrendamento, a Companhia tem a obrigação de devolver o terreno arrendado onde o parque encontra-se instalado nas condições originais anteriores a implementação das instalações.

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\$ 2.243. 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%.

Mediante à mudança do cenário nacional, a Administração apurou um aumento dos custos dos serviços necessários para a desmobilização e o avanço das taxas de juros no mercado nacional. Desta forma 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\$ 1.148.

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 2035 e descontado a valor presente pela taxa de desconto de 7,74%.

Este acréscimo foi reconhecido em contrapartida ao custo de demobilização no Imobilizado, conforme nota explicativa nº 9, assim como o valor originalmente reconhecido.

O valor correspondente a desmobilização atualizado em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 3.116 (R\$ 2.087 em 31 de dezembro de 2020), conforme nota explicativa nº 9.

A movimentação da provisão para desmobilização durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi a seguinte:

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Saldo inicial</b>	<b>2.578</b>	<b>2.411</b>
Adição por remensuração da provisão	1.148	-
Atualização monetária da provisão	211	167
<b>Saldo final</b>	<b>3.937</b>	<b>2.578</b>

### 13 Provisão de ressarcimento e cessão a pagar

	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Provisão de ressarcimento a clientes – Contratual (a)	2.528	-
Cessão a pagar	-	311
	<b>2.528</b>	<b>311</b>

#### a) *Ressarcimento – contrato ano vigente*

Conforme os contratos de fornecimento de energia assinados com a CCEE, a geração abaixo ou acima do contratado gera mensalmente provisões de custos ou receitas. Ao final de cada ano do contrato (12 meses) é realizado a apuração das provisões, resultando em um valor a receber adicional ou um custo a pagar. O saldo acumulado da provisão em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 2.528 e está registrado no passivo. Os valores serão atualizados mensalmente e ao final de 12 meses serão apurados e caso a Companhia permaneça com a geração abaixo do volume contrato, irá reconhecer uma Cessão a pagar.

Em 2021 houve uma queda na geração energética atrelada principalmente a dois fatores. O primeiro está relacionado ao corte da geração mensal aplicada pela ONS, por conta da limitação da rede de transmissão localizada na região do ativo que tem acontecido sistematicamente em vários parques do nordeste. Em segundo lugar, o efeito do La Ninã ocasionou uma menor irradiação no ano resultando em menor geração e receitas para o projeto.

Devido aos fatores descritos acima, a Companhia permaneceu com a geração abaixo do volume contratado e por tanto constituiu a provisão para ressarcimento para o período de medição de agosto de 2021 à Julho de 2022.

### 14 Patrimônio líquido

#### a) **Capital Social**

O capital social subscrito, autorizado e integralizado em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 15.092 (R\$ 23.955 em 31 de dezembro de 2020) e está representado por 1.585.134.477 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal.

Conforme Assembleia Geral Extraordinária ocorrida em 31 de maio de 2021 foi aprovado o aumento de capital no montante de R\$ 4.370, conforme alteração contratual ocorrida. O saldo de aumento de capital ocorreu pela integralização corresponde ao saldo a pagar para controladora Atlas Energia Renovável S.A.

Conforme Assembleia Geral Extraordinária ocorrida durante o período findo em 31 de dezembro de 2021 foi aprovado a redução de capital no montante de R\$ 13.233 (em 31 de dezembro de 2020 houve redução de capital social no valor de R\$ 46.411).

Em 11 de agosto de 2021 a Companhia procedeu com redução de capital no valor de R\$ 13.233 mediante transferência bancária para sua controladora. A redução de capital ocorrida no período de 2020 no valor de R\$ 46.411, foi realizada compensando o montante de R\$ 7.502 contra mútuos a receber da controladora, conforme nota explicativa nº 20, e o montante de R\$ 38.909 foi pago mediante transferência bancária efetuada em julho de 2020 para a controladora.

**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.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2021 a Companhia apurou o prejuízo de R\$ 3.239. Mediante a este ocorrido a Companhia utilizou o saldo de reserva legal no valor de R\$ 100 para amortização parcial do prejuízo acumulado.

**c) 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.

**d) Dividendos**

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.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2020, conforme previsto no Artigo 204 da Lei 6.404/76 e deliberado no Estatuto Social da Companhia no Capítulo VI, a Administração designou o montante de R\$ 1.431 à título de dividendos, inerentes ao saldo remanescente de reserva de retenção de lucros constituídos em 2020 conforme balanço patrimonial.

Adicionalmente, no dia 23 de abril de 2021, a Companhia efetuou o pagamento de R\$ 1.908 sendo R\$ 477 inerente aos dividendos mínimos obrigatórios destinados no encerramento do exercício de 2020, e R\$ 1.431 mediante a distribuição de dividendos complementares inerentes ao saldo de lucro acumulado do exercício de 2020.

