

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. Contexto operacional

A Brookfield Energia Renovável S.A. (“Controladora”, “Sociedade” ou “BER”) é uma sociedade anônima de capital fechado, cujas atividades são a exploração da produção, geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, inclusive na modalidade varejista, a prestação de serviços de operação e manutenção de usinas hidrelétricas e termoelétricas, a prestação de serviços de apoio técnico, operacional, administrativo e financeiro, bem como a participação em investimentos de outras sociedades, como sócia ou acionista, incluindo também, a participação em empreendimentos comerciais e industriais.

Suas empresas controladas atuam no segmento de construção, implantação, manutenção, operação e exploração de Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”), e de Usinas Hidrelétricas (“UHEs”), e estão apresentadas na nota explicativa 10.

#### PCHs exploradas diretamente e que detêm autorizações

A Sociedade por meio de suas controladas Rio Pedrinho, BEMG, Água Clara, ECCS, Salto Natal, Riachão, Rio Pomba, Rio Glória, Rio Manhuaçu, Grapon, São Geraldo, Salto Jaurú, Lumbrás, Ponte Alta, Pezzi, Serra dos Cavalinhos I, Serra dos Cavalinhos II e Lagoa Azul detêm autorizações da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para exploração das seguintes PCHs, na forma de produtores independentes de energia:

<i>PCH</i>	<i>Potência em MW</i>	<i>Nº da autorização ANEEL</i>	<i>Vencimento do prazo da autorização</i>	<i>Local</i>
<i>Passo do Meio</i>	<i>30,00</i>	<i>227/2000</i>	<i>Jun/2032</i>	<i>Bom Jesus e São Francisco de Paula - RS</i>
<i>Pedrinho I</i>	<i>16,20</i>	<i>39/1999</i>	<i>Jun/2031</i>	<i>Boa Ventura de São Roque - PR</i>
<i>Anna Maria</i>	<i>1,68</i>	<i>7/2000</i>	<i>Jul/2031</i>	<i>Santos Dumont - MG</i>
<i>Guary</i>	<i>5,40</i>	<i>6/2000</i>	<i>Mai/2031</i>	<i>Santos Dumont - MG</i>
<i>Salto Natal</i>	<i>15,12</i>	<i>231/2000</i>	<i>Nov/2033</i>	<i>Campo Mourão - PR</i>
<i>Riachão</i>	<i>13,40</i>	<i>117/2001</i>	<i>Nov/2036</i>	<i>Mambai e Buritinópolis - GO</i>
<i>Ivan Botelho II</i>	<i>12,40</i>	<i>352/1999</i>	<i>Dez/2031</i>	<i>Guarani - MG</i>
<i>Ivan Botelho III</i>	<i>24,40</i>	<i>347/1999</i>	<i>Mai/2031</i>	<i>Astolfo Dutra - MG</i>
<i>Ormeo Junqueira Botelho</i>	<i>22,70</i>	<i>346/2000</i>	<i>Nov/2032</i>	<i>Muriaé - MG</i>
<i>Benjamim Mario Baptista</i>	<i>9,00</i>	<i>106/1999</i>	<i>Out/2031</i>	<i>Manhuaçu - MG</i>
<i>Ivan Botelho I</i>	<i>24,30</i>	<i>346/1999</i>	<i>Jul/2032</i>	<i>Guarani e Descoberto - MG</i>
<i>Túlio Cordeiro Mello</i>	<i>15,80</i>	<i>451/2000</i>	<i>Out/2033</i>	<i>Abre Campo - MG</i>
<i>Salto</i>	<i>19,00</i>	<i>215/2001</i>	<i>Mai/2034</i>	<i>Jauru e Indiavaí - MT</i>
<i>Angelina</i>	<i>26,27</i>	<i>55/2001</i>	<i>Mar/2040</i>	<i>Major Gercino e Angelina - SC</i>
<i>Ponte Alta</i>	<i>13,00</i>	<i>717/2003</i>	<i>Jun/2037</i>	<i>São Gabriel do Oeste - MS</i>
<i>Pezzi</i>	<i>19,00</i>	<i>617/2003</i>	<i>Mai/2037</i>	<i>Bom Jesus - RS</i>
<i>Serra dos Cavalinhos II</i>	<i>29,025</i>	<i>2.509/2010</i>	<i>Jun/2047</i>	<i>Monte Alegre dos Campos - RS</i>
<i>Serra dos Cavalinhos I</i>	<i>25,00</i>	<i>4.497/2014</i>	<i>Jan/2047</i>	<i>Monte Alegre dos Campos - RS</i>
<i>Foz do Estrela</i>	<i>29,50</i>	<i>696/2003</i>	<i>Nov/2040</i>	<i>Coronel Domingos Soares - PR</i>
	<u><i>351,195</i></u>			

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **1. Contexto operacional--Continuação**

Originalmente, o prazo de vigência das autorizações das supracitadas PCHs era de 30 anos, contados a partir da data de publicação de suas autorizações. Algumas PCHs tiveram seus prazos de vigência ajustados pela ANEEL, conforme descrito abaixo.

Em 14 de novembro de 2016, a Resolução Autorizativa nº 6.116 estendeu o prazo de autorização da PCH Riachão para o dia 02 de maio de 2032, decorrente de repactuação do risco hidrológico.

Em 03 de agosto, a Resolução Homologatória nº 2.919/2021 estendeu os prazos das autorizações das PCHs Passo do Meio, Pedrinho I, Salto Natal, Benjamim Mário Baptista, Ivan Botelho I, Túlio Cordeiro de Mello, Salto, Angelina, Pezzi e Serra dos Cavalinhos II, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, e na Resolução Normativa nº 895/2020, que tratam da compensação aos titulares de usinas hidrelétricas pelos riscos não hidrológicos (GSF).

Em 14 de setembro de 2021, a Resolução Homologatória nº 2.932/2021 estendeu os prazos das autorizações das PCHs Anna Maria, Guary, Riachão, Ivan Botelho II, Ivan Botelho III, Ormeo Junqueira Botelho e Serra dos Cavalinhos I, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, e na Resolução Normativa nº 895/2020, que tratam da compensação aos titulares de usinas hidrelétricas pelos riscos não hidrológicos (GSF).

As PCHs Ponte Alta e Foz do Estrela não foram alcançadas pelas disposições da Lei nº 14.182 porque a primeira não participa do MRE e a segunda não iniciou sua operação comercial até a presente data.

Em 13 de outubro de 2021, as Resoluções Autorizativas nº 10.748 e nº 10.749 ajustaram os prazos de outorga das PCHs Riachão, Salto Natal, Ponte Alta, Serra dos Cavalinhos I, Serra dos Cavalinhos II, Túlio Cordeiro de Melo e Angelina, considerando que as outorgas têm início de vigência a partir da data de operação comercial da primeira unidade geradora, em atendimento ao disposto na Lei 14.120.

Em 14 de dezembro de 2021, o Despacho nº 3.965 retificou a Resolução Autorizativa nº 10.748, corrigindo o prazo final de Outorga das PCHs Ponte Alta, Serra dos Cavalinhos I e Riachão.

O prazo da autorização das PCHs pode ainda ser prorrogado uma única vez por mais 30 anos, em atendimento aos critérios estabelecidos pela Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 (alterada pela Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016), pelo Decreto nº 9.158/2017, de 21 de setembro de 2017 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. Contexto operacional--Continuação

#### PCHs exploradas indiretamente e que detêm autorizações

A Sociedade por meio de suas controladas indiretas Serra Negra, Caçador, Cotiporã e Linha Emília detêm autorizações da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para exploração das seguintes PCHs, na forma de produtores independentes de energia:

<i>PCH</i>	<i>Potência em MW</i>	<i>Nº da autorização ANEEL</i>	<i>Vencimento do prazo da autorização</i>	<i>Local</i>
<i>Piranhas</i>	<i>18,00</i>	<i>345/1999</i>	<i>Mai/2031</i>	<i>Piranhas - GO</i>
<i>Caçador</i>	<i>22,50</i>	<i>449/2000</i>	<i>Nov/2031</i>	<i>Serafina Corrêa e Nova Bassano - RS</i>
<i>Cotiporã</i>	<i>19,50</i>	<i>452/2000</i>	<i>Nov/2031</i>	<i>Cotiporã - RS</i>
<i>Linha Emília</i>	<i>19,50</i>	<i>448/2000</i>	<i>Nov/2031</i>	<i>Dois Lajeados - RS</i>
	<u><i>79,50</i></u>			

Originalmente, o prazo de vigência das autorizações das supracitadas PCHs era de 30 anos, contados a partir da data de publicação de suas autorizações. Estas PCHs tiveram seus prazos de vigência ajustados pela ANEEL, conforme descrito abaixo.

Em 14 de setembro de 2021, a Resolução Homologatória nº 2.932/2021 estendeu os prazos das autorizações das PCHs Piranhas, Caçador, Cotiporã e Linha Emília, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021 e na Resolução Normativa nº 895/2020, que tratam da compensação aos titulares de usinas hidrelétricas pelos riscos não hidrológicos (GSF).

O prazo da autorização das PCHs pode ainda ser prorrogado uma única vez por mais 30 anos, em atendimento aos critérios estabelecidos pela Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 (alterada pela Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016), pelo Decreto nº 9.158/2017, de 21 de setembro de 2017 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019.

Ao término do prazo das autorizações, os bens e as instalações realizadas para a geração de energia elétrica em aproveitamento hidráulico passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos não amortizados. Nesse caso, o montante da indenização a ser recebido é determinado a partir dos valores dos investimentos realizados, deduzidos da depreciação apurada por auditoria do poder concedente.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. Contexto operacional--Continuação

#### PCHs e UHEs exploradas diretamente e que detêm concessões--Continuação

As controladas Zona da Mata e Barra do Braúna detêm concessões da ANEEL para exploração das seguintes PCHS e UHEs, respectivamente, sendo a PCH em regime de serviço público:

<i>PCH/UHE</i>	<i>Potência em MW</i>	<i>Nº da concessão</i>	<i>Vencimento da concessão</i>	<i>Local</i>
<i>João Camilo Penna</i>	<i>21,40</i>	<i>02/1996</i>	<i>Jul/2033</i>	<i>Raul Soares – MG</i>
<i>Barra do Braúna</i>	<i>39,00</i>	<i>11/2001</i>	<i>Dez/2038</i>	<i>Laranjal e Leopoldina - MG</i>
	<u><i>60,40</i></u>			

Originalmente, o prazo de vigência das concessões da PCH João Camilo Pena e da UHE Barra do Braúna era de 35 anos, contados a partir da data de assinatura de seus Contratos de Concessão nº 002/96 e nº 11/2001, respectivamente.

Em 14 de setembro de 2021, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória nº 2.932/2021, homologando o prazo de extensão da outorga das usinas hidrelétricas participantes do MRE, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021 e na Resolução Normativa nº 895/2020. Com isso, a PCH João Camilo Penna e a UHE Barra do Braúna, tiveram a extensão de suas outorgas homologadas.

Em 14 de setembro de 2021, a Resolução Homologatória nº 2.932/2021 estendeu os prazos das concessões da PCH João Camillo Pena e da UHE Barra do Braúna, em atendimento ao disposto na Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021 e na Resolução Normativa nº 895/2020, que tratam da compensação aos titulares de usinas hidrelétricas pelos riscos não hidrológicos (GSF).

Os prazos destas concessões podem ainda ser prorrogado uma única vez por mais 30 anos, em atendimento aos critérios estabelecidos pela Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 (alterada pela Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016), pelo Decreto nº 9.158/2017, de 21 de setembro de 2017 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019.

Ao fim do prazo da concessão, os bens e as instalações necessárias para a geração de energia elétrica em aproveitamento hidráulico passarão a integrar o patrimônio da União mediante indenização dos investimentos ainda não amortizados. Nesse caso, para determinar o montante da indenização a ser recebida, serão considerados os valores dos investimentos realizados, deduzidos da depreciação apurada por auditoria do poder concedente. Para a PCH João Camilo Penna, o valor da indenização será calculado com base no Valor Novo de Reposição (VNR), estabelecido pela MP 579, convertida na Lei 12.783/2013.

Além da PCH João Camilo Penna, fazem parte do contrato de concessão da controlada Zona da Mata os seguintes registros de geração publicados pela ANEEL para exploração de CGHs:

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. Contexto operacional--Continuação

#### PCHs e UHEs exploradas diretamente e que detêm concessões--Continuação

<i>CGH</i>	<i>Potência em MW</i>	<i>Registro da ANEEL</i>	<i>Registro até</i>	<i>Local</i>
<i>Miguel Pereira</i>	<i>0,74</i>	<i>Ofício 91/1998</i>	<i>Sem prazo</i>	<i>Mirai – MG</i>
<i>Santa Cecília</i>	<i>0,42</i>	<i>Ofício 91/1998</i>	<i>Sem prazo</i>	<i>Mirai – MG</i>
<i>Roça Grande</i>	<i>0,77</i>	<i>Ofício 91/1998</i>	<i>Sem prazo</i>	<i>Manhuaçu – MG</i>
<i>Cachoeira Alta</i>	<i>0,30</i>	<i>Ofício 91/1998</i>	<i>Sem prazo</i>	<i>Manhumirim – MG</i>
<i>Matipó</i>	<i>0,42</i>	<i>Ofício 91/1998</i>	<i>Sem prazo</i>	<i>Matipó – MG</i>
	<u><i>2,65</i></u>			

As usinas sob regime de registro seguem o determinado na Lei nº 9.074/95, alterada pela Lei nº 13.360/16, que prevê prazo indeterminado para exploração devendo cumprir com as normas da agência reguladora atinentes, principalmente em relação à fiscalização.

O leilão para as concessões existentes ocorreu no dia 25 de novembro de 2015, no qual a CEMIG (Companhia Energética de Minas Gerais S.A.) adquiriu a concessão de todas as usinas do estado de Minas Gerais participantes do leilão.

No dia 17 de dezembro de 2015, a Zona da Mata recebeu da Eletrobrás o pagamento da indenização da UHE Neblina, conforme divulgado na Portaria Interministerial nº 602, de 29 de novembro de 2012, cujo montante corrigido é no valor aproximado de R\$12.780. Ocorre que o valor da indenização foi parcelado mensalmente durante 7 anos, o que resultou em uma ação judicial para reconhecimento do devido ressarcimento.

Diante desse fato, Zona da Mata obteve mandato de segurança que lhe garantiu o devido reconhecimento do pagamento único e à vista do valor devido. Em atendimento à ordem judicial proferida nos autos do Pedido de Efeito Suspensivo nº 0049778-75.2017.4.01.0000, em trâmite perante o Tribunal Regional Federal da Primeira Região, relativos às indenizações das UHEs Coronel Domiciano e Ervália, a CCEE realizou em 28 de dezembro de 2018 o depósito de R\$32.123 na conta da Zona da Mata. Nos termos da Portaria nº 458/2015 do MME, de 01 de Outubro de 2015, a Zona da Mata realizou a solicitação de depósito complementar junto a CCEE, assim como a realização dos depósitos mensais subsequentes, devidamente atualizados, tal como determinado pelo Tribunal Regional Federal da 1ª Região.

Por sua vez, a usina Maurício, também detida por Zona da Mata, teve seu pedido de extinção da outorga aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Autorizativa 4.467/2013, publicada em 02 de janeiro de 2014. Nesse caso, não houve questionamento sobre o ressarcimento devido.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 1. Contexto operacional--Continuação

#### Vigência dos contratos de venda de energia (PPA)

As controladas diretas e indiretas possuem contratos de compra e venda de energia (PPA) de acordo com as seguintes principais características:

Compra:

Indústria	Datas dos contratos	
	Início	Vencimento
Partes relacionadas	01/01/2018	30/06/2029

Venda:

Indústria	Datas dos contratos	
	Início	Vencimento
Distribuidora de energia	01/01/2008	28/02/2037
Partes relacionadas	01/01/2013	31/12/2030
Consumidores livres de energia	01/01/2010	31/12/2028
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobrás	30/09/2006	19/06/2029

Anualmente ou na menor periodicidade permitida em lei ou regulamento, os preços da energia contratada dos contratos de venda de energia listados acima são reajustados pelo Índice Geral de Preços de Mercado - IGP-M ou pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA, divulgados pela Fundação Getúlio Vargas - FGV e Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE.

A Sociedade apresenta capital circulante líquido negativo de R\$85.935 na controladora e R\$42.272 no consolidado. A Administração da Sociedade entende que o acionista, que possui habilidade para tal, continuará provendo recursos necessários para a manutenção das atividades sempre que forem demandados para realização dos planos de negócios para cumprir com os compromissos assumidos de curto prazo.

A Sociedade e as controladas da Sociedade em virtude das características dos contratos de venda de energia (PPA) e dos clientes não entraram em nenhuma renegociação referente ao faturamento ou fornecimento de energia durante o período de pandemia do COVID-19 ocorrida no ano 2021.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis**

#### **2.1. Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, observando as diretrizes contábeis emanadas da legislação societária (“Lei nº 6.404/76”), que incluem os dispositivos introduzidos, alterados e revogados pela Lei nº 11.638, de 28 de dezembro de 2007 (“Lei nº 11.638/07”), e pela Lei nº 11.941, de 27 de maio de 2009 (“Lei nº 11.941/09”), e dos pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC, aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC.

Adicionalmente, a Sociedade considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07 na preparação das suas demonstrações financeiras. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

#### **2.2. Base de elaboração**

As demonstrações financeiras, individuais e consolidadas, foram elaboradas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico geralmente é baseado no valor justo das contraprestações pagas em troca de ativos.

A Sociedade adotou todas as normas, revisões de normas e interpretações técnicas emitidas pelo CPC e aprovadas pelo CFC que estavam em vigor em 31 de dezembro de 2021. As práticas contábeis, descritas na Nota Explicativa 2.3, foram aplicadas de maneira consistente a todos os períodos apresentados nestas demonstrações financeiras.

#### **2.3. Sumário das principais práticas contábeis**

O resumo das principais políticas contábeis adotadas pela Sociedade é como segue:

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

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo, e não para investimento ou outros fins. A Sociedade considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa e estando sujeita a um insignificante risco de mudança de valor. Por conseguinte, um investimento, normalmente, se qualifica como equivalente de caixa quando tem vencimento de curto prazo; por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da contratação.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

##### b) Instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros são reconhecidos a partir da data em que a Sociedade se torna parte das disposições contratuais dos instrumentos financeiros. Quando reconhecidos, são inicialmente registrados ao seu valor justo, acrescido dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão, exceto no caso de ativos e passivos financeiros classificados na categoria ao valor justo por meio do resultado, aos quais tais custos são diretamente lançados no resultado do exercício. Sua mensuração subsequente ocorre a cada data de balanço, de acordo com as regras estabelecidas para cada tipo de classificação de ativos e passivos financeiros.

##### b.1) *Ativos financeiros*

Um ativo financeiro (ou, quando for o caso, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é baixado quando:

- Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expirarem.
- A Sociedade transferir os seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumir uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos, sem demora significativa, a um terceiro por força de um acordo de repasse.
- A Sociedade transferir substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou não transferir nem reter substancialmente todos os riscos e benefícios relativos ao ativo, mas transferir o controle sobre o ativo.

Os principais ativos financeiros reconhecidos pela Sociedade são caixa e equivalentes de caixa, mútuos a receber, contas a receber, depósitos restituíveis e valores vinculados, Uso do Bem Público - UBP - Direitos de Outorga, ativo financeiro, dividendos a receber e contratos de comercialização de energia.

##### b.2) *Passivos financeiros*

Os passivos financeiros são classificados entre as categorias abaixo de acordo com a natureza dos instrumentos financeiros contratados ou emitidos:

##### i) *Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado*

A cada encerramento de balanço são mensurados pelo seu valor justo. Os juros, a atualização monetária, e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo, quando aplicáveis, são reconhecidos no resultado.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

##### b) Instrumentos financeiros--Continuação

##### b.2) *Passivos financeiros*--Continuação

##### ii) Empréstimos e recebíveis

Após reconhecimento inicial, empréstimos e financiamentos sujeitos à juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetivos. Ganhos e perdas são reconhecidos na demonstração do resultado no momento da baixa dos passivos, bem como durante o processo de amortização pelo método da taxa de juros efetivos.

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação for revogada, cancelada ou expirar.

Quando um passivo financeiro existente for substituído por outro do mesmo mutuante com termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente forem significativamente alterados, essa substituição ou alteração é tratada como baixa do passivo original e reconhecimento de um novo passivo, sendo a diferença nos correspondentes valores contábeis reconhecida na demonstração do resultado.

Os principais passivos financeiros reconhecidos pela Sociedade são contas a pagar, empréstimos, financiamentos e debêntures, uso do bem público (UBP), arrendamento, dividendos a pagar e contratos de comercialização de energia.

##### c) Ativos e passivos sujeitos à atualização monetária

Os ativos e passivos sujeitos à indexação são atualizados monetariamente com base nos índices aplicáveis vigentes na data do balanço. As variações monetárias são reconhecidas no resultado pelo regime de competência.

##### d) Estoques

Referem-se a peças sobressalentes para reposição necessárias para a operação e manutenção da usina e são convertidos para custo no momento de sua utilização. Estão registrados pelo custo de aquisição e classificados no ativo circulante. Os valores contabilizados não excedem seus custos de reposição ou valores de realização.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação**

#### **2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação**

e) Outros ativos circulantes e não circulantes

São demonstrados ao valor de custo ou realização, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos e variações monetárias ou cambiais auferidas.

f) Intangível

Referem-se a gastos com desenvolvimento de projetos, os quais são capitalizados a partir do momento em que os projetos passam da fase de estudo para desenvolvimento.

g) Investimentos

Os investimentos na controlada e nas controladas em conjunto são avaliados com base no método da equivalência patrimonial, conforme Pronunciamento Técnico CPC 18 (R2) Investimento em coligada e em controlada, para fins de demonstrações financeiras individuais.

Os resultados, ativos e passivos das controladas são incorporados às demonstrações financeiras com base no método de equivalência patrimonial, conforme demonstrado na Nota 10.

Conforme o método de equivalência patrimonial, os investimentos em controladas são inicialmente registrados pelo valor de custo e em seguida ajustados para fins de reconhecimento da participação da Sociedade no lucro ou prejuízo e outros resultados abrangentes da investida. Quando a parcela da Sociedade no prejuízo de uma controlada excede a participação da Sociedade naquela entidade (incluindo qualquer participação de longo prazo que, na essência, esteja incluída no investimento líquido da Sociedade na entidade), a Sociedade deixa de reconhecer a sua participação em prejuízos adicionais. Os prejuízos adicionais são reconhecidos somente se a Sociedade tiver incorrido em obrigações legais ou constituídas ou tiver efetuado pagamentos em nome da entidade.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação**

#### **2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação**

##### **g) Investimentos--Continuação**

O montante de investimento na controlada é eliminado para fins de elaboração das demonstrações financeiras consolidadas, enquanto o saldo do investimento no empreendimento controlado em conjunto é mantido pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações financeiras consolidadas, conforme alternativa de política contábil definida pelo Pronunciamento Técnico CPC 19 (R2) – Negócios em Conjunto.

As exigências do CPC 38 são aplicáveis para fins de determinação da necessidade de reconhecimento da perda por redução do valor recuperável com relação ao investimento da Sociedade em uma controlada. Se necessário, o total do valor contábil do investimento (inclusive ágio) é testado para determinação da redução ao valor recuperável de acordo com o CPC 1(R1), como um único ativo, por meio da comparação do seu valor recuperável (maior valor entre o valor em uso e o valor justo menos os custos para vender) com seu valor contábil. Qualquer perda por redução ao valor recuperável reconhecida é acrescida ao valor contábil do investimento. Qualquer reversão dessa perda por redução ao valor recuperável é reconhecida de acordo com o CPC 1(R1) na medida em que o valor recuperável do investimento é subsequentemente aumentado.

Quando uma empresa da Sociedade realiza uma transação com uma controlada, os lucros e prejuízos resultantes são reconhecidos apenas com relação às participações na investida não relacionadas à Sociedade.

##### **h) Transações com partes relacionadas**

As transações com partes relacionadas foram, como regra geral, praticadas em condições e prazos semelhantes aos de mercado. Certas transações, por possuírem características e condições únicas e/ou específicas, portanto não comparáveis, foram estabelecidas em condições justas entre as partes, de forma a remunerar adequadamente seus respectivos investimentos e custos operacionais.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

i) Ativo financeiro

Refere-se à parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do Poder Concedente decorrente da aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão e da Orientação Técnica OCPC 05 – Contratos de concessão. Essa parcela de infraestrutura classificada como ativo financeiro é remunerada por meio de reajuste ou revisão tarifária da distribuidora de energia, que consiste na remuneração do investimento e que é cobrada mensalmente na tarifa.

j) Ativo imobilizado

É demonstrado ao custo de aquisição ou construção, deduzido dos impostos compensáveis, quando aplicável, e da depreciação acumulada.

A Sociedade utiliza o método de depreciação linear definida com base na avaliação da vida útil estimada de cada ativo ou considerando o período remanescente de autorização ou concessão, dos dois, o menor. As vidas úteis dos ativos da Sociedade são demonstradas na Nota 11.

A vida útil estimada, os valores residuais e os métodos de depreciação são revisados na data do balanço patrimonial e o efeito de quaisquer mudanças nas estimativas é contabilizado prospectivamente.

Os gastos incorridos com manutenção e reparo são capitalizados quando resultam em aumento da capacidade ou da vida útil econômica do ativo, enquanto os demais são registrados diretamente no resultado.

Em 31 de dezembro de 2021, o ativo imobilizado da controlada direta São Luiz se refere aos gastos incorridos com a construção da PCH Foz do Estrela. O ativo imobilizado em andamento enquadra-se no conceito de ativo qualificável. Consequentemente, os encargos financeiros sobre financiamento do BNDES são capitalizados no ativo imobilizado de acordo com o CPC 20 (R1). O montante capitalizado no exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foi de R\$ 24.913 (R\$ 8.499 em 31 de dezembro de 2020).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

k) Provisão

As provisões são reconhecidas para obrigações presentes (legal ou presumida) resultante de eventos passados, em que seja possível estimar os valores de forma confiável e cuja liquidação seja provável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada período de relatório, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação.

Quando são esperados que algum ou todos os benefícios econômicos requeridos para a liquidação de uma provisão sejam recuperados de um terceiro, um ativo é reconhecido se, e somente se, o reembolso for virtualmente certo e o valor puder ser mensurado de forma confiável.

l) Apuração do resultado

As receitas e despesas são reconhecidas no resultado pelo regime de competência.

m) Reconhecimento da receita

A receita é reconhecida na extensão em que for provável que benefícios econômicos serão gerados pela Sociedade e quando possa ser mensurada de forma confiável e independente de quando o pagamento for recebido.

A receita é mensurada com base no valor justo da contraprestação transferida ou a receber, excluindo descontos, abatimentos, impostos e encargos sobre vendas. A Sociedade avalia as transações de receita de acordo com os critérios específicos para determinar se está atuando como agente ou principal e, ao final, concluiu que está atuando como Agente em parte dos seus contratos caracterizados pelas operações as quais os riscos estão sendo repassados as partes relacionadas, para estas transações a Sociedade é um intermediador da operação, e como Principal nos contratos os quais a Sociedade está exposta aos riscos das transações, ou seja, a mesma arcará com eventuais sanções / penalidades por não cumprir com as obrigações de desempenho estabelecidas nos contratos com as contrapartes.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

##### n) Imposto de renda e contribuição social

Exceto para a Sociedade e as controladas COINCE, BET e SLUIZ, cujo imposto de renda e a contribuição social são apurados com base no lucro real mediante a aplicação das alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 para o imposto de renda e 9% para a contribuição social incidentes sobre o lucro tributável, as demais controladas apuram seus impostos com base no lucro presumido mediante a aplicação das alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 para o imposto de renda e 9% para a contribuição social incidentes sobre os percentuais de 8% para imposto de renda e 12% para a contribuição social sobre a receita bruta auferida no período de apuração, conforme determinado pela legislação tributária em vigor.

Os impostos correntes e diferidos são reconhecidos no resultado, exceto quando correspondem a itens registrados em “outros resultados abrangentes”, ou diretamente no patrimônio líquido, caso em que os impostos correntes e diferidos também são reconhecidos em “outros resultados abrangentes” ou diretamente no patrimônio líquido, respectivamente.

##### o) Estimativas contábeis

As estimativas contábeis foram baseadas em fatores objetivos e subjetivos, de acordo com o julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas demonstrações financeiras. Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem provisão para créditos de liquidação duvidosa, provisão para contingências e provisão para redução ao valor recuperável dos ativos.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores divergentes devido a imprecisões inerentes ao processo de sua determinação. A Sociedade revisa as estimativas e premissas, no mínimo, anualmente.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.3. Sumário das principais práticas contábeis--Continuação

p) Recuperação de ativos

A Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de identificar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar a deterioração, obsolescência ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização, ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável. Essas perdas serão lançadas ao resultado do exercício quando identificadas.

q) Demonstrações dos fluxos de caixa

As demonstrações dos fluxos de caixa foram preparadas pelo método indireto e estão apresentadas de acordo com CPC 03 (R2) – Demonstração dos Fluxos de Caixa.

r) Contratos futuros de energia (compra e venda)

A controlada direta Brookfield Energia Comercializadora Ltda. (BET) possui um portfólio de contratos de energia futuros, que compreendem a compra e venda de energia, visando atender ofertas de consumo ou fornecimento de energia. A Brookfield Energia Comercializadora Ltda. possui flexibilidade para gerenciar esses contratos com o objetivo de obter ganhos por variações nos preços de mercado, considerando suas políticas internas e limites de risco.

Tais operações de compra e venda de energia são transacionadas em mercado ativo e atendem a definição de instrumento financeiro, devido ao fato de serem quitados pelo valor líquido a vista e serem prontamente conversíveis em dinheiro. Tais contratos são contabilizados como derivativos, segundo o CPC 48 - Instrumentos Financeiros e são reconhecidos no balanço da Brookfield Energia Comercializadora Ltda. pelo seu valor justo, na data em que o derivativo é celebrado, e é reavaliado a valor justo na data do balanço.

O valor justo dos derivativos de compra e venda de energia são estimados com base nas cotações de preços de mercados ativos onde tais dados são observáveis de mercado de venda e energia e estão disponíveis a cada fechamento contábil para mensuração de valor justo. Sempre que o valor justo no reconhecimento inicial para esses contratos difere do preço da transação, um ganho de valor justo ou perda de valor justo é reconhecido na data-base.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação**

#### **2.4. Base de consolidação e investimentos em controladas**

Nas demonstrações financeiras consolidadas são eliminados os investimentos nas controladas contra seus respectivos patrimônios líquidos, lucros ou prejuízos não realizados entre empresas, quando aplicáveis, resultados de equivalência patrimonial e provisões para cobertura de passivos a descoberto de controladas, receitas e despesas realizadas entre empresas, saldos entre as empresas nos ativos e passivos circulantes e não circulantes, bem como é destacado o valor da participação dos acionistas minoritários nos resultados e nos patrimônios líquidos das controladas.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 2. Apresentação das demonstrações financeiras e principais práticas contábeis--Continuação

#### 2.5. Base de consolidação e investimentos em controladas--Continuação

As demonstrações financeiras consolidadas incluem as demonstrações financeiras da Sociedade e de suas controladas, por participação direta no capital social, como segue:

Controladas diretas	Percentuais de participação	
	2021	2020
Aegir Energética Ltda.	100%	100%
Água Clara Energética S.A.	100%	100%
Barra do Braúna Energética S.A.	100%	100%
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	100%	100%
Brookfield Energia Renovável Minas Gerais S.A.	100%	100%
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	100%	100%
Companhia Canadense de Investimentos em Energia - COINCE	100%	100%
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	100%	100%
Energética Ponte Alta S.A.	100%	100%
Energética Rio Pedrinho Ltda.	100%	100%
Energética Salto Natal S.A.	100%	100%
Lagoa Azul Energética S.A.	100%	100%
Lumbrás Energética S.A.	100%	100%
Mirante Energética S.A. (*)	0%	100%
Pezzi Energética S.A.	100%	100%
Riachão Energética Ltda.	100%	100%
Rio Bonito Energética Ltda.	100%	100%
Rio Casca Energética Ltda. (*)	0%	100%
Rio Glória Energética Ltda.	100%	100%
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	100%	100%
Rio Pomba Energética Ltda.	100%	100%
Salto Jauru Energética S.A.	76,08%	76,08%
Santa Clara Energética Ltda.	100%	100%
Santo Afonso Energética Ltda. (*)	0%	100%
São Geraldo Energética Ltda.	100%	100%
São Luiz Energética S.A.	100%	100%
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	100%	100%
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	100%	100%
Zona da Mata Geração S.A.	100%	100%
(*) Durante o exercício de 2021, Rio Casca, Mirante e Santo Afonso foram adquiridas pelo FIP4.		
Controladas indiretas	2021	2020
Caçador Energética S.A.	100%	100%
Cotiporã Energética S.A.	100%	100%
Linha Emília Energética S.A.	100%	100%
Serra Negra Energética S.A.	70%	70%

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 3. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Caixa e depósitos bancários	307	485	11.923	6.429
Aplicações financeiras	26.766	958	96.680	109.781
Total	27.073	1.443	108.603	116.210

As aplicações financeiras classificadas como ativos financeiros a valor justo por meio do resultado estão compostas da seguinte forma:

Instituição financeira	Tipo	Remuneração	Controladora		Consolidado	
			2021	2020	2021	2020
Banco BTG Pactual S.A.	Fundo DI (BKFD)	CDI	18.062	8	43.703	99.795
Banco Itaú S.A.	Fundo DI	CDI	-	-	-	9.986
Banco Itaú S.A.	CDB	CDI	5.403	950	49.676	-
Banco Itaú S.A.	Op. compromissada	CDI	3.301	-	3.301	-
			26.766	958	96.680	109.781

As aplicações financeiras são de curto prazo, de alta liquidez e prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 4. Contas a receber

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Venda de energia	27	1.025	157.428	143.593
Venda de energia – MRE/CCEE (*)	8.671	199.221	84.164	263.751
Contas a receber – partes relacionadas	167.146	86.690	86.047	43.587
	<b>175.844</b>	286.936	<b>327.639</b>	450.931

(\*) Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) e Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

A composição dos saldos por prazo de vencimento é como segue:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Saldo a vencer (*)	120.572	244.758	280.479	428.577
Saldo vencido até 30 dias	30.199	31.586	16.961	10.537
Saldo vencido de 31 a 90 dias	4.477	53	12.224	480
Saldo vencido de 91 a 180 dias	11.724	-	876	1.202
Saldo vencido de 181 a 365 dias	8.872	6.106	17.099	6.236
Saldo vencido há mais de 365 dias	-	4.433	-	3.899
Total	<b>175.844</b>	286.936	<b>327.639</b>	450.931

A Administração não espera perdas no saldo do contas a receber.