O saldo de dividendos a pagar em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 0 (R\$477 em 31 de dezembro de 2020).

Abaixo, estão apresentadas as constituições dos dividendos mínimos obrigatórios:

	31/12/2021	31/12/2020
<b>Lucros e (prejuízos) acumulados</b>	<b>1.431</b>	<b>(200)</b>
Pagamento de dividendos	(1.431)	-
Lucro e (prejuízo) líquido do exercício	(3.239)	2.208
<b>Base de cálculo - Reserva Legal</b>	<b><u>(3.239)</u></b>	<b><u>2.008</u></b>

Reserva legal - 5%	-	100
<b>Base de cálculo - Dividendos mínimos</b>	<u>-</u>	<u><b>1.908</b></u>
Dividendos mínimos obrigatórios - 25%	-	477

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a Companhia incorreu em prejuízo, e não realizou a destinação de reserva legal e de dividendos mínimos obrigatórios.

## 15 Receita operacional

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

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Receita contrato de energia de reserva (CER) (a)	23.234	23.991
Impostos sobre venda	<u>(860)</u>	<u>(876)</u>
<b>Total da receita operacional líquida</b>	<u><b>22.374</b></u>	<u><b>23.115</b></u>

- (a) Em 2021 houve uma queda na geração energética atrelada principalmente a dois fatores. O primeiro está relacionado ao corte da geração mensal aplicada pela ONS, por conta da limitação da rede de transmissão localizada na região do ativo que tem acontecido sistematicamente em vários parques do nordeste. Em segundo lugar, o efeito climático do La Niña ocasionou uma menor irradiação no período resultando em menor geração energética e receitas para o projeto. Tais fatores acarretaram no volume de energia gerada ao longo do exercício de 2021 que foi de 60.904,87 MWh (66.136,00 MWh em 31 de dezembro de 2020).

Devido os eventos comentados acima, a Companhia apurou e reconheceu provisões de ressarcimento conforme demonstrado na nota explicativa nº13

## 16 Custos de operação e despesas gerais e administrativas

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>a) Custos de operação</b>		
Depreciação	(4.142)	(4.135)
Atualização monetária da provisão de desmobilização	(211)	(167)
Operação e manutenção	(1.660)	(1.232)
Encargo de uso de rede de energia elétrica (c)	(1.383)	(1.279)
Custos compartilhados - partes relacionadas (b)	(608)	(796)
Compromissos sociais e ambientais	(197)	(207)
Custos de locação de terras (a)	(292)	(220)
Seguros	(182)	(159)
Outros custos	(64)	(561)
<b>Total</b>	<u><b>(8.739)</b></u>	<u><b>(8.756)</b></u>
<b>b) Despesas gerais e administrativas</b>		
	<u>2021</u>	<u>2020</u>

**Central Fotovoltaica São Pedro II S.A.**  
*Demonstrações financeiras*  
 Exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e 2020

Contabilidade e auditoria	(161)	(193)
Assessoria e advogados	(209)	(651)
Viagens e representações	-	(20)
Internet	(133)	(121)
Despesas e provisões diversas	360	(311)
<b>Total</b>	<b>(145)</b>	<b>(1.296)</b>

- a) Refere-se custos de aluguel das terras para operação do parque fotovoltaico não sujeitos ao CPC 06 (R2) – Arrendamentos.
- b) Ao longo de 2021 a Companhia dispôs de serviços compartilhados das demais empresas do Grupo Atlas, conforme nota explicativa nº 20.
- c) Refere-se a custos junto a COELBA provenientes do custo do uso da rede de transmissão.

## 17 Receitas e despesas financeiras

	2021	2020
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimentos sobre aplicações financeiras	501	513
Juros sobre mútuos a receber	-	46
Juros sobre rendimentos contas a receber	810	-
Variação cambial	131	-
Outras receitas	-	4
	<b>1.442</b>	<b>563</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Carta de fiança e despesas bancárias	(180)	(325)
Despesa de juros e correção monetária com debêntures (a)	(16.342)	(9.648)
Variação cambial	(134)	(539)
	<b>(16.656)</b>	<b>(10.512)</b>
<b>Resultado financeiro, líquido</b>	<b>(15.214)</b>	<b>(9.949)</b>

- a) Conforme nota explicativa nº 11.