(\*) Os saldos a vencer são representados pela receita de venda de energia fornecida e não faturada.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 5. Contratos de comercialização de energia

A controlada direta da Sociedade, Brookfield Energia Comercializadora Ltda. (BET), opera no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”) e firmou contratos de compra e venda de energia bilateralmente com as contrapartes. Estas transações resultaram em ganho e perda com o excedente de energia para a BET, que foi reconhecido pelo seu valor justo. A realização do valor justo, por meio da liquidação física dos contratos de venda e compra de energia, no montante de R\$ (8.883) para o consolidado foi reconhecida, conforme demonstrado abaixo:

	Consolidado	
	2021	2020
Comercialização de energia		
Marcação a mercado dos contratos de vendas	102.382	129.797
Marcação a mercado dos contratos de compras	(111.265)	(129.181)
Valor justo de marcação a mercado de instrumentos financeiros	<u>(8.883)</u>	<u>616</u>

O resultado real dos instrumentos financeiro (contratos futuros), podem variar substancialmente, uma vez que as marcações desses contratos foram feitas considerando a data-base 31 de dezembro de 2021. Em 31 de dezembro de 2021 a Sociedade teve um resultado de R\$ 9.499 (R\$ 18.185) em 31 de dezembro de 2020).

	Consolidado	
	2021	2020
Contrato de comercialização de energia		
Ativo		
Circulante	94.608	106.375
Não circulante	7.774	23.422
Valor justo de marcação a mercado dos instrumentos financeiros	<u>102.382</u>	<u>129.797</u>

	Consolidado	
	2021	2020
Contrato de comercialização de energia		
Passivo		
Circulante	(103.528)	(103.692)
Não circulante	(7.737)	(25.489)
Valor justo de marcação a mercado dos instrumentos financeiros	<u>(111.265)</u>	<u>(129.181)</u>

A controlada direta da Sociedade, Brookfield Energia Comercializadora Ltda., tem como política pré-estabelecida de efetuar operações de comercialização de energia com prazo máximo de dois anos.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 6. Mútuos a receber

A composição dos mútuos a receber é a seguinte:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Saldo inicial	-	15.842	-	15.842
Liberação de recursos para partes relacionadas	<b>247.986</b>	62.331	<b>3.971</b>	17.491
Juros incorridos	<b>956</b>	59	<b>200</b>	59
Imposto sobre operação financeira	<b>1.789</b>	99	<b>50</b>	85
Reclassificação entre contas (*)	-	(3.456)	-	(3.456)
Amortização de principal	<b>(83.832)</b>	(62.760)	-	(17.906)
Amortização de juros	<b>(494)</b>	(12.115)	-	(12.115)
Saldo final	<b>166.405</b>	-	<b>4.221</b>	-

(\*) O saldo refere-se ao contas a receber entre a Sociedade e a Gacel Participações S.A. tais como serviços de administração, operação e manutenção, reembolso de despesas e outros.

Durante o exercício de 2021, a Sociedade efetuou a liberação de recursos no montante de R\$ 247.986 para as seguintes partes relacionadas Água Clara, São Luiz, Itiquira, Salto Jaurú e BET. Essas transações possuem cobrança de juros entre elas e incidência de IOF. O mútuo com a parte relacionada Itiquira possui data de vencimento de 15 de junho de 2027 e com Salto Jaurú de 30 de julho de 2024.

Durante o exercício de 2020, a Sociedade efetuou a liberação de recursos no montante de R\$ 62.331 para as seguintes partes relacionadas Serra Negra, São Luiz, Água Clara, Bemg, Berpar, Barra do Braúna, Caçador, Cotiporã, Campos de Cima da Serra, Rio Pedrinho, São Geraldo, Rio Glória, Grapon, Lumbrás, Rio Manhuaçu, Ponte Alta, Rio Pomba, Riachão, Bet, Linha Emília e Salto Natal. Essas transações não possuem cobrança de juros entre elas, somente incidência de IOF. Essas transações não possuíam data de vencimento, no entanto, foram quitadas durante o exercício de 2020.

Durante o exercício de 2016, a Sociedade efetuou a aquisição de debêntures da parte relacionada Itiquira Energética S.A. Estas debêntures são remuneradas a 100% do CDI com mais sobretaxa de 0,50% ao ano, e com data de vencimento em 09 de novembro de 2025. O valor nominal de cada uma das debêntures será pago conforme disponibilidade de caixa, na data do vencimento, exceto se as debêntures forem convertidas em ações.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 7. Despesas antecipadas

A composição das despesas antecipadas é a seguinte:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Prêmio de seguro de risco operacional	205	135	4.049	2.406
Total	205	135	4.049	2.406

Durante o exercício de 2015 foram publicadas a Lei nº 13.203, de 08 de dezembro de 2015, e a Resolução Normativa nº 684, de 11 de dezembro de 2015, que estabeleceram as condições para a repactuação do risco hidrológico de geração de energia elétrica por agentes participantes Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, com o objetivo de buscar uma solução para condições hidrológicas adversas.

### 8. Depósitos restituíveis e valores vinculados (Consolidado)

As aplicações financeiras classificadas como depósitos restituíveis e valores vinculados a valor justo por meio do resultado estão compostas da seguinte forma:

Instituição financeira	Tipo	Remuneração	Consolidado	
			2021	2020
Banco Itaú S.A.	Fundos	CDI	36.507	8.845
			36.507	8.845

As investidas da Sociedade possuem depósitos em fundos DI vinculados às obrigações de financiamento com o Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 9. Uso de Bem Público – UBP – Direitos de Outorga (Consolidado)

A controlada direta Barra do Braúna, como retribuição pela outorga a ela concedida para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Barra do Braúna, desembolsará à União, ao longo do prazo de vigência do Contrato de Concessão e enquanto o estiver explorando, parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do montante anual definido nos contratos de concessão, atualizados anualmente com base na variação anual do IGP-M.

A primeira parcela foi desembolsada no início da operação comercial da 1ª unidade geradora e a última parcela ocorrerá no término da concessão.

O saldo do ativo é amortizado pelo prazo da concessão desde o momento em que a usina entrou em operação. O saldo do passivo é atualizado mensalmente pelos encargos financeiros (*pró-rata temporis*), conforme determinado no respectivo contrato de concessão, e a contrapartida dessa atualização monetária é registrada como despesa financeira - variação monetária passiva. O valor presente das parcelas foi calculado utilizando uma taxa de desconto de 3,5% ao ano tomando como base TJLP na data da concessão de 8% e a expectativa de inflação em 4,5%.

A controlada direta da Sociedade tem registrado o total do direito de outorga, ativo contra passivo, pelo valor presente, desde a entrada da usina em operação.

Movimentação do Uso do Bem Público - Direitos de Outorga:

<b>Saldos do ativo</b>	<b>Consolidado</b>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Saldo inicial	<b>17.937</b>	19.113
Amortização	<b>(1.176)</b>	(1.176)
Saldo final	<b>16.761</b>	17.937

  

<b>Saldos do passivo</b>	<b>Consolidado</b>	
	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Saldo inicial	<b>23.140</b>	25.686
Atualização monetária provisionada	<b>712</b>	815
Pagamento	<b>(4.186)</b>	(3.361)
Saldo final	<b>19.666</b>	23.140

  

Passivo circulante	<b>2.440</b>	2.440
Passivo não circulante	<b>17.226</b>	20.700

Os compromissos do passivo não circulante, atualizados até 31 de dezembro de 2021, estão assim distribuídos:

2023	<b>2.440</b>
2024	<b>2.440</b>
2025	<b>2.440</b>
Após 2025	<b>9.906</b>
	<b>17.226</b>



## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 10. Investimentos--Continuação

Movimentação do investimento em controladas

Controladas	Saldo em 2020	Equivalência patrimonial	Amortização de ágio	Aporte/ (Redução) de capital	Dividendos	Cancelamento de Dividendos	Saldo em 2021
Água Clara Energética S.A.	6.878	(1.230)	-	1.331	-	-	6.979
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	29.989	(4.160)	-	-	-	-	25.829
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	71.352	(32.099)	-	(21.353)	-	-	17.900
Barragem do Braúna Energética S.A.	177.475	49.735	-	-	(21.048)	-	206.162
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	102.828	7.218	-	-	(1.714)	-	108.332
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	136.091	9.195	-	(9.200)	(12.886)	-	123.200
Cia Canadense de Investimento em Energia	355.123	141.224	-	(2.975)	(117.613)	-	375.759
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	163.542	38.812	-	57.220	(9.703)	-	249.871
Energética Rio Pedrinho Ltda.	68.371	7.807	-	-	(9.466)	-	66.712
São Geraldo Energética Ltda	91.610	11.963	-	14.019	(12.975)	-	104.617
Rio Glória Energética Ltda	83.395	31.832	-	(3.890)	(22.386)	-	88.951
Centrais Hidrelétricas Grapom Ltda.	91.309	18.202	-	24.517	(21.142)	-	112.886
Lagoa Azul Energética S.A.	89.472	34.926	-	(10.818)	(23.697)	-	89.883
Lumbrás Energética S.A.	60.483	13.318	-	28.843	(15.778)	-	86.866
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	33.695	4.796	-	5.966	(5.448)	-	39.009
Pezzi Energética S.A.	96.253	4.061	-	(5.000)	(965)	-	94.349
Rio Pomba Energética Ltda,	57.716	16.097	-	-	(14.050)	-	59.763
Energética Ponte Alta S.A.	31.626	11.332	-	-	(3.760)	-	39.198
Riachão Energética Ltda	96.676	14.895	-	-	(14.965)	-	96.606
Salto Jaurú Energética S.A.	62.979	2.578	-	-	(12.035)	-	53.522
São Luiz Energética S.A.	88.331	(35)	-	-	=	111	88.407
Energética Salto Natal S.A.	86.746	11.875	-	6.262	(15.570)	-	89.313
Zona da Mata Geração S.A.	59.700	30.379	-	-	(19.235)	-	70.844
Outros investimentos	9	(9)	-	-	-	-	-
Ágio alocado na aquisição de controladas	55.757	-	(4.946)	-	-	-	50.811
<b>Total</b>	<b>2.197.406</b>	<b>422.712</b>	<b>(4.946)</b>	<b>84.922</b>	<b>(354.436)</b>	<b>111</b>	<b>2.345.769</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 10. Investimentos—Continuação

#### Movimentação do investimento em controladas—Continuação

Controladas	Saldo em 2019	Equivalência patrimonial	Amortização de ágio	Aporte/ (Redução) de capital	Dividendos	Ganho na venda de participação em investidas	Saldo em 2020
Água Clara Energética S.A.	10.589	(3.710)	-	(1)	-	-	6.878
Brookfield Energia Renovável Minas Gerais S.A.	31.545	456	-	-	(2.012)	-	29.989
Brookfield Gestão e Energia Ltda.	5.095	(33)	-	(5.001)	(95)	34	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	51.213	20.138	-	1	-	-	71.352
Barragem do Braúna Energética S.A.	198.022	37.035	-	-	(57.582)	-	177.475
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	86.772	11.381	-	6.570	(1.895)	-	102.828
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	117.860	21.800	-	-	(3.569)	-	136.091
Cia Canadense de Investimento em Energia S.A.	362.325	104.846	-	-	(112.048)	-	355.123
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	153.339	8.748	-	27.030	(25.575)	-	163.542
Energética Rio Pedrinho Ltda.	71.295	7.280	-	-	(10.204)	-	68.371
São Geraldo Energética Ltda	93.074	9.962	-	-	(11.426)	-	91.610
Rio Glória Energética Ltda	83.920	26.420	-	-	(26.945)	-	83.395
Centrais Hidrelétricas Grapton Ltda.	84.353	22.435	-	-	(15.479)	-	91.309
Lagoa Azul Energética S.A.	95.871	29.407	-	-	(35.806)	-	89.472
Lumbrás Energética S.A.	62.824	17.705	-	-	(20.046)	-	60.483
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	33.977	4.391	-	-	(4.673)	-	33.695
Pezzi Energética S.A.	83.014	13.240	-	-	(1)	-	96.253
Rio Pomba Energética Ltda,	58.231	11.714	-	-	(12.229)	-	57.716
Energética Ponte Alta S.A.	37.807	8.214	-	(8.000)	(6.395)	-	31.626
Riachão Energética Ltda	101.242	12.489	-	-	(17.055)	-	96.676
Salto Jaurú Energética S.A.	66.650	11.746	-	-	(15.417)	-	62.979
São Luiz Energética S.A.	85.407	464	-	2.570	(110)	-	88.331
Energética Salto Natal S.A.	83.441	13.796	-	-	(10.491)	-	86.746
Zona da Mata Geração S.A.	57.030	15.072	-	-	(12.402)	-	59.700
Outros investimentos	7	-	-	2	-	-	9
Ágio alocado na aquisição de controladas	60.813	-	(5.056)	-	-	-	55.757
<b>Total</b>	<b>2.175.716</b>	<b>404.996</b>	<b>(5.056)</b>	<b>23.171</b>	<b>(401.455)</b>	<b>34</b>	<b>2.197.406</b>



## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 10. Investimentos--Continuação

#### Movimentação do investimento em empresas não controladas

Investidas	Saldo em 2020	Equivalência patrimonial	Dividendos	Redução de capital	Venda de participação em investida	Saldo em 2021
Galera Centrais Elétricas S.A.	71.432	18.196	(15.812)	(2.219)	-	71.597
Rio Galera Energética S.A.	2.300	-	-	-	(2.300)	-
	<u>73.732</u>	<u>18.196</u>	<u>(15.812)</u>	<u>(2.219)</u>	<u>(2.300)</u>	<u>71.597</u>

  

Investidas	Saldo em 2019	Equivalência patrimonial	Dividendos	Redução de capital	Capitalização do AFAC em investidas	Saldo em 2020
Galera Centrais Elétricas S.A.	76.992	9.656	(15.216)	-	-	71.432
Rio Galera Energética S.A.	2.229	-	-	-	71	2.300
	<u>79.221</u>	<u>9.656</u>	<u>(15.216)</u>		<u>71</u>	<u>73.732</u>

#### Principais informações sobre as empresas não controladas

	2021			2020		
	Total do ativo	Total do passivo	Lucro do exercício	Total do ativo	Total do passivo	Recursos destinados a aumento de capital exercício
Galera Centrais Elétricas S.A.	208.066	64.874	36.393	189.892	47.027	-
Rio Galera Energética S.A.	4.733	2	81	4.735	86	50
						19.311
						-

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado

#### Movimentação do imobilizado da controladora

	Em serviço			Em curso		Total
	Terrenos	Máquinas e equipamentos	Edificações, obras civis e benfeitorias	Bens em andamento		
<b>31 de dezembro de 2019</b>	343	67.980	14.634	20.293	103.250	
Adições	-	-	-	11.581	11.581	
Adições sem efeito caixa (*)	-	-	-	1.027	1.027	
Baixas	-	(1.142)	-	(2.709)	(3.851)	
Transferências	-	12.586	129	(12.715)	-	
<b>31 de dezembro de 2020</b>	343	79.424	14.763	17.477	112.007	
Adições	-	-	-	16.343	16.343	
Baixas	-	(1.331)	-	(4.735)	(6.066)	
Transferência do intangível (**)	-	-	-	3.226	3.226	
Transferências	-	10.517	-	(10.517)	-	
<b>31 de dezembro de 2021</b>	343	88.610	14.763	21.794	125.510	
<b>31 de dezembro de 2019</b>	-	(39.185)	(1.781)	-	(40.966)	
Adições de depreciação	-	(9.500)	(496)	-	(9.996)	
Baixas de depreciação	-	627	-	-	627	
<b>31 de dezembro de 2020</b>	-	(48.058)	(2.277)	-	(50.335)	
Adições de depreciação	-	(10.366)	(498)	-	(10.864)	
Baixas de depreciação	-	678	-	-	678	
<b>31 de dezembro de 2021</b>	-	(57.746)	(2.775)	-	(60.521)	
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	343	31.366	12.486	17.477	61.672	
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	343	30.864	11.988	21.794	64.989	

(\*) Durante o exercício de 2020, ocorreram adições sem efeito caixa no montante de R\$ 1.027

(\*\*) Durante o exercício de 2021 partes dos saldos registrados como ativo intangível foram transferidos para o imobilizado.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### Movimentação do imobilizado do consolidado

	Em serviço				Em curso			Total	
	Terrenos	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Transmissão e distribuição	Estoque de ativo fixo	Bens em andamento		Impairment
<b>31 de dezembro de 2019</b>	37.385	658.507	2.804.211	344.117	168.506	14.943	139.898	-	4.167.567
Adições	-	-	84.658	-	-	2.754	148.463	-	235.875
Adições sem efeito caixa (*)	-	-	-	-	-	-	14.211	-	14.211
Baixas	-	(5.029)	(298)	(1.735)	(1.033)	(76)	(2.962)	-	(11.133)
Impairment	-	-	-	-	-	-	-	(2.408)	(2.408)
Transferências	-	18.312	436	1.128	46	(1.104)	(18.818)	-	-
<b>31 de dezembro de 2020</b>	37.385	671.790	2.889.007	343.510	167.519	16.517	280.792	(2.408)	4.404.112
Adições	-	-	<b>64.950</b>	-	-	<b>1.230</b>	<b>277.928</b>	-	<b>344.108</b>
Adições sem efeito caixa (**)	-	-	-	-	-	-	<b>26.384</b>	-	<b>26.384</b>
Baixas(***)	-	<b>(6.543)</b>	<b>(28.746)</b>	-	<b>(124)</b>	<b>(280)</b>	<b>(2.828)</b>	-	<b>(38.521)</b>
Transferência do intangível	-	-	-	-	-	-	<b>3.226</b>	-	<b>3.226</b>
Transferências	-	<b>19.860</b>	<b>106.019</b>	<b>3.281</b>	<b>98</b>	<b>(609)</b>	<b>(128.649)</b>	-	-
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>37.385</b>	<b>685.107</b>	<b>3.031.230</b>	<b>346.791</b>	<b>167.493</b>	<b>16.858</b>	<b>456.853</b>	<b>(2.408)</b>	<b>4.739.309</b>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	(16.118)	(289.087)	(1.257.000)	(137.246)	(73.043)	-	-	-	(1.772.494)
Adições de depreciação	(792)	(28.816)	(48.829)	(7.287)	(4.188)	-	-	-	(89.912)
Baixas de depreciação	-	3.180	112	358	610	-	-	-	4.260
<b>31 de dezembro de 2020</b>	(16.910)	(314.723)	(1.305.717)	(144.175)	(76.621)	-	-	-	(1.858.146)
Adições de depreciação	(786)	(29.722)	(52.118)	(7.548)	(4.181)	-	-	<b>268</b>	<b>(94.087)</b>
Baixas de depreciação	-	<b>3.762</b>	<b>906</b>	-	<b>47</b>	-	-	-	<b>4.715</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>(17.696)</b>	<b>(340.683)</b>	<b>(1.356.929)</b>	<b>(151.723)</b>	<b>(80.755)</b>	-	-	<b>268</b>	<b>(1.947.518)</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>20.475</b>	<b>357.067</b>	<b>1.583.290</b>	<b>199.335</b>	<b>90.898</b>	<b>16.517</b>	<b>280.792</b>	<b>(2.408)</b>	<b>2.545.966</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>19.689</b>	<b>344.424</b>	<b>1.633.712</b>	<b>195.068</b>	<b>86.738</b>	<b>16.858</b>	<b>497.442</b>	<b>(2.140)</b>	<b>2.791.791</b>

(\*) Durante o exercício de 2020, ocorreram adições sem efeito caixa por parte de sua controlada indireta São Luiz. O montante de R\$ 14.211 é composto por: R\$ 5.762 referente as provisões de conclusão de obra de São Luiz, uma vez que os fornecedores de obras e serviços executaram parcelas do projeto que foram liquidadas financeiramente após 31 de dezembro de 2020 e R\$ 8.499 refere-se a capitalização de juros, ambos sem efeito caixa.

(\*\*) O montante de R\$ 24.913 refere-se a capitalização de juros para conclusão da obra de São Luiz.

(\*\*\*) Durante o exercício de 2021 devido ao sinistro ocorrido a principal movimentação de baixa ocorreu na ECCS no valor de R\$ 22.861

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### a) Método de depreciação

As controladas diretas e indiretas da Sociedade efetuaram a revisão da taxa de depreciação de seus ativos imobilizados ao final dos exercícios de 2021 e 2020 e não julgaram necessário alterar a estimativa de vida útil individual dos ativos incluídos nos grupos de edificações, obras civis e benfeitorias, máquinas e equipamentos, reservatórios, barragens e adutoras, transmissão e distribuição e outros. O imobilizado da controladora, ou seja, os ativos administrativos são depreciados a taxas que levam em consideração a vida útil efetiva dos bens.

A Sociedade efetuou a revisão das taxas de depreciação de seu ativo imobilizado ao final dos exercícios de 2021 e com base na Lei 13.360/2016, que dispõe das normas e regras sobre a renovação das outorgas de geração de energia elétrica por mais 30 anos a contar da data final da outorga atual; e da Nota Técnica ANEEL 062/2018, que dispõe da metodologia de cálculo para apuração sobre o custo desta renovação e finalizou suas análises e estudos internos sobre a viabilidade de renovação de seus empreendimento que são passivos a essa renovação e concluiu que tem interesse em efetuar a continuidade de operação das atividades por mais 30 anos (das empresas Brasil Central, Barra do Brauna, Caçador, Cavalinhos I, Cavalinhos II, Cotiporã, Campos de Cima da Serra, Linha Emília, Rio Pedrinho, Galera, São Geraldo, Rio Glória, Grapon, Lagoa Azul, Lumbrás, Rio Manhuaçu, Pezzi, Rio Pomba, Ponte Alta, Riachão, Salto Jaurú, Santa Ana, Salto Natal e Serra Negra).

Mediante a este cenário a usina passou a ter seus registros de depreciação com base na vida útil dos ativos, sendo este agora considerando o prazo da outorga atual adicionando-se o tempo de mais 30 anos conforme prevê a referida lei.

Para o cálculo da depreciação, é considerado a vida útil dos bens ou o prazo de autorização ou concessão, dos dois, o menor. O quadro abaixo demonstra a vida útil dos itens.

	<u>Vida útil</u>
Edificações, obras civis e benfeitorias	<b>25 a 50 anos</b>
Máquinas, equipamentos e instalações	<b>10 a 40 anos</b>
Reservatórios barragens e adutoras	<b>30 a 50 anos</b>
Transmissão e distribuição	<b>20 a 40 anos</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### b) Adoção do custo atribuído (*deemed cost*)

Conforme faculdade estabelecida pelo ICPC 10/CPC 27 (IAS 16), as controladas diretas e indiretas da Sociedade optaram durante a adoção inicial dos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC em convergência ao IFRS, pela avaliação do custo atribuído dos bens integrados do ativo imobilizado (somente para os bens referentes à operação da usina).

Os valores atribuídos foram determinados por meio do fluxo de caixa descontado, gerando um acréscimo em 1º de janeiro de 2009 e em 1º de janeiro de 2010 de R\$ 1.783.654 e de R\$ 108.066, respectivamente, registrado no ativo imobilizado consolidado. Nos saldos do imobilizado da controladora são considerados o imobilizado administrativo e não foi efetuado ajuste por valores atribuídos para este imobilizado, pelo fato desses ativos já estarem registrados pelo seu valor justo.

#### c) Teste de redução ao valor recuperável de ativos (*impairment*)

De acordo com o CPC 01 (R1) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, aprovado pela Resolução do CFC nº 1292/10, de 20 de agosto de 2010, os itens do ativo imobilizado que apresentam sinais de que seus custos registrados são superiores aos seus valores de recuperação são revisados detalhadamente para determinar a necessidade de provisão para redução do saldo contábil a seu valor de realização.

A Sociedade e suas controladas analisaram o valor contábil líquido do ativo imobilizado com o objetivo de identificar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar a deterioração, obsolescência ou perda de seu valor recuperável.

A Administração não identificou mudanças de circunstâncias ou sinais de obsolescência tecnológica, bem como evidências de que seus ativos corpóreos utilizados em suas operações não são recuperáveis perante seu desempenho operacional e financeiro, e concluiu que, em 31 de dezembro de 2021, seus ativos, considerando as unidades geradoras de caixa, são recuperáveis, exceto para uma de suas controladas.

Em 31 de dezembro de 2020, na controlada direta Água Clara, a perda de R\$ 2.408 por redução ao valor recuperável foi representada pela redução no valor contábil dos ativos de geração ao seu respectivo valor recuperável. Os efeitos desta perda foram refletidos nas outras despesas operacionais da controlada.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### d) Extensão de outorga

Em 8 de setembro de 2020 foi publicada a Lei nº 14.052 que alterou a Lei nº 13.203/2015 estabelecendo novas condições para repactuação do risco hidrológico referente a parcela dos custos incorridos com o GSF, assumido pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) desde 2012, com o agravamento da crise hídrica.

A alteração legal teve como objetivo a compensação aos titulares das usinas hidrelétricas participantes do MRE por riscos não hidrológicos causados por: (i) empreendimentos de geração denominados estruturantes, relacionados à antecipação da garantia física, (ii) às restrições na entrada em operação das instalações de transmissão necessárias ao escoamento da geração dos estruturantes e (iii) por geração fora da ordem de mérito e importação. A extensão da outorga é limitada a 7 anos, condicionada à desistência de eventuais ações judiciais ou do direito de discutir questões relacionadas ao Mecanismo de Realocação de Energia - MRE pelos agentes elegíveis.

Considerando a inovação trazida pela repactuação do risco hidrológico e a ausência de Pronunciamento, Interpretação ou Orientação do CPC que se aplique especificamente ao tema, a Administração exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil, utilizando os preceitos de reconhecimento de Ativo não financeiro reconhecido ao valor justo. O ativo constituído pela repactuação do risco não hidrológico, foi reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa da Sociedade, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE. O montante foi transformado pela Aneel em extensão do prazo da outorga, o qual será amortizado pelo método linear até o final do prazo de concessão, ajustado com a extensão a partir da repactuação.

A compensação aos geradores hidroelétricos ocorrerá por meio da extensão do prazo de concessão das outorgas de geração, que deve ser homologada pela ANEEL e apropriado como um imobilizado em contrapartida a recuperação de custos com energia elétrica. O montante apropriado em Recuperação de Custos é inferior ao custo total com GSF coberto pela referida lei.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### d) Extensão de outorga--Continuação

Em 1º de dezembro de 2020 a Diretoria da ANEEL aprovou a metodologia e os valores preliminares apresentados em audiência pública. Com base nessa informação, as controladas da Sociedade determinaram o valor e a extensão que lhe confere a regulamentação, conforme quadro abaixo. Com base nos termos dessa regulamentação, em 30 de dezembro de 2020, o Conselho de Administração aprovou a referida repactuação.

A mensuração deste ativo não financeiro, é observável por todos os participantes do MRE que aderiram a proposta da ANEEL e o ativo foi reconhecido ao seu valor justo. O ativo reconhecido será amortizado pelo prazo remanescente da outorga.

Em 12 de julho de 2021 a Agência Nacional de Energia Elétrica publicou a Resolução Normativa nº 945/2021, conforme diretrizes regulamentadas pela Lei nº 14.182, que ampliou a metodologia de cálculo do impacto do GSF também para as usinas de suas controladas que foram repactuadas com contratos no mercado regulado (ACR) desde 2015, nos Termos da REN 684/2015. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica atualizou os cálculos novamente, conforme nova regulação disponibilizada em 3 de agosto de 2021.

Conseqüentemente, em setembro de 2021 as suas controladas reconheceram o montante adicional da tabela abaixo de R\$ 64.950, bem como extensão de listada na tabela abaixo, conforme divulgado pela CCEE.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 11. Imobilizado--Continuação

#### d) Extensão de outorga--Continuação

Empresa	2021	2020	Extensão	Extensão	Extensão
			Outorga	Outorga	
			(meses)	(meses)	(meses)
			2021	2020	
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	1.265	10.964	31	27	58
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	1.384	9.721	24	21	45
Energética Rio Pedrinho Ltda.	748	5.747	27	22	49
Energética Salto Natal S.A.	707	5.334	25	22	47
Lumbrás Energética S.A.	1.351	11.464	34	29	63
Pezzi Energética S.A.	753	6.597	42	37	79
Riachão Energética Ltda.	5.328	2.027	31	8	39
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	387	3.261	29	25	54
Rio Pomba Energética Ltda.	2.599	2.015	23	10	33
Salto Jauru Energética S.A.	1.191	9.364	35	30	65
São Geraldo Energética Ltda.	648	5.563	35	31	66
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	2.419	39	23	0	23
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	986	9.686	83	72	155
Rio Glória Energética Ltda.	4.595	2.876	27	10	37
Água Clara Energética S.A.	554	-	17	-	17
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	1.441	-	15	-	15
Barra do Braúna Energética S.A.	10.424	-	33	-	33
Caçador Energética S.A.	5.884	-	17	-	17
Cotiporã Energética S.A.	5.584	-	17	-	17
Linha Emília Energética S.A.	5.858	-	17	-	17
Lagoa Azul Energética S.A.	5.927	-	17	-	17
Serra Negra Energética S.A.	4.917	-	17	-	17
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	1.265	10.964	31	27	58
	<b>64.950</b>	<b>84.658</b>			

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 12. Ativo financeiro

Com base nas características estabelecidas no contrato de Concessão 39/1999 e Portaria nº 2/1996, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, abrangendo:

- (a) Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro, por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do Poder Concedente.
- (b) Parcela remanescente à determinação do ativo financeiro (valor residual) classificada como um ativo intangível, em virtude de a sua recuperação estar condicionada à prestação do serviço público (vendas de energia).

A infraestrutura construída da atividade de geração de energia, que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado e intangível da Sociedade é recuperada por meio de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte referente à venda de energia elétrica para seus clientes (emissão do faturamento mensal da medição de energia) durante o prazo da concessão; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, esta a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou depreciados, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

Movimentação do ativo financeiro:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Saldo inicial	<b>35.841</b>	43.228
Atualização monetária da indenização de Ervália e Coronel Domiciano	<b>605</b>	718
Recebimento de parcela da indenização de Ervália e Coronel Domiciano	<b>(7.402)</b>	(7.583)
Baixas de ativo financeiro	<b>(859)</b>	(522)
Total	<b><u>28.184</u></b>	<u>35.841</u>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. Intangível

#### Movimentação do intangível da controladora

	<u>Estudos e projetos</u>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	13.995
Adições	916
Baixas	(558)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	14.353
Adições	<b>1.036</b>
Baixas	<b>(5.251)</b>
Transferências (*)	<b>(3.226)</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>6.912</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	14.353
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>6.912</b>

(\*) Durante o exercício de 2021 partes dos saldos registrados como ativo intangível foram transferidos para o imobilizado.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. Intangível--Continuação

#### Movimentação do intangível do consolidado

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações	Transmissões e distribuição	Bens em andamento	Estoque fixo	Intangível ZMT	Direito de exploração e concessão	Estudos e projetos	Extensão de outorga	Contrato de cessão onerosa	Total
<b>31 de dezembro de 2019</b>	9.560	7.937	11.772	10	397	356	30.032	158.823	13.995	2.322	57.525	262.697
Adições	522	-	-	-	567	115	1.204	-	916	-	-	2.120
Baixas	(208)	-	-	-	(2)	-	(210)	-	(558)	-	-	(768)
Transferências	1.007	-	(859)	-	(148)	-	-	-	-	-	-	-
<b>31 de dezembro de 2020</b>	10.881	7.937	10.913	10	814	471	31.026	158.823	14.353	2.322	57.525	264.049
Adições	-	<b>5.888</b>	-	-	<b>1.736</b>	<b>223</b>	<b>7.847</b>	-	<b>1.036</b>	-	-	<b>8.883</b>
Baixas	(317)	-	-	-	-	-	(317)	-	(5.251)	-	-	(5.568)
Transferências	<b>16</b>	<b>274</b>	<b>607</b>	-	(897)	-	-	-	-	-	-	-
Transferência do intangível (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.226)	-	-	(3.226)
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>10.580</b>	<b>14.099</b>	<b>11.520</b>	<b>10</b>	<b>1.653</b>	<b>694</b>	<b>38.556</b>	<b>158.823</b>	<b>6.912</b>	<b>2.322</b>	<b>57.525</b>	<b>264.138</b>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	(6.719)	(5.148)	(7.888)	(6)	-	-	(19.761)	(98.009)	-	(160)	(25.020)	(142.950)
Adições de amortização	(597)	(249)	(426)	-	-	-	(1.272)	(5.057)	-	-	(3.050)	(9.379)
Baixas de amortização	196	-	-	-	-	-	196	-	-	-	-	196
<b>31 de dezembro de 2020</b>	(7.120)	(5.397)	(8.314)	(6)	-	-	(20.837)	(103.066)	-	(160)	(28.070)	(152.133)
Adições de amortização	(422)	(374)	(426)	-	-	-	(1.222)	(4.944)	-	-	(3.305)	(9.471)
Baixas de amortização	<b>162</b>	-	-	-	-	-	<b>162</b>	-	-	-	-	<b>162</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>(7.380)</b>	<b>(5.771)</b>	<b>(8.740)</b>	<b>(6)</b>	-	-	<b>(21.897)</b>	<b>(108.010)</b>	-	<b>(160)</b>	<b>(31.375)</b>	<b>(161.442)</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	3.761	2.540	2.599	4	814	471	10.189	55.757	14.353	2.162	29.455	111.916
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>3.200</b>	<b>8.328</b>	<b>2.780</b>	<b>4</b>	<b>1.653</b>	<b>694</b>	<b>16.659</b>	<b>50.813</b>	<b>6.912</b>	<b>2.162</b>	<b>26.150</b>	<b>102.696</b>

(\*) Durante o exercício de 2021 partes dos saldos registrados como ativo intangível foram transferidos para o imobilizado.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. Intangível--Continuação

- (a) Em 11 de julho de 2007, na controlada Rio Pomba Energética Ltda. ("Pomba"), Rio Manhuaçu Energética Ltda. ("Manhuaçu"), Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda. ("Grapon") e São Geraldo Energética Ltda. ("Geraldo"), foram firmados contratos de cessão onerosa de direitos de comercialização de energia elétrica entre a Brookfield Energia Renovável S.A. e a Cat-Leo Comercializadora de Energia Elétrica Ltda., com a interveniência da Energisa Minas Gerais - Distribuidora de Energia S.A., por meio do qual foi manifestada a intenção de implementar redução dos montantes de energia contratados nos termos do CCVEE (contrato de compra e venda de energia elétrica) mantido com a CFLCL.

A parte do preço de cessão cabível as controladas foi estabelecida por meio do acordo sobre a vinculação de pagamento do preço de cessão onerosa de direitos e do termo de compromisso de redução da energia contratada assinados entre as controladas e a CFLCL, sendo registrado como ativo intangível nas controladas o montante de R\$ 9.769 (Pomba), R\$ 6.091 (Manhuaçu), R\$ 19.916 (Grapon) R\$ 10.039 (Gerald), equivalente respectivamente, à descontratação de 7,25 MW (Pomba), 4,52MW (Manhuaçu) e 22,23 MW (Grapon) médios de energia. Esse ativo iniciou sua amortização em 1º de janeiro de 2016 até dezembro de 2029 (Pomba) e a partir de março de 2013 até dezembro de 2029 (Manhuaçu) de acordo com o período de autorização das PCHs cuja energia será descontratada. Em 30 de agosto de 2010 foi celebrado primeiro termo aditivo ao contrato de compra e venda de energia elétrica aditado e consolidado entre Brookfield Energia Renovável S.A. e Energisa Minas Gerais Distribuidor de Energia S.A., alterando a data de suprimento de energia a ser descontratada de 1º de janeiro de 2011 para 1º de janeiro de 2016, conforme 1º aditivo ao termo de compromisso de redução de energia contratada para a controlada Rio Pomba Energética Ltda.