## 18 Imposto de renda e contribuição social

Em 31 de dezembro de 2021 o montante remanescente a pagar de imposto de renda e contribuição social é de R\$ 231 (R\$ 180 em 31 de dezembro de 2020). 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:

<b>Apuração pelo Lucro Presumido</b>		
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Receita bruta	23.545	23.991
Presunção do imposto de renda - 8% (a)	1.884	1.919
Presunção da contribuição social - 12% (b)	2.825	2.879
Receitas financeiras (c)	1.442	513
Demais receitas (d)	566	50
Base de cálculo do IRPJ - (a) + (c) + (d)	<b>3.892</b>	<b>2.482</b>
Imposto de renda a alíquota de 15%	(585)	(372)
Adicional de imposto de renda a alíquota de 10%	(365)	(224)
<b>Total IRPJ</b>	<b>(950)</b>	<b>(596)</b>
Base de cálculo da CSLL - (b) + (c) + (d)	4.834	3.442
<b>Contribuição social a alíquota de 9%</b>	<b>(435)</b>	<b>(310)</b>
<b>Despesa com imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(1.385)</b>	<b>(906)</b>

## 19 Partes relacionadas

### a. Controladora e controladora final

A controladora é a Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. e o controlador final é a sociedade Brasil Solar Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

O pessoal-chave da Administração inclui os conselheiros e diretores. A remuneração paga ou a pagar ao pessoal-chave da Administração, por seus serviços, representada por salários e outros benefícios de curto prazo nos períodos findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020, foi realizada pela Companhia Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A., que encontra-se sob controle comum à controladora. A mesma realiza o repasse de custos e despesas mediante a faturas mensais de custos compartilhados.

**b. Operações com partes relacionadas**

	<u>Contas a receber</u>		<u>Contas a Pagar</u>		<u>Receita / (Despesa)</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b><i>(i) Operações intercompany – Nacional</i></b>						
Atlas Energia Renovável Do Brasil S.A. (a)	-	349	517	4.370	(332)	(865)
Central Fotovoltaica São Pedro IV S.A.	-	-	7	5	-	-
Central Fotovoltaica Sol do Futuro II S.A.	-	1	-	1	-	-
Solar Barreiras II Energia LTDA.	-	187	-	-	-	187
Atlas Brasil Energia Holding 2 S.A.	-	3	-	-	(245)	(118)
Atlas Brasil Energia Holding 3 S.A.	-	-	-	-	(31)	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>540</b>	<b>524</b>	<b>4.376</b>	<b>(608)</b>	<b>(796)</b>

	<u>Contas a receber</u>		<u>Contas a Pagar</u>		<u>Receita / (Despesa)</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b><i>(ii) Mútuos com intercompany</i></b>						
Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. (b)	-	-	-	-	-	46
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46</b>

	<u>Contas a receber</u>		<u>Contas a Pagar</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b><i>(iii) Dividendos</i></b>				
Atlas Energia Renovável do Brasil S.A.	-	-	-	477
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>477</b>

(a) O saldo de R\$ 4.370 foi objeto de aumento de capital social, conforme informado na nota explicativa nº14.

(b) Mútuo cedido em 31 de janeiro de 2019 pela controladora Atlas Energia Renovável do Brasil S.A. com juros de 100% da SELIC. Para o período findo em 31 de dezembro de 2020, o mútuo foi integralmente quitado mediante a compensação de passivos a pagar com a controladora (inerentes ao movimento do item “b”) no montante de R\$554 e com a compensação de parte da redução de capital no montante de R\$ 7.502, conforme nota explicativa nº 14.



## 20 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	31/12/2021 - Valor contábil			31/12/2020 - Valor contábil		
		Valor justo através do resultado	Ativo financeiro ao custo Amortizado	Passivo financeiro ao custo amortizado	Valor justo através do resultado	Ativo financeiro ao custo amortizado	Passivo financeiro ao custo amortizado
<b>Ativos</b>							
Caixa e equivalentes de caixa	7	11.097	7.239	-	19.827	1.935	-
Contas a receber	8	-	2.703	-	-	5.684	-
<b>Total</b>		<b>11.097</b>	<b>9.942</b>	<b>-</b>	<b>19.827</b>	<b>7.619</b>	<b>-</b>
<b>Passivos</b>							
Fornecedores	10	-	-	730	-	-	4.588
Debêntures	11	-	-	115.282	-	-	110.758
Dividendos a pagar	14	-	-	-	-	-	477
Outras contas a pagar	10	-	-	524	-	-	273
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>116.536</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>116.096</b>

	Hierarquia do valor justo	2021		2020	
		Valor contábil	Valor de mercado	Valor contábil	Valor de mercado
<b>Ativos</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	Nível 2	18.336	18.336	21.762	21.762
Contas a receber	Nível 2	2.703	2.703	5.684	5.684
<b>Total</b>		<b>21.039</b>	<b>21.039</b>	<b>27.446</b>	<b>27.446</b>
<b>Passivos</b>					
Fornecedores	Nível 2	730	730	4.588	4.588
Debêntures	Nível 2	115.282	115.282	110.758	110.758
Dividendos a pagar	Nível 2	-	-	477	477
Outras contas a pagar	Nível 2	524	524	273	273
<b>Total</b>		<b>116.536</b>	<b>116.536</b>	<b>116.096</b>	<b>116.096</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).