Para a controlada Grapon até 31 de dezembro de 2010, foram firmados diversos contratos para a venda dos 22,23 MW médio de energia. Esse ativo iniciou sua amortização em 1º de janeiro de 2010 e tem data prevista de encerramento em dezembro de 2029, de acordo com o período de descontratação firmado em contrato.

Em agosto de 2012 a Rede Comercializadora de Energia S.A. e a controlada Brookfield Energia Comercializadora Ltda. ("BET") assinaram um instrumento de cessão onerosa de direitos por força do qual a Rede Comercializadora de Energia S.A. cedeu à BET os direitos e obrigações de que era titular, perante a Salto Jaurú Energética S.A. ("SAJESA"), em contrapartida da liquidação de seu contas a pagar de energia elétrica.

De acordo com o termo de entendimentos iniciais, a SAJESA ficava obrigada a pagar à Rede Comercializadora de Energia S.A. valores de comissões incidentes sobre diferenças de valores entre a venda de energia no mercado livre e o preço pelo qual a energia seria vendida à CEMAT.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 13. Intangível--Continuação

Por força desse instrumento de cessão onerosa, as obrigações de pagamento que a SAJESA tinha com a Rede Comercializadora de Energia S.A foram transferidos para a BET.

A amortização deste intangível (registrado originalmente no montante de R\$ 11.710) ocorre com base no recebimento da comissão previamente citada, liquidadas de impostos, e impactado pelos montantes de energia negociados.

A Sociedade analisou o valor contábil do ativo intangível e nenhuma provisão para perda do seu valor recuperável foi requerida para as controladas supracitadas.

- (b) Ágio pago quando da aquisição das controladas Zona da Mata e Lumbrás, decorrente do direito de exploração delegado pelo Poder Público, está sendo amortizado pelo prazo de concessão da ANEEL, descontado o tempo decorrido até o início das operações de geração de energia.
- (c) A controlada Riachão Energética Ltda., aderiu a repactuação do risco hidrológico através do despacho nº 55 de 13 de janeiro de 2016, alterando o prazo de extensão da outorga de 5 de abril de 2031 para 2 de maio de 2032.

Desta forma, o saldo remanescente da repactuação, após o término da vigência do contrato repactuado, foi realocado para o Grupo do Ativo Intangível da Sociedade e será amortizado de forma linear até o final do prazo da outorga.

#### Extensão de outorga – Zona da Mata

A Agência Nacional de Energia Elétrica publicou a Resolução Normativa nº 945/2021, conforme diretrizes regulamentadas pela Lei nº 14.182, de 12 de julho de 2021, que ampliou a metodologia de cálculo do impacto do GSF também para as usinas que foram repactuadas com contratos no mercado regulado (ACR) desde 2015, nos Termos da REN 684/2015. A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica atualizou os cálculos novamente, conforme nova regulação disponibilizada em 3 de agosto de 2021. Consequentemente, em setembro de 2021 a Companhia reconheceu o valor de R\$ 5.888, bem como extensão de 25 meses na sua respectiva outorga.

Considerando a inovação trazida pela repactuação do risco hidrológico e a ausência de Pronunciamento, Interpretação ou Orientação do CPC que se aplique especificamente ao tema, a Administração exerceu seu julgamento no desenvolvimento e na aplicação de política contábil utilizando os preceitos de reconhecimento de ativo não financeiro a valor justo. O ativo constituído pela repactuação do risco não hidrológico, foi reconhecido ao valor justo, considerando a melhor estimativa da Sociedade, tendo como base os parâmetros determinados pela regulamentação da ANEEL, bem como os valores das compensações calculados pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE. O montante foi transformado pela Aneel em extensão do prazo da outorga, o qual será amortizado pelo método linear até o final do prazo de concessão, ajustado com a extensão a partir da repactuação.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **13. Intangível--Continuação**

#### Extensão de outorga – Zona da Mata--Continuação

A compensação aos geradores hidroelétricos ocorreu por meio da extensão do prazo de concessão das outorgas de geração, foi homologada pela ANEEL e apropriado como um imobilizado em contrapartida a recuperação de custos com energia elétrica. O montante apropriado em Recuperação de Custos é inferior ao custo total com GSF coberto pela referida lei.

A mensuração deste ativo não financeiro é observável por todos os participantes do MRE que aderiram a proposta da ANEEL e o ativo foi reconhecido ao seu valor justo. O ativo reconhecido será amortizado pelo prazo remanescente da outorga.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 14. Arrendamento

A composição dos arrendamentos é a seguinte:

#### Movimentação da controladora

<b>Custo</b>	<b>Edificações</b>	<b>Equipamentos</b>	<b>Total</b>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	<b>24.121</b>	<b>811</b>	<b>24.932</b>
Adições	2.206	651	2.857
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>26.327</b>	<b>1.462</b>	<b>27.789</b>
Adições	<b>716</b>	<b>185</b>	<b>901</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>27.043</b>	<b>1.647</b>	<b>28.690</b>
<b>Depreciação</b>			
<b>31 de dezembro de 2019</b>	<b>(4.058)</b>	<b>-</b>	<b>(4.058)</b>
Adições de depreciação (**)	(4.387)	(497)	(4.884)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>(8.445)</b>	<b>(497)</b>	<b>(8.942)</b>
Adições de depreciação (**)	<b>(4.698)</b>	<b>(594)</b>	<b>(5.292)</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>(13.143)</b>	<b>(1.091)</b>	<b>(14.234)</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>17.882</b>	<b>965</b>	<b>18.847</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>13.900</b>	<b>556</b>	<b>14.456</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 14. Arrendamento--Continuação

#### Movimentação do consolidado

<b>Custo</b>	<b>Edificações</b>	<b>Equipamentos</b>	<b>Total</b>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	<b>24.329</b>	<b>811</b>	<b>25.140</b>
Adições	2.599	2.801	5.400
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>26.928</b>	<b>3.612</b>	<b>30.540</b>
Adições	<b>743</b>	<b>5.110</b>	<b>5.853</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>27.671</b>	<b>8.722</b>	<b>36.393</b>
<b>Depreciação</b>			
<b>31 de dezembro de 2019</b>	<b>(4.188)</b>	<b>-</b>	<b>(4.188)</b>
Adições de depreciação (**)	(4.521)	(1.204)	(5.725)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>(8.709)</b>	<b>(1.204)</b>	<b>(9.913)</b>
Adições de depreciação (**)	<b>(4.828)</b>	<b>(2.139)</b>	<b>(6.967)</b>
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>(13.537)</b>	<b>(3.343)</b>	<b>(16.880)</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2020</b>	<b>18.219</b>	<b>2.408</b>	<b>20.627</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>14.134</b>	<b>5.379</b>	<b>19.513</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 14. Arrendamento--Continuação

(\*) O direito de uso dos contratos é amortizado de acordo com o período de vigência dos contratos. Para edificações no Rio de Janeiro são 80 meses, em Mato Grosso são 20 meses e Mato Grosso do Sul são 50 meses. Para equipamentos são 35 meses (locação de frota veicular).

Os arrendamentos são depreciados durante o prazo de vigência do contrato de locação, delimitados a outorga, maio de 2047.

Em 31 de dezembro de 2021, os passivos de arrendamento são como segue:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Valor nominal dos pagamentos futuros	<b>18.555</b>	23.966	<b>24.926</b>	26.078
Ajuste a valor presente	<b>(2.358)</b>	(3.777)	<b>(2.777)</b>	(3.936)
	<b>16.197</b>	20.189	<b>22.149</b>	22.142
Passivo circulante	<b>4.531</b>	4.467	<b>7.106</b>	5.305
Passivo não circulante	<b>11.666</b>	15.722	<b>15.043</b>	16.837

A movimentação do passivo de arrendamento está demonstrada como segue:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Saldos inicial	<b>20.189</b>	21.625	<b>22.142</b>	21.719
Adições	<b>901</b>	2.857	<b>5.853</b>	5.400
Pagamento	<b>(6.367)</b>	(6.002)	<b>(7.583)</b>	(6.846)
Juros sobre arrendamento	<b>1.474</b>	1.709	<b>1.737</b>	1.869
Saldos final	<b>16.197</b>	20.189	<b>22.149</b>	22.142

Os passivos foram mensurados ao valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes descontados por meio da taxa de 8,53%. As premissas utilizadas pela Sociedade e suas controladas para estimar a taxa incremental tomaram como base o custo médio de captação da dívida.

Em 31 de dezembro de 2021, o saldo não circulante possui o seguinte cronograma de vencimento:

Ano	Controladora	Consolidado
2023	<b>4.531</b>	<b>7.106</b>
2024	<b>4.531</b>	<b>7.106</b>
2025	<b>2.604</b>	<b>831</b>
	<b>11.666</b>	<b>15.043</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 15. Contas a pagar

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Compra de energia – MRE/CCEE	-	-	<b>5.110</b>	2.063
Fornecedores	<b>7.275</b>	22.187	<b>79.239</b>	106.391
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	<b>2.062</b>	2.078
Contas a pagar – partes relacionadas	<b>80.561</b>	141.262	<b>39.367</b>	139.898
Seguros	<b>185</b>	139	<b>330</b>	465
Total	<b>88.021</b>	163.588	<b>126.108</b>	250.895
Passivo circulante	<b>88.021</b>	163.588	<b>126.108</b>	250.895

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 16. Empréstimos, financiamentos e debêntures

Credor	Modalidade	Encargos	Controladora			
			2020			
			Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Em moeda nacional						
Banco Itaú	2ª emissão debêntures	100% do CDI + 1,9%aa	-	400.958	-	-
BP Brasil US Subco LLC	Partes relacionadas	Sob demanda	-	125.000	-	-
Banco do Brasil	1ª emissão debêntures	113,4% do CDI	-	-	1.635	250.000
Brookfield Energia MG S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	1.155	-
Barra do Braúna Energética	Partes relacionadas	Sob demanda	10.075	-	-	-
Rio Pedrinho Energética S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	2.900	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	6.732	-	6.731
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	39.119	-
Itiquira Energetica S.A.	Partes relacionadas	100% do CDI + 2,9%aa	280.767	-	-	-
Itiquira Energetica S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	1.551	-	266.852	-
Bela Vista Energetica S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	503	-
Cachoeira Escura Energetica S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	221	-
Centrais Hidrelétricas Grapon S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	7.450	-
Pantanal Energetica Ltda.	Partes relacionadas	Sob demanda	-	-	603	-
Zona da Mata Geracao S.A.	Partes relacionadas	Sob demanda	10.700	-	15.599	-
			<b>303.093</b>	<b>532.690</b>	<b>336.037</b>	<b>256.731</b>
			(234)	(2.494)	(230)	(336)
Total	Despesa de contratação (*)		<b>302.859</b>	<b>530.196</b>	<b>335.807</b>	<b>256.395</b>

(\*) Refere-se ao custo de estruturação da operação devido ao banco, necessário para a emissão das debêntures.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 16. Empréstimos, financiamentos e debêntures--Continuação

Credor	Modalidade	Encargos	Sociedade	Consolidado			
				2021		2020	
				Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Em moeda nacional							
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,51% a.a.	Pezzi	5.320	33.260	5.323	38.451
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,51% a.a.	Serra dos Cavalinhos II	7.983	49.613	7.988	57.404
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,18% a.a.	Serra dos Cavalinhos I	7.760	107.774	7.700	114.501
Banco Itaú	2ª emissão debêntures	100% do CDI +	BER	-	400.958	-	-
Banco do Brasil	1ª emissão debêntures	113,4% do CDI	BER	-	-	1.636	250.000
BNDES	BNDES automático	IPCA + 3,89% a.a	SLUIZ	14.189	198.525	1.048	128.837
ITQUIIRA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	282.318	-	266.844	-
BVISTA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	503	-
ESCURA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	221	-
GACEL	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	6.732	-	6.731
PANTANAL	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	603	-
ESCURA	Partes relacionadas	Sob demanda	BET	-	-	1.005	-
BP Brazil US Subco	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	125.000	-	-
				<b>317.570</b>	<b>921.862</b>	<b>292.871</b>	<b>595.924</b>
				-	(2.071)	(132)	(2.071)
	Despesa de Contratação (**)		Serra dos Cavalinhos I	(234)	(2.494)	(230)	(336)
	Despesa de Contratação (***)		BER	317.336	917.297	292.509	593.517
Total							

(\*) Quando a TJLP for superior a 6% ao ano, o percentual excedente à referida taxa, aplicado ao saldo devedor, será capitalizado junto ao principal.

(\*\*) Refere-se a gastos com IOF – Imposto sobre Operações Financeiras e comissões em favor do BNDES necessários para liberação do financiamento.

(\*\*\*) Refere-se ao custo de estruturação da operação devido ao banco, necessário para a emissão das debêntures.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 16. Empréstimos, financiamentos e debêntures--Continuação

Movimentação dos empréstimos nos respectivos exercícios:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Saldo inicial	<b>592.202</b>	276.928	<b>886.026</b>	573.483
Captação	<b>557.242</b>	663.832	<b>587.551</b>	364.846
Juros capitalizados	-	1.027	<b>24.913</b>	8.449
Juros provisionados	<b>32.590</b>	7.069	<b>48.038</b>	24.181
Amortização – principal	<b>(333.244)</b>	(346.420)	<b>(280.687)</b>	(57.543)
Pagamento – juros	<b>(13.764)</b>	(10.596)	<b>(29.203)</b>	(27.823)
IOF provisionado	<b>191</b>	132	<b>5</b>	69
	<b>835.217</b>	591.972	<b>1.236.643</b>	885.662
Despesa de Contratação	<b>(2.162)</b>	230	<b>(2.010)</b>	364
Saldo final	<b>833.055</b>	592.202	<b>1.234.633</b>	886.026

Em 31 de dezembro de 2021, o saldo devedor é composto por principal e juros e é amortizado mensalmente, tendo os contratos como vencimento as datas demonstradas abaixo:

Devedor	Credor	Vencimento
Pezzi	BNDES	15 de setembro de 2029
Serra dos Cavalinhos II	BNDES	15 de setembro de 2029
Serra dos Cavalinhos I	BNDES	15 de setembro de 2037
São Luiz	BNDES	15 de novembro de 2038
BER	Itaú	15 de dezembro de 2028

Em 29 de dezembro de 2021, a controladora liquidou a operação emitida em 14 de dezembro de 2018 composta por 25 mil debêntures públicas não conversíveis em ações no valor de R\$ 250 milhões de reais, com valor nominal unitário de R\$ 10 mil reais. Essas debêntures eram remuneradas a 113,4% do CDI com vencimento em 11 de setembro de 2023 e com pagamentos de juros semestrais.

Em 23 de dezembro de 2021, a controladora efetuou a segunda emissão de debêntures, composta por 400 mil debêntures públicas não conversíveis em ações no valor de R\$ 400 milhões de reais, com valor nominal unitário de R\$ 1 mil reais. Essas debêntures são remuneradas a 100% do CDI acrescida da taxa de 1,30% a.a., com vencimento em 15 de dezembro de 2028 amortizado em parcela única na data do vencimento.

A Sociedade possui operação de mútuo realizada com a Itiquira Energética S.A. durante o exercício de 2020, com juros de CDI + 2,9% a.a. com data de vencimento indeterminada.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 16. Empréstimos, financiamentos e debêntures--Continuação

As parcelas de não circulante, em 31 de dezembro de 2021, têm os seguintes vencimentos:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Ano		
2023	<b>125.000</b>	<b>157.513</b>
2024	-	<b>32.513</b>
2025	-	<b>32.513</b>
2026	-	<b>32.513</b>
Após 2026	<b>405.196</b>	<b>662.245</b>
Total	<b>530.196</b>	<b>917.297</b>

#### Itaú:

A Sociedade está sujeita a cláusulas restritivas constantes nas escrituras das debêntures. Essas cláusulas incluem, entre outras, a manutenção pela Sociedade do índice financeiro do quociente da divisão da Dívida Financeira Líquida pelo EBITDA da Sociedade, que deverá ser inferior a 4,5 vezes, o qual foi atendido para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Há ainda, no âmbito da escritura das debêntures, cessão fiduciária dos dividendos recebidos, através de conta corrente constituída para este fim. Não existiram cláusulas restritivas em default na controladora e nas controladas sem a devida anuência das respectivas instituições financeiras em 31 de dezembro de 2021.

#### BNDES:

A Brookfield Energia Renovável S.A. é a interveniente no contrato de empréstimo entre a São Luiz Energética S.A. e o BNDES. Não há cláusulas de covenants. As Sociedades CAVAL1, CAVAL2, PEZZI estão sujeitas a cláusulas restritivas constantes do contrato de empréstimo com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES. Essas cláusulas incluem, entre outras obrigações, manutenção do saldo mínimo das contas de reserva de serviço da dívida e de O&M (Nota 8) e a manutenção de certos índices financeiros de cobertura do serviço da dívida (debt-covenants), os quais foram atendidos para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

#### Partes relacionadas (BER x ITIQA):

A Sociedade está sujeita a cláusulas restritivas constantes nas escrituras das debêntures. Essas cláusulas incluem, entre outras, a manutenção pela Sociedade do índice financeiro Geração de Caixa da Atividade dividido pelo EBITDA da Sociedade, que deverá ser inferior a 3,0 vezes, e pelo ICSD, que deverá ser inferior a 1,2 vezes, as quais foram atendidas para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Não existiram cláusulas restritivas em default na controladora e nas controladas sem a devida anuência das respectivas instituições financeiras em 31 de dezembro de 2021.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências

Com base nos fatos atualmente disponíveis e na opinião de seus consultores legais, a Administração da Sociedade acredita que a resolução de boa parte dessas causas atuais ou discussões potenciais deverá ser satisfatória para as partes envolvidas, e para aquelas causas cujo desfecho desfavorável é considerado provável, constitui provisão.

Os saldos de contingências prováveis estão demonstrados a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Riscos cíveis (a)	3.278	2.535	5.534	4.350
Riscos trabalhistas (b)	592	620	633	656
<b>Total</b>	<b>3.870</b>	<b>3.155</b>	<b>6.167</b>	<b>5.006</b>

Segue abaixo a movimentação das contingências provisionadas pela administração:

	Controladora		
	Cíveis	Trabalhistas	Total
<b>31 de dezembro de 2019</b>	1.856	1.032	2.888
Adição	-	338	338
Baixa	(17)	(526)	(543)
Atualização	696	-	696
Redução	-	(224)	(224)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>2.535</b>	<b>620</b>	<b>3.155</b>
Adição	-	239	239
Atualização	743	293	1.036
Redução	-	(560)	(560)
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>3.278</b>	<b>592</b>	<b>3.870</b>

  

	Consolidado		
	Cíveis	Trabalhistas	Total
<b>31 de dezembro de 2019</b>	3.448	2.084	5.532
Adição	-	338	338
Baixa	(200)	(1.596)	(1.796)
Atualização	1.132	(92)	1.040
Redução	(30)	(78)	(108)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	<b>4.350</b>	<b>656</b>	<b>5.006</b>
Adição	13	240	253
Atualização	1.246	298	1.544
Redução	(75)	(561)	(636)
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>5.534</b>	<b>633</b>	<b>6.167</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências--Continuação

A controladora e suas controladas, em 31 de dezembro de 2021, possuem as seguintes contingências avaliadas pelos assessores jurídicos como perdas prováveis as quais foram provisionadas:

#### a) Provisão para riscos cíveis

##### Brookfield Energia Renovável

Em 31 de dezembro de 2021, a Sociedade possui uma ação de desapropriação, uma indenizatória e uma reintegração de posse classificadas por seus assessores jurídicos como sendo de perda provável, no montante de R\$ 3.277 (R\$ 2.535 em 31 de dezembro de 2020).

##### *Nas demais controladas da Sociedade*

##### Barra do Braúna

Em 31 de dezembro de 2021 não existem provisões para contingências contabilizadas pela Sociedade, classificadas como perda provável por seus assessores legais, (R\$ 40 em 31 de dezembro de 2020).

##### Linha Emília

Em 31 de dezembro de 2021 existem provisões para contingências contabilizadas pela Sociedade, classificadas como perda provável por seus assessores legais, no montante de R\$ 658 (R\$ 511 em 31 de dezembro de 2020). Esse montante refere-se a duas ações de servidão administrativa de passagem.

##### Pezzi

Em 31 de dezembro de 2021 existe provisão para contingência contabilizada pela Sociedade, classificada como perda provável por seus assessores legais, no montante de R\$ 2 (R\$ 2 em 31 de dezembro de 2020) referente a uma ação de desapropriação.

##### Salto Jaurú

Em 31 de dezembro de 2021 existe provisão para contingência classificada pela Sociedade como perda provável, no montante de R\$ 676 (R\$ 537 em 31 de dezembro de 2020) referente a uma ação de desapropriação de imóveis.

##### Lumbrás

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos judiciais cíveis classificados pela Sociedade como perda provável, no montante de R\$ 916 (R\$ 717 em 31 de dezembro de 2020), referente a 2 e instituições de servidões administrativas.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **17. Provisão para contingências--Continuação**

#### **a) Provisão para riscos cíveis--Continuação**

##### *Serra dos Cavalinhos I*

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos judiciais cíveis classificados pela Sociedade como perda provável, no montante de R\$ 1 (R\$ 8 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma ação de instituições de servidão administrativas.

##### *São Luiz Energética S.A*

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos judiciais cíveis classificados pela Sociedade como perda provável, no montante de R\$ 0,4, referente a uma ação de servidão administrativa.

#### **b) Provisão para riscos trabalhistas**

##### *Brookfield Energia Renovável*

Em 31 de dezembro de 2021, há ações trabalhistas classificadas pelos nossos Assessores Jurídicos como perda provável, no montante de R\$ 592 (R\$ 620 em 31 de dezembro de 2020).

##### *Energética Rio Pedrinho*

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos judiciais classificados como perda provável, no montante de R\$ 41 (R\$ 36 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma Reclamação Trabalhista.

#### **c) Provisão para riscos tributários**

##### *Galera Centrais Elétricas S.A*

Em 31 de dezembro de 2021, existe uma ação judicial de natureza tributária, conhecida pela Administração, com base no parecer de seus assessores jurídicos, classificadas como perda provável, no montante de R\$ 112 (R\$ 109 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma ação anulatória de débito fiscal, na qual o Estado do Mato Grosso saiu vitorioso e irá levantar o valor mencionado e já depositado nos autos.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências--Continuação

Principais processos em andamento com probabilidade de perda possível:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Riscos cíveis (a)	35.039	111.554	86.315	139.793
Riscos trabalhistas (b)	1.538	1.325	1.538	1.325
Ambiental (c)	100.000	-	100.495	2
Administrativo e tributário (d)	237	4.272	8.598	8.176
Total	<b>136.814</b>	<b>117.151</b>	<b>196.946</b>	<b>149.296</b>

#### a) Ações cíveis

##### Brookfield Energia Renovável

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 35.039 (54 ações de natureza cível no valor de R\$ 111.554 em 31 de dezembro de 2020), referente a dezoito ações indenizatórias.

##### Salto Jauru Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 34.835 (R\$ 22.297 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma ação indenizatória cumulada com pedido de obrigação de fazer proposta por 50 autores contra 6 empreendedores de geração de energia com operação na bacia do Rio Jauru, um Cumprimento Provisório de Sentença referente a ação anulatória monitoria e Ação Ordinária para desconstituir condicionante de contenção tarifária. Consta, ainda, uma ação civil pública ajuizada em 2021 pelo Ministério Público do Estado do Mato Grosso avaliada pelos assessores legais como perda possível, porém sem valor associado no momento.

##### Zona da Mata Geração

Em 31 de dezembro de 2021 existe um processo cível, classificado como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 240 (R\$ 6 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma ação demarcatória.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **17. Provisão para contingências--Continuação**

#### **a) Ações cíveis--Continuação**

##### *Braúna Energética S.A*

Em 31 de dezembro de 2021 existem 20 processos judiciais de natureza cível, classificados como perda possível, no montante de R\$ 7.524 (R\$ 5.930 em 31 de dezembro de 2020), referente a ações indenizatórias e manutenção de posse.

##### *São Luiz Energética S.A*

Em 31 de dezembro de 2021 existem três processos, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 8.677 (R\$ 6 em 31 de dezembro de 2020): (i) ação indenizatória movida por Artur dos Santos Selk contra, contra a São Luiz Energética; (ii) ação indenizatória movida por Danieli Aparecida Selk, contra a São Luiz Energética; e (iii) ação indenizatória movida por Tayna Selk, contra a São Luiz Energética.

#### **b) Ações trabalhistas**

##### *Brookfield Energia Renovável*

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 1.538 (32 ações trabalhistas no montante de R\$ 1.325 em 31 de dezembro de 2020), referente a três reclamações trabalhistas.

#### **c) Ações ambientais**

##### *Brookfield Energia Renovável*

Em 31 de dezembro de 2021 existe uma ACP classificada como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 100.000. (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2020).

##### *Zona da Mata Geração*

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos ambientais, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 495 (R\$ 2 em 31 de dezembro de 2020), referentes a quatro autos de infração e três indenizações. Constam, ainda, três ações ajuizadas em 2021 pelo Ministério Público do Estado de Minas Gerais avaliada pelos assessores legais como perda possível, porém sem valor associado no momento.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências--Continuação

#### d) Administrativas e tributárias

##### Brookfield Energia Renovável

Em 31 de dezembro de 2021 existe uma ação judicial tributária classificada como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 237 (28 processos tributários no valor de R\$ 4.272 em 31 de dezembro de 2020), referente à uma anulatória.

##### Cotiporã Energética

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos efetuados, classificados como perda possível por seus assessores legais, no montante de R\$ 303 (R\$ 00 em 31 de dezembro de 2020), referente a dois processos tributários administrativos.

##### Caçador Energética S.A.

Em 31 de dezembro de 2021 existem processos efetuados, classificados como perda possível por seus assessores legais, no montante de R\$ 356 (R\$ 280 em 31 de dezembro de 2020), referente a um processo tributário administrativo.

##### Linha Emilia Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021 existem 2 processos judiciais tributários classificados como perda possível, no montante de R\$ 334 (R\$ 263 em 31 de dezembro de 2020).

##### Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda

Em 31 de dezembro de 2021 possui contingência classificada como perda possível, no montante de R\$ 1.752 (R\$ 280 em 31 de dezembro de 2020), referente a quatro processos administrativos tributários e três ações judiciais tributárias.

##### Serra Negra Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021, possui uma contingência classificada como perda possível, no montante de R\$ 97 (R\$ 77 em 31 de dezembro de 2020), referente a uma ação tributária.

##### Energética Rio Pedrinho Ltda

Em 31 de dezembro de 2021, possui uma contingência classificada como perda possível, no montante de R\$ 799 (R\$ 00 em 31 de dezembro de 2020), referente a duas ações tributárias administrativas.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências--Continuação

#### d) Administrativas e tributárias--Continuação

##### Salto Jauru Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021, a Sociedade possui uma ação anulatória, classificada como probabilidade de perda possível, no montante total de R\$ 291 (R\$ 228 em 31 de dezembro de 2020).

##### Rio Pomba Energética Ltda

Em 31 de dezembro de 2021, existem cinco contingências classificadas como perda possível, no montante de R\$ 735 (R\$ 579 em 31 de dezembro de 2020) referente a três ações tributárias.

##### Zona da Mata Geração

Em 31 de dezembro de 2021 existem três processos tributários, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 325 (R\$ 319 em 31 de dezembro de 2020).

##### Lumbrás Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021 existe um processo tributário administrativo, classificado como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 140 (R\$ 110 em 31 de dezembro de 2020).

##### Energética Campos de Cima da Serra Ltda

Em 31 de dezembro de 2021 existe um processo tributário administrativo, classificado como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 110 (R\$ 00 em 31 de dezembro de 2020).

##### Elera Renováveis Minas Gerais S.A

Em 31 de dezembro de 2021 existem sete processos jurídicos administrativos classificados como perda possível no valor de R\$ 2.012 (R\$ 1.570 em 31 de dezembro de 2020),

##### Riachão Energética Ltda.

Em 31 de dezembro de 2021 existe um processo tributário administrativo, classificado como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 184 (R\$ 00 em 31 de dezembro de 2020).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 17. Provisão para contingências--Continuação

#### d) Administrativas e tributárias--Continuação

##### Energética Ponte Alta S.A.

Em 31 de dezembro de 2021 existe um processo tributário administrativo, classificado como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 130 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2020).

##### Rio Glória Energética Ltda

Em 31 de dezembro de 2021 existem dois processos tributários administrativos, classificados como perda possível por seus assessores legais no montante de R\$ 793 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2020).

##### Serra dos Cavalinhos II

Em 31 de dezembro de 2021, não existem processos, classificados como perda possível por seus assessores legais, (R\$ 14 em 31 de dezembro de 2020).

##### Pezzi

Em 31 de dezembro de 2021, não existem ações judiciais de qualquer natureza, conhecidas pela Administração, com base no parecer de seus assessores jurídicos, classificadas como perda possível e montante mensurável, que impliquem em divulgação em nota explicativa (não existem ações judiciais em 31 de dezembro de 2020 referente a um processo trabalhista).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 18. Contas a pagar risco hidrológico

A composição do risco hidrológico é:

	Consolidado	
	2021	2020
MRE/CCEE (*)	-	182.179
Total	-	182.179

(\*) O saldo se refere ao diferencial a pagar devido aos impactos da liminar do GSF.

As controladas da Sociedade estão contratadas no ambiente de contratação livre (“ACL”) e não repactuaram o risco hidrológico no ano de 2015, porque não consideraram vantajosa a metodologia proposta pelo Governo na época. Conseqüentemente, a liminar sobre o tema permanece vigente enquanto a decisão final do mérito não é proferida. Em 08 de setembro de 2020, foi publicada a Lei 14.052/2020 que estabelece novas condições para a repactuação do risco hidrológico, a qual as controladas da Sociedade avaliaram ser vantajosa.

A repactuação proposta dispõe que o ressarcimento aos geradores hidrelétricos se dará mediante a extensão de suas outorgas, de forma proporcional ao custo de capital gasto para com a exposição financeira indevida resultante de riscos não hidrológicos reconhecidos na referida lei. Em contrapartida, as controladas da Sociedade que aderirem a repactuação devem desistir de forma definitiva e irrevogável de quaisquer ações judiciais que possuam em relacionadas a esta matéria e liquidar os passivos existentes suspensos por força destas ações judiciais. Em reunião do Conselho de Administração realizada em 30 de dezembro de 2020 a Administração da Companhia aprovou a adesão aos termos propostos pela Lei 14.052/2020. Em 2021, a Administração adotou as medidas necessárias para formalização da adesão a repactuação, incluindo, dentre outras atividades, o pagamento dos débitos em aberto e a formalização junto aos tribunais da desistência final e irretratável dos processos atualmente existentes relacionados a esta matéria.

Em setembro de 2021, as controladas da Sociedade efetuaram a liquidação do passivo referente ao contas a pagar do risco hidrológico no montante de R\$ 212.734.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 19. Patrimônio líquido atribuível a proprietários da controladora

#### a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado, em 31 de dezembro de 2021 e de 2020 é de R\$ 930.198, dividido em 1.084.976.702 (hum bilhão, oitenta e quatro milhões, novecentas e setenta e seis mil, setecentas e duas) ações ordinárias, nominativas, sem valor nominal.

Em 15 de dezembro de 2020, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Extraordinária, realizada nesta data, aprovaram a redução de capital da Sociedade, no montante de R\$ 100.000 sem o cancelamento de ações.

#### b) Reservas de lucros

##### b.1) *Reserva legal*

O estatuto social determina que 5% do lucro líquido serão aplicados, antes de qualquer outra destinação na constituição da reserva legal, a qual não poderá exceder a 20% do capital social, nos termos do artigo 193 da Lei nº 6.404/76.

##### b.2) *Reserva de retenção de lucros*

O estatuto social da Sociedade prevê que o saldo remanescente, após as deduções legais, será distribuído como dividendo aos acionistas ou terá a destinação que lhe der a Assembleia Geral.

Conforme previsto no artigo 199 da Lei nº 6.404/76, o saldo das reservas de lucros, exceto as reservas para contingências, de incentivos fiscais e de lucros a realizar, não poderá ultrapassar o capital social. Atingindo esse limite, a Assembleia deliberará sobre a aplicação do excesso na integralização ou no aumento do capital social, ou na distribuição de dividendos.

Ainda, conforme previsto no artigo 202, §§ 4º e 5º da Lei nº 6.404/76, os lucros que deixarem de ser distribuídos em razão de situação financeira da Sociedade devem ser registrados como reserva especial e, se não absorvidos por prejuízos em exercícios subsequentes, deverão ser pagos como dividendos assim que o permitir a situação financeira da Sociedade.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 19. Patrimônio líquido atribuível a proprietários da controladora--Continuação

#### c) Ajuste de avaliação patrimonial

Os efeitos decorrentes da avaliação do ativo imobilizado das controladas diretas e indiretas da Sociedade realizada em 1º de janeiro de 2009, em acordo com o CPC 27 e ICPC 10, foram alocados no patrimônio líquido na rubrica de “Ajuste de avaliação patrimonial”. Os valores serão transferidos a conta de “Lucros acumulados” na mesma proporção em que o ativo imobilizado foi depreciado e o Imposto de Renda e Contribuição Social apropriado ao resultado.

A Sociedade efetuou a revisão das taxas de depreciação de seu ativo imobilizado ao final do exercício de 2019 e concluiu que tem interesse em efetuar a continuidade de operação das atividades por mais 30 anos. O aumento da vida útil também foi refletido no ajuste de avaliação patrimonial na mesma proporção de forma que a vida útil remanescente depreciável finalize dentro do mesmo período.

#### d) Dividendos

O estatuto social determina que será destinado ao pagamento do dividendo mínimo obrigatório o valor correspondente a 25% do lucro líquido do exercício, ajustado em conformidade com o disposto no artigo 202 da Lei nº 6.404/76 das Sociedades por Ações.

O Estatuto Social determina também que, atendida à destinação do dividendo mínimo obrigatório, o saldo disponível será distribuído, igualmente, como dividendo aos acionistas ou terá a destinação que lhe der a Assembleia Geral.

Em 23 de dezembro de 2021, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos intermediários referentes ao período encerrado em 30 de junho de 2021 no valor de R\$ 73.197 (R\$ 67,47 por lote de mil ações).

Em 23 de dezembro de 2021, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, no valor de R\$ 26.802 (R\$ 24,70 por lote de mil ações) à conta de Reserva Especial.

Em 22 de junho de 2021, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2020, no valor de R\$ 149.693 (R\$ 137,97 por lote de mil ações) à conta de Reserva Especial.