**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 da 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.

**(i) 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.

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Caixa e equivalentes de caixa	18.336	21.762
Contas a receber	2.703	5.684
<b>Total transações</b>	<b><u>21.039</u></b>	<b><u>27.446</u></b>

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

***Contas a receber***

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada cliente. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito da sua base de clientes, incluindo o risco de não pagamento da indústria no qual o cliente opera.

A Companhia estabelece uma provisão para redução ao valor recuperável que representa sua estimativa de perdas esperadas com relação às contas a receber de clientes. Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia avaliou que não foi necessário o reconhecimento de uma provisão para redução ao valor recuperável.

A Companhia não exige garantias com relação a contas a receber de clientes. A Companhia não tem contas a receber de clientes para os quais nenhuma provisão de perda é reconhecida por causa da garantia.

**(ii) Risco de liquidez**

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em

caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia.

### **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 2021		Fluxos de caixa contratuais				
<i>Em milhares de Reais</i>	Valor contábil	Total	1 ano ou menos	De 2 a 5 anos	De 6 a 10 Anos	Mais que 10 anos
<b>Passivos financeiros</b>						
Debêntures	115.282	190.207	12.135	45.820	73.471	58.781
Fornecedores e outras contas a pagar	1.254	1.254	1.254	-	-	-
	<b>116.536</b>	<b>191.461</b>	<b>13.389</b>	<b>45.820</b>	<b>73.471</b>	<b>58.781</b>

  

31 de dezembro de 2020		Fluxos de caixa contratuais				
<i>Em milhares de Reais</i>	Valor contábil	Total	1 ano ou menos	De 2 a 5 anos	De 6 a 10 anos	Mais que 10 anos
<b>Passivos financeiros</b>						
Debêntures	110.758	189.620	11.128	59.968	69.831	48.693
Fornecedores e outras contas a pagar	4.861	4.861	4.861	-	-	-
	<b>115.619</b>	<b>194.481</b>	<b>15.989</b>	<b>59.968</b>	<b>69.831</b>	<b>48.693</b>

### **(iii) 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 de taxa de juros***

Decorre da possibilidade de a 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 – Instrumentos 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 31/12/2021	Cenário provável 31/12/2022	Sensibilidade		
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%
Risco de aumento das taxas de juros e índices IPCA (a)	10,06%	5,03%	5,03%	6,29%	7,55%
Risco de aumento das taxas de juros e índices CDI (b)	4,42%	11,50%	11,50%	14,38%	17,25%

  

Risco de aumento (passivo)	Índice	Saldos em 31/12/2021	Sensibilidade				
			Provável	Δ + 25%	Δ + 50%	Δ - 25%	Δ - 50%
Debêntures	IPCA	(115.282)	(5.799)	(7.248)	(8.698)	7.248	8.698
Total		<u>(115.282)</u>	<u>(5.799)</u>	<u>(7.248)</u>	<u>(8.698)</u>	<u>7.248</u>	<u>8.698</u>
<b>Risco de redução (ativo)</b>							
Aplicações financeiras	CDI	<u>11.097</u>	<u>1.276</u>	<u>1.595</u>	<u>1.914</u>	<u>(1.595)</u>	<u>(1.914)</u>

- a) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – Boletim Focus  
 b) Certificado de Depósito Interbancário – Fonte: Projeções Bradesco Longo Prazo

## 21 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:

	Nota	2021	2020
Fornecedores	10	(4.370)	554
Mútuos financeiros com partes relacionadas	-	-	(8.056)
Aumento de capital	14	4.370	7.502
Imobilizado	9	(1.148)	-
Provisão para desmobilização	12	1.148	-
		<u>-</u>	<u>-</u>

## 22 Contingências

A Companhia não possui em 31 de dezembro de 2021 e 2020 contingências passivas com avaliação de risco de perda provável ou possível.

## 23 Compromissos futuros

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

	<u>2023</u>	<u>2024</u>	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027 a 2037</u>
CUST / CCT (a)	1.453	1.526	1.602	1.683	17.676
Contratos de O&M (b)	1.670	1.754	1.842	1.935	20.322
<b>Total</b>	<b>3.123</b>	<b>3.280</b>	<b>3.445</b>	<b>3.618</b>	<b>37.998</b>

### a) Encargos devido ao uso do sistema de transmissão (CUST/CCT)

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 Contratos de Conexão (CCT) 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.

\* \* \*