Em 15 de dezembro de 2020, os acionistas, por meio da Ata da Reunião do Conselho de Administração, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos intermediários referentes ao exercício social encerrado em 30 de junho de 2020 no valor de R\$ 159.000 (R\$ 146,55 por lote de mil ações).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 19. Patrimônio líquido atribuível a proprietários da controladora--Continuação

#### d) Dividendos--Continuação

Em 15 de dezembro de 2020, os acionistas, por meio da Ata da Reunião do Conselho de Administração, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019, no valor de R\$ 86.053 (R\$ 79,31 por lote de mil ações) à conta de Reserva Especial.

Em 22 de abril de 2020, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019, no valor de R\$ 128.797 (R\$ 118,71 por lote de mil ações) à conta de Reserva Especial.

Em 17 de março de 2020, os acionistas, por meio da Ata da Reunião do Conselho de Administração, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2018, no valor de R\$ 8.167 (R\$ 7,53 por lote de mil ações) à conta de Reserva Especial.

#### e) Lucro por ação

O lucro básico por ação é calculado dividindo-se o resultado pela quantidade média ponderada de ações em circulação no exercício.

Em 31 de dezembro de 2021 e 2020 a Sociedade não possuía instrumentos financeiros conversíveis em ações, logo o lucro básico e diluído por ação é o mesmo.

O cálculo do lucro básico por ação para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 foi realizado utilizando como base a média ponderada das ações ordinárias em circulação, conforme apresentado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Número de ações ordinárias no início do exercício	<b>1.084.977</b>	1.084.977	<b>1.084.977</b>	1.084.977
Número de ações ordinárias no término do exercício	<b>1.084.977</b>	1.084.977	<b>1.084.977</b>	1.084.977
Lucro líquido do exercício	<b>286.048</b>	320.307	<b>297.145</b>	332.000
Número médio ponderado das ações no exercício	<b>1.084.977</b>	1.084.977	<b>1.084.977</b>	1.084.977
Lucro básico e diluído por ação – em reais	<b>0.26</b>	0.30	<b>0.27</b>	0.30

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 20. Participação dos acionistas não controladores

2021

Empresa	Participação do acionista não controlador	Patrimônio líquido	Lucro líquido	Participação de acionistas não controladores	
				Patrimônio líquido	Resultado
Serra Negra Energética S.A.	30,00%	64.061	34.265	19.225	10.287
Salto Jauru Energética S.A.	23,92%	70.346	3.389	16.817	810
Total				36.042	11.097

2020

Empresa	Participação do acionista não controlador	Patrimônio líquido	Lucro líquido	Participação de acionistas não controladores	
				Patrimônio líquido	Resultado
Serra Negra Energética S.A.	30,00%	60.615	26.670	18.184	8.001
Salto Jaurú Energética S.A.	23,92%	82.775	15.438	19.797	3.692
Total				37.981	11.693

#### Movimentação dos acionistas não controladores:

2021

	Saldo em 2020	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 2021
Serra Negra Energética S.A.	18.184	10.287	(9.246)	19.225
Salto Jaurú Energética S.A.	19.797	810	(3.790)	16.817
	37.981	11.097	(13.036)	36.042

2020

	Saldo em 2019	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 2020
Serra Negra Energética S.A.	20.295	8.001	(10.112)	18.184
Salto Jaurú Energética S.A.	20.950	3.692	(4.845)	19.797
	41.245	11.693	(14.957)	37.981

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 21. Receita operacional líquida

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Receita operacional bruta				
Fornecimento de energia				
Venda de energia elétrica	<b>2.755</b>	13.682	<b>1.171.898</b>	1.055.578
Venda de energia elétrica – partes relacionadas	<b>890.588</b>	560.133	<b>222.533</b>	138.033
Venda de energia elétrica – comercialização	-	-	<b>109.818</b>	231.006
Resultado com MRE/CCEE (*)	<b>96.233</b>	194.759	<b>282.721</b>	258.741
Serviços de operação e manutenção – partes relacionadas	<b>20.038</b>	15.837	<b>14.500</b>	11.308
Serviços de administração – partes relacionadas	<b>11.307</b>	8.542	<b>10.572</b>	7.939
Serviços de compartilhamento de linha de transmissão	-	-	-	50
	<b>1.020.921</b>	792.953	<b>1.812.042</b>	1.702.655
Deduções da receita operacional bruta				
Impostos sobre a venda				
ICMS	<b>(152)</b>	(4.793)	<b>(58.429)</b>	(35.527)
PIS	<b>(16.782)</b>	(13.002)	<b>(47.665)</b>	(40.273)
COFINS	<b>(77.299)</b>	(59.889)	<b>(219.595)</b>	(185.539)
ISS	<b>(1.881)</b>	(1.509)	<b>(1.922)</b>	(1.535)
Receita operacional líquida	<b>924.807</b>	713.760	<b>1.484.431</b>	1.439.781

(\*) Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) e Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 22. Divulgação dos custos e das despesas por natureza

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Custo de geração de energia				
Compra de energia elétrica	4.227	45.628	370.707	359.293
Compra de energia elétrica – partes relacionadas	953.561	681.708	396.249	321.257
Compra de energia elétrica – comercialização	-	-	137.089	184.115
(-) Impostos sobre compra de energia elétrica	(92.287)	(68.712)	(92.287)	(68.712)
Royalties ANEEL	35	-	16.306	14.281
Pesquisa e desenvolvimento	8	2	61	39
	<b>865.544</b>	658.626	<b>828.125</b>	810.273
Custo com a operação				
Impostos, licenças e taxas	941	936	1.772	1.617
Comissão de venda	128	32	128	32
Viagens	1.333	1.128	1.998	1.655
Serviços de terceiros	4.780	4.862	28.436	32.550
Seguros	32	65	20.573	11.554
Pessoal	64.381	60.588	65.575	61.373
Depreciação e amortização	-	-	95.548	91.312
Manutenção	130	229	5.465	6.034
MRE/CCEE (*)	23.121	-	(73.830)	(72.107)
Telecomunicações	2.254	1.995	5.114	4.476
Aluguéis e utilidades	190	306	376	472
Promoção e publicidade	-	12	243	181
Doações	6	17	12	293
Outros	1.397	548	4.793	3.918
	<b>98.693</b>	70.718	<b>156.203</b>	143.360
Total do custo de geração de energia	<b>964.237</b>	729.344	<b>984.328</b>	953.633
Despesas gerais e administrativas				
Impostos, licenças e taxas	6.115	271	6.530	606
Viagens	632	558	634	558
Serviços de terceiros	20.317	23.515	21.601	24.956
Seguros	187	162	187	162
Pessoal	76.753	82.513	76.854	82.571
Pesquisa e desenvolvimento	442	168	607	337
Taxa de administração	3.683	148	3.683	148
Rateio de despesas (**)	(59.663)	(53.722)	(13.030)	(11.834)
Depreciação e amortização	21.102	19.936	16.154	14.880
Manutenção	175	402	175	402
Telecomunicações	169	162	169	162
Aluguéis e utilidades	3.116	2.561	3.116	2.561
Promoção e publicidade	1.039	947	1.178	1.007
Doações	108	86	108	86
Outros	2.208	2.350	2.214	2.350
Total das despesas gerais e administrativas	<b>76.383</b>	80.057	<b>120.180</b>	118.952
Total de custos e despesas gerais e administrativas	<b>1.040.620</b>	809.401	<b>1.104.508</b>	1.072.585

(\*) Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) e Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

Nessa rubrica foi registrado recuperação de R\$ 70.838 (em 31 de dezembro de 2020 R\$84.658) devido ao registro da extensão de outorga do GSF (Nota 11e 13)

(\*\*) A BER possui comum acordo com suas controladas, contrato de compartilhamento das despesas efetivamente incorridas e pagas em benefício e interesse do grupo atualizado pelo IGP-M. As despesas são controladas gerencialmente por departamento através de centros de custos específicos e são considerados para fins dos critérios de rateio e reembolso, percentuais de alocação de despesas com base na efetiva utilização, ocorrência e esforço de cada um dos departamentos.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 23. Outras receitas e despesas operacionais

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Receita por indenização de seguro (*)	-	-	37.117	-
Seguros	-	-	-	(411)
Multas e juros sobre tributos	(57)	(58)	(303)	(229)
Provisão da perda do valor recuperável	-	-	-	(2.408)
Perda na venda de ativos	(2.811)	(4)	(24.255)	(1.724)
Baixa e atualização de projetos	(7.969)	(18.482)	(7.969)	(18.482)
Outros	(3.015)	(1.617)	(3.861)	(1.156)
<b>Total</b>	<b>(13.852)</b>	<b>(20.161)</b>	<b>729</b>	<b>(24.410)</b>

(\*) O principal saldo registrado nessa rubrica durante o exercício de 2021 se deve a Energética Campos de Cima da Serra Ltda. que teve o reembolso devido ao sinistro ocorrido, com isso a indenização de danos materiais foi um total de R\$36.016.

### 24. Resultado Financeiro

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
<b>Receitas financeiras</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	10.402	25.808	23.418	46.817
Varição monetária e cambiais, líquidas	409	6.919	406	6.920
Resultado instrumentos financeiros derivativos (Nota 5)	-	-	-	18.185
Atualização monetária sobre indenização de Neblina, Ervália e Coronel Domiciano (Nota 12)	-	-	605	718
Juros sobre mútuos	956	59	200	59
Outros	6	204	8	1.296
<b>Total</b>	<b>11.773</b>	<b>32.990</b>	<b>24.637</b>	<b>73.995</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Juros sobre empréstimos	32.590	7.069	48.038	24.181
Juros sobre arrendamento mercantil	1.474	1.709	1.737	1.869
Resultado instrumentos financeiros derivativos (Nota 5)	-	-	9.499	-
Despesas com letras de crédito	351	13	534	43
Varições monetárias e cambiais, líquidas	49	25	763	452
Multas e encargos sobre empréstimos	338	260	472	396
Atualização de contingências	769	706	1.274	3.049
Imposto sobre operações financeiras	1.336	1.740	3.168	2.655
Despesas com juros e descontos concedidos	61	11	31.750	35.670
Correção monetária UBP	-	-	372	476
<b>Total</b>	<b>36.968</b>	<b>11.533</b>	<b>97.607</b>	<b>68.791</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 25. Imposto de renda e contribuição social

	Consolidado	
	2021	2020
Corrente		
Imposto de renda	19.018	16.777
Contribuição social	9.924	8.660
Total do imposto corrente	28.942	25.437
Diferido		
Imposto de renda	(154)	154
Contribuição social	(55)	55
Total do imposto diferido	(209)	209
Total com despesas de impostos	28.733	25.646

Em 31 de dezembro de 2021, a controladora possuía imposto de renda sobre prejuízos fiscais e contribuição social sobre a base negativa, acumulados, no montante de R\$ 345.610 (R\$ 298.970 em 31 de dezembro de 2020), respectivamente. O total da base negativa e prejuízo fiscal em 2021 e 2020 são de R\$ 1.016.500 e R\$ 879.323.

Os créditos tributários diferidos não foram registrados nas demonstrações financeiras pelo fato de a principal operação da Sociedade se tratar de aquisições de empresas do ramo energético e, devido a essa operação, a Sociedade não tem expectativa de apuração de lucros tributáveis futuros para realização dos referidos créditos tributários.

A legislação fiscal de imposto de renda e contribuição social determina que os prejuízos fiscais e a base negativa de contribuição social são compensáveis, em qualquer ano, no limite de 30% tributável, determinado de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, ajustado conforme a legislação fiscal.

#### Consolidado

As controladas BET e COINCE possuem imposto de renda sobre prejuízos fiscais e contribuição social sobre a base negativa, acumulados, no montante de R\$ 21.382 e R\$ 13.137 em 31 de dezembro de 2021 (R\$ 13.626 e R\$ 13.131 em 31 de dezembro de 2020), respectivamente. O total da base negativa e prejuízo fiscal em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 62.888 e R\$ 38.639 (R\$ 40.078 e R\$ 38.621 em 31 de dezembro de 2020).

Os créditos tributários diferidos sobre prejuízos fiscais e base negativa não foram registrados pelo fato da Sociedade não ter expectativa de apuração de lucros fiscais futuros para realização dos referidos créditos tributários.

Todas as controladas da Sociedade tributaram o imposto de renda e a contribuição social pela sistemática do lucro presumido, exceto para as controladas BET e COINCE, que em 2021 foram tributadas pela sistemática do Lucro Real.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 25. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

#### Consolidado--Continuação

#### *Apuração – Sistemática do Lucro Presumido*

Impostos correntes	Consolidado			
	2021		2020	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Faturamento (fornecimento de energia)	<b>805.005</b>	<b>805.005</b>	682.916	682.916
ICMS-ST (exclusão)	<b>(1.366)</b>	<b>(1.366)</b>	(1.985)	(1.985)
	<b>803.639</b>	<b>803.639</b>	680.931	680.931
% para base de cálculo	<b>8%</b>	<b>12%</b>	8%	12%
Base de cálculo	<b>64.291</b>	<b>96.437</b>	54.474	81.712
Serviços	-	-	50	50
	<b>32%</b>	<b>32%</b>	32%	32%
	-	-	16	16
Demais receitas (base 100%)	<b>13.723</b>	<b>13.723</b>	11.854	11.854
Base de cálculo total	<b>78.014</b>	<b>110.160</b>	66.344	93.582
% do imposto (*)	<b>25%</b>	<b>9%</b>	25%	9%
	<b>18.928</b>	<b>9.914</b>	16.010	8.422
Outros	<b>90</b>	<b>10</b>	158	-
Total	<b>19.018</b>	<b>9.924</b>	16.168	8.422

(\*) Aplicação das alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 para o imposto de renda, e 9% para a contribuição social incidentes sobre o lucro tributável.

#### *Apuração – Sistemática do Lucro Real*

Em 2021, a controladora e as controladas COINCE e BET apuraram prejuízo fiscal:

	2021	2020
Lucro antes de imposto de renda e contribuição social	<b>286.048</b>	322.307
Juros sobre capital próprio	-	(2.000)
	<b>286.048</b>	320.307
% do imposto (*)	<b>34%</b>	34%
Resultado de imposto de renda e contribuição social	<b>97.256</b>	108.904
Amortização do ágio	<b>1.682</b>	1.719
Outras adições	<b>2.890</b>	2.570
Equivalência patrimonial	<b>(149.909)</b>	(141.828)
Créditos fiscais de IRPJ e CSLL não reconhecidos	<b>47.872</b>	27.579
IRPJ e CSLL de Períodos anteriores	-	-
Total despesa de imposto de renda e contribuição social	<b>(209)</b>	1.056

(\*) Aplicação das alíquotas de 15% acrescida do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente a R\$ 240 para o imposto de renda, e 9% para a contribuição social incidentes sobre o lucro tributável.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 25. Imposto de renda e contribuição social--Continuação

O passivo fiscal diferido reconhecido sobre as operações energia com liquidação futura:

	2020	2019
<b>Passivo</b>		
Operação de Liquidação Futura	-	616
% do imposto (*)	34%	34%
Total com despesas de impostos	-	209

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas

Os saldos das transações com as empresas do Grupo são apresentados conforme abaixo:

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
Contas a receber					
Alto Cielo S.R.L.	(a)	-	14	-	14
Água Clara Energética S.A.	(a)	535	529	-	-
Alex VIII Energia SPE S.A.	(a)	-	233	-	233
Apollo Comercializadora Ltda.	(a)	26.756	445	26.756	445
BAM Private Institutional Capital Advisor Canada	(a)	-	1.875	-	1.875
Brasil Central Energia Ltda.	(a)	4	71	4	71
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	(a)	565	733	-	-
Elera Renováveis Participações S.A.	(a)	8	-	8	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(a)	66.448	21.039	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(a)	8.024	8.054	23.008	11.039
Barra do Braúna Energética S.A.	(a)	3.215	2.347	-	-
Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc.	(a)	-	3.843	-	3.843
Brookfield Renewable Power Inc.	(a)	12.690	14.214	12.690	14.214
Bela Vista Energética Ltda.	(a)	750	573	750	573
Caçador Energética S.A.	(a)	676	580	-	-
Rio Casca Energética S.A.	(a)	1	-	1	-
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	(a)	42	3	-	-
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	(a)	2.475	1.508	-	-
Companhia Canadense de Investimentos em Energia - Cotiporã Energética S.A.	(a)	8	-	-	-
Cotiporã Energética S.A.	(a)	649	1.042	-	-
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(a)	1	9	1	9
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	(a)	3.100	830	-	-
Geração Central Eólica Parque Renascença III S.A.	(a)	-	3	-	3
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(a)	3.552	1.555	3.552	1.555
Linha Emília Energética S.A.	(a)	896	769	-	-
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(a)	9.787	677	-	-
Gacel Participações S.A.	(a)	3.676	4.272	3.676	4.272
Galera Centrais Elétricas S.A.	(a)	2.667	31	2.667	31
São Geraldo Energética Ltda.	(a)	624	582	-	-
Rio Galera Energética S.A.	(a)	-	82	-	82
Rio Glória Energética Ltda.	(a)	1.442	1.330	-	-
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	(a)	701	677	-	-
Centrais Eólicas Guirapá Ltda.	(a)	-	56	-	56
Itiquira Energética S.A.	(a)	6.974	2.487	6.974	2.487
Janaúba Holding S.A.	(a)	2	-	2	-
Lagoa Azul Energética S.A.	(a)	2.545	638	-	-
Lumbrás Energética S.A.	(a)	703	2.013	-	-
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	(a)	562	504	-	-
Mirante Energética S.A.	(a)	10	-	10	-
Centrais Eólicas Pajeú do Vento Ltda.	(a)	-	3	-	3
Pantanal Energética Ltda.	(a)	1.354	953	1.354	953
PCH Zé Tunin S.A.	(a)	796	33	796	33
Pezzi Energética S.A.	(a)	804	977	-	-
Phoenix Geração de Energia S.A.	(a)	-	2	-	2
Rio Pomba Energética Ltda.	(a)	616	1.167	-	-
Energética Ponte Alta S.A.	(a)	656	7.763	-	-
Riachão Energética Ltda.	(a)	681	592	-	-
Salto Jaurú Energética S.A.	(a)	182	68	-	-
Santa Ana Energética S.A.	(a)	581	1	581	1
Savana Geração de Energia S.A.	(a)	-	3	-	3
São Luiz Energética S.A.	(a)	543	475	-	-
Energética Salto Natal S.A.	(a)	633	814	-	-
Serra Negra Energética S.A.	(a)	30	91	-	-
SPE Cristina Energia S.A.	(a)	108	107	106	107
Tanqará Energia S.A.	(a)	17	-	1.109	-
Zona da Mata Geração S.A.	(a)	57	23	-	-
Outros	(a)	-	-	2.002	1.683
		<b>167.146</b>	<b>86.690</b>	<b>86.047</b>	<b>43.587</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
Dividendos a receber					
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	(b)	109	109	-	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(b)	-	1.700	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(b)	126	126	126	126
Barra do Braúna Energética S.A.	(b)	10.312	15.215	-	-
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	(b)	1.714	1.895	-	-
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	(b)	2.184	3.567	-	-
Companhia Canadense de Investimentos em Energia S.A.	(b)	52.536	29.788	-	-
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	(b)	11.890	19.128	-	-
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(b)	1.952	5.951	-	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(b)	10.042	4.828	10.042	4.828
São Geraldo Energética Ltda.	(b)	2.991	5.066	-	-
Rio Glória Energética Ltda.	(b)	5.358	9.098	-	-
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	(b)	12.042	3.880	-	-
Lagoa Azul Energética S.A.	(b)	8.732	7.150	-	-
Lumbrás Energética S.A.	(b)	7.278	4.826	-	-
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	(b)	1.199	1.098	-	-
Pezzi Energética S.A.	(b)	965	-	-	-
Rio Pomba Energética Ltda.	(b)	6.824	7.484	-	-
Energética Ponte Alta S.A.	(b)	2.691	609	-	-
Riachão Energética Ltda.	(b)	6.145	4.555	-	-
Salto Jaurú Energética S.A.	(b)	9.337	7.424	-	-
São Luiz Energética S.A.	(b)	43	153	-	-
Energética Salto Natal S.A.	(b)	7.040	5.706	-	-
Zona da Mata Geração S.A.	(b)	-	7.986	-	-
		<b>161.510</b>	<b>147.342</b>	<b>10.168</b>	<b>4.954</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

Mútuos a receber				
Água Clara Energética S.A.	(c)	1.464	-	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(c)	64.447	-	-
Itiquira Energética S.A.	(c)	4.221	-	4.221
Acionistas não controladores de Salto Jaurú	(c)	21.509	-	-
São Luiz Energética S.A.	(c)	74.764	-	-
		<b>166.405</b>	-	<b>4.221</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)				
Rio Galera Energética S.A.	(d)	-	25	-
Igarapé Energética Ltda.	(d)	1	-	-
		<b>1</b>	<b>25</b>	<b>-</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Passivo</b>					
Contas a pagar					
TerraForm Global Holding Spain 2 SLU	(e)	18	18	18	18
Água Clara Energética S.A.	(e)	164	-	-	-
Apollo Comercializadora Ltda.	(e)	-	-	847	-
Brasil Central Energia Ltda.	(e)	278	272	5.391	5.948
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	(e)	476	8	-	-
Elera Renováveis Participações S.A.	(e)	-	100.000	-	100.000
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(e)	40.302	10.091	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(e)	-	3.168	9.737	6.239
Brookfield Brasil Asset Management Investimentos Ltda.	(e)	-	5	-	5
Barra do Braúna Energética S.A.	(e)	18	-	-	-
Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc.	(e)	-	1.528	-	1.528
Bela Vista Energética Ltda.	(e)	2.501	664	2.501	2.507
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	(e)	-	1	-	-
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(e)	11.058	-	11.058	-
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	(e)	4.171	2.151	-	-
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(e)	1.271	-	1.271	-
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(e)	-	839	-	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(e)	-	203	-	203
São Geraldo Energética Ltda.	(e)	1.583	145	-	-
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	(e)	2.550	-	-	-
Itiquira Energética S.A.	(e)	7.653	21.273	8.379	22.253
Janaúba Holding S.A.	(e)	49	-	49	-
Lagoa Azul Energética S.A.	(e)	-	42	-	-
Lumbrás Energética S.A.	(e)	2.366	-	-	-
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	(e)	872	79	-	-
Pantanal Energética Ltda.	(e)	-	39	-	39
Pezzi Energética S.A.	(e)	-	1	-	-
Rio Pomba Energética Ltda.	(e)	465	30	-	-
Riachão Energética Ltda.	(e)	1.515	76	-	-
Salto Jaurú Energética S.A.	(e)	1.627	192	-	-
Santa Ana Energética S.A.	(e)	-	13	75	494
Energética Salto Natal S.A.	(e)	1.583	424	-	-
Tangará Energia S.A.	(e)	41	-	41	664
		<b>80.561</b>	<b>141.262</b>	<b>39.367</b>	<b>139.898</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Passivo</b>					
Dividendos a pagar					
Elera Renováveis Participações S.A.	(f)	<b>36.580</b>	6.657	<b>36.580</b>	6.657
Acionistas não controladores de Salto Jaurú	(f)	-	-	<b>2.935</b>	2.330
Acionista não controlador de Serra Negra	(f)	-	-	<b>6.052</b>	4.711
		<b>36.580</b>	6.657	<b>45.567</b>	13.698
Mútuos a pagar					
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	(g)	-	1.155	-	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(g)	-	39.119	-	-
Barra do Braúna Energética S.A.	(g)	<b>10.075</b>	-	-	-
BP Brazil US Subco LLC.	(g)	<b>125.000</b>	-	<b>125.000</b>	-
Bela Vista Energética Ltda.	(g)	-	503	-	503
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(g)	-	2.900	-	-
Cachoeira Escura Energética S.A.	(g)	-	221	-	1.226
Galera Centrais Elétricas S.A.	(g)	<b>6.732</b>	6.731	<b>6.732</b>	6.731
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	(g)	-	7.450	-	-
Itiquira Energética S.A.	(g)	<b>282.318</b>	266.852	<b>282.318</b>	266.844
Pantanal Energética Ltda.	(g)	-	603	-	603
Zona da Mata Geração S.A.	(g)	<b>10.700</b>	15.599	-	-
		<b>434.825</b>	341.133	<b>414.050</b>	275.907
<b>Receita</b>					
Venda de energia					
Apollo Comercializadora Ltda.	(h)	<b>63.307</b>	15.907	<b>105.623</b>	33.158
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(h)	<b>773.451</b>	455.209	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(h)	<b>10.007</b>	14.836	<b>76.993</b>	30.641
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	(h)	<b>1.244</b>	2.054	-	-
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	(h)	<b>890</b>	-	-	-
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	(h)	<b>32.710</b>	11.558	-	-
Itiquira Energética S.A.	(h)	<b>7.791</b>	816	<b>7.791</b>	816
Pezzi Energética S.A.	(h)	<b>1.188</b>	-	-	-
Tangará Energia S.A.	(h)	-	59.753	<b>12.860</b>	73.418
Outros	(h)	-	-	<b>19.266</b>	-
		<b>890.588</b>	560.133	<b>222.533</b>	138.033

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

Nota	Controladora		Consolidado		
	2021	2020	2021	2020	
<b>Receita</b>					
Receita com serviços de administração					
Alex New Energies Investimentos e Participações S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex I Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex X Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex III Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex IV Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex V Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex VI Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex VII Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex VIII Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Alex IX Energia SPE S.A.	(i)	70	-	70	-
Centrais Eólicas Alvorada Ltda.	(i)	137	111	137	111
Centrais Eólicas Candiba Ltda.	(i)	165	133	165	133
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(i)	236	189	236	189
Geração Biomassa Vista Alegre I S.A.	(i)	473	377	473	377
Geração Biomassa Santa Cândida II Ltda.	(i)	433	346	433	346
Geração Bioeletricidade Vista Alegre II S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Central Eólica Renascerça I S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Eólica Renascerça II S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Central Eólica Parque Renascerça III S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Central Eólica Complexo Renascerça IV S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Central Eólica Ventos de São Miguel S.A.	(i)	236	189	236	189
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(i)	246	196	246	196
Galera Centrais Elétricas S.A.	(i)	332	265	332	265
Centrais Eólicas Guanambi Ltda.	(i)	357	287	357	287
Centrais Eólicas Guirapá Ltda.	(i)	495	398	495	398
Centrais Eólicas Igaporã Ltda.	(i)	519	418	519	418
Centrais Eólicas Ilhéus Ltda.	(i)	192	155	192	155
Centrais Eólicas Licínio de Almeida Ltda.	(i)	412	333	412	333
Centrais Eólicas Nossa Senhora da Conceição Ltda.	(i)	495	399	495	399
Centrais Eólicas Pajeú do Vento Ltda.	(i)	440	355	440	355
PCH Zé Tunin S.A.	(i)	63	50	63	50
Phoenix Geração de Energia S.A.	(i)	334	267	334	267
Centrais Eólicas Pindaí Ltda.	(i)	412	333	412	333
Centrais Eólicas Planaltina Ltda.	(i)	467	377	467	377
Centrais Eólicas Porto Seguro Ltda.	(i)	110	89	110	89
Centrais Eólicas Rio Verde Ltda.	(i)	522	421	522	421
Salto Jaurú Energética S.A.	(i)	386	321	-	-
Savana Geração de Energia S.A.	(i)	334	267	334	267
Serra Negra Energética S.A.	(i)	350	282	-	-
SPE Cristina Energia S.A.	(i)	30	24	30	24
Centrais Eólicas Serra do Salto Ltda.	(i)	330	266	330	266
Tangará Energia S.A.	(i)	921	749	922	749
		<b>11.307</b>	<b>8.542</b>	<b>10.572</b>	<b>7.939</b>
Receita com serviços de O&M					
Brasil Central Energia Ltda.	(j)	1.874	1.485	1.874	1.485
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(j)	1.738	1.495	-	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(j)	1.452	1.079	1.452	1.079
Itiquira Energética S.A.	(j)	11.174	8.744	11.174	8.744
Salto Jaurú Energética S.A.	(j)	1.979	1.574	-	-
Serra Negra Energética S.A.	(j)	1.821	1.460	-	-
		<b>20.038</b>	<b>15.837</b>	<b>14.500</b>	<b>11.308</b>
Receitas financeiras					
Itiquira Energética S.A.	(k)	200	59	200	59
Acionista não controlador de Salto Jaurú	(k)	756	-	-	-
		<b>956</b>	<b>59</b>	<b>200</b>	<b>59</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 26. Transações com partes relacionadas--Continuação

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Custo / Despesa</b>					
Compra de energia					
Água Clara Energética S.A.	(l)	1.696	-	-	-
Apollo Comercializadora Ltda.	(l)	38.872	-	53.399	17.324
Brasil Central Energia Ltda.	(l)	1.581	-	62.041	66.756
Elera Renováveis Minas Gerais S.A.	(l)	4.911	-	-	-
Brookfield Energia Comercializadora Ltda.	(l)	490.090	476.934	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(l)	2.615	18.935	72.802	27.208
Barra do Braúna Energética S.A.	(l)	37.512	14.235	37.512	-
Bela Vista Energética Ltda.	(l)	19.924	2.066	19.924	23.822
Serra dos Cavalinhos I Energética S.A.	(l)	1.452	4.547	-	-
Serra dos Cavalinhos II Energética S.A.	(l)	3.409	-	-	-
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	(l)	43.990	8.044	-	-
Energética Rio Pedrinho Ltda.	(l)	15.566	3.860	-	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(l)	-	-	-	122
São Geraldo Energética Ltda.	(l)	19.282	3.602	-	-
Rio Glória Energética Ltda.	(l)	11.109	7.828	-	-
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	(l)	27.594	-	-	-
Geração Central Eólica Ventos de São Miguel S.A.	(l)	123.615	71.497	132.161	98.810
Geração Central Eólica Complexo Renascença IV S.A.	(l)	-	2.028	-	-
Lumbrás Energética S.A.	(l)	23.813	-	-	-
Rio Manhuaçu Energética Ltda.	(l)	10.910	3.661	-	-
PCH Zé Tunin S.A.	(l)	13.095	-	13.095	-
Pezzi Energética S.A.	(l)	2.538	-	-	-
Rio Pomba Energética Ltda.	(l)	4.997	2.709	-	-
Riachão Energética Ltda.	(l)	16.348	889	-	-
Salto Jaurú Energética S.A.	(l)	17.033	459	-	-
Santa Ana Energética S.A.	(l)	4.316	-	5.189	5.676
Energética Salto Natal S.A.	(l)	17.167	961	-	-
SPE Cristina Energia S.A.	(l)	126	-	126	-
Tangará Energia S.A.	(l)	-	59.453	-	81.539
		<b>953.561</b>	<b>681.708</b>	<b>396.249</b>	<b>321.257</b>
Despesas financeiras					
Itiquira Energética S.A.	(m)	19.504	263	19.504	263
		<b>19.504</b>	<b>263</b>	<b>19.504</b>	<b>263</b>
Outros custos					
Brookfield Brasil Asset Management Investimentos Ltda.	(n)	1.912	1.826	1.912	1.826
		<b>1.912</b>	<b>1.826</b>	<b>1.912</b>	<b>1.826</b>

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **26. Transações com partes relacionadas--Continuação**

- (a) Contas a receber entre a Sociedade e as empresas do grupo, como venda de energia elétrica, serviços de administração, operação e manutenção, reembolso de despesas e outros;
- (b) Dividendos a serem recebidos das empresas controladas da Sociedade;
- (c) Operações de mútuos a receber entre a Sociedade e empresas do grupo (nota 6);
- (d) Adiantamentos para futuro aumento de capital (AFAC) aportado nas empresas investidas;
- (e) Contas a pagar entre a Sociedade e as empresas do grupo, como compra de energia elétrica, serviços de administração, operação e manutenção e outros;
- (f) Referem-se aos dividendos mínimos obrigatórios a serem pagos aos acionistas da Sociedade;
- (g) Operações de mútuos a pagar entre a Sociedade e empresas do grupo (nota 16);
- (h) Venda de energia elétrica para outras empresas do grupo;
- (i) Conforme acordado entre as partes, o saldo refere-se à prestação de serviços de assessoria e de consultoria empresarial nas áreas jurídica, contábil, fiscal, trabalhista, de administração financeira, recursos humanos e engenharia, reajustado anualmente pela variação do IGP-M;
- (j) Conforme acordado entre as partes, o saldo refere-se à prestação de serviços de operação e gestão da manutenção das usinas (PCHs e UHEs), possibilitando o cumprimento dos contratos de venda de energia, reajustado anualmente pela variação do IGP-M;
- (k) Receitas financeiras resultantes dos mútuos em vigência entre a Sociedade e outras empresas do grupo;
- (l) Compra de energia elétrica de outras empresas do grupo;
- (m) Despesas financeiras resultantes dos mútuos em vigência entre a Sociedade e outras empresas do grupo;
- (n) Valores referentes às despesas com aluguel da sede administrativa da Sociedade.

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **27. Seguros**

#### Controladas em operação

A Sociedade tem como política manter cobertura de seguros para os bens vinculados à autorização sujeitos a riscos, considerando a natureza da sua atividade.

A apólice de seguro mantida pela Sociedade tem como proponente principal a São João Energética S.A., sendo previstas as coberturas seguradas por locais de risco onde estão instaladas as usinas do grupo. A soma das indenizações pagas pela presente apólice não poderá exceder o limite máximo de indenização combinado, Danos Materiais e Lucros Cessantes, no valor total de R\$ 620.000 (R\$ 620.000 em 31 de dezembro de 2020).

Em 31 de dezembro de 2021 o total da cobertura assegurada para os bens administrativos da Sociedade é de R\$ 29.821 (R\$ 29.821 em 31 de dezembro de 2020).

#### Controladas em fase de construção

São Luiz Energética S.A.

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada São Luiz Energética S.A. encontra-se em fase de construção e seu seguro de Riscos de Engenharia possui cobertura no montante de R\$ 178.868 (R\$ 173.154 em 31 de dezembro de 2020).

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros

Em atendimento aos Pronunciamentos Técnicos CPC 39, 40 e 48, a Sociedade efetuou uma avaliação de seus instrumentos financeiros.

#### a) Análise dos instrumentos financeiros

A Sociedade efetuou avaliação de seus ativos e passivos financeiros em relação aos valores de mercado, por meio de informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas. Entretanto, a interpretação dos dados de mercado e a seleção de métodos de avaliação requerem considerável julgamento e estimativas para se calcular o valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas apresentadas não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado corrente. O uso de diferentes hipóteses de mercado e/ou metodologias pode ter um efeito relevante nos valores de realização estimados.

#### b) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

Os ativos financeiros da Sociedade são classificados a valor justo por meio do resultado ou por custo amortizado, conforme demonstrado abaixo:

Ativos financeiros	Controladora					
	2021			2020		
	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total
Caixa e equivalentes de caixa	-	27.073	27.073	-	1.443	1.443
Mútuos a receber	166.405	-	166.405	-	-	-
Contas a receber	175.844	-	175.844	286.936	-	286.936
Dividendos a receber	161.510	-	161.510	147.342	-	147.342
	<b>503.759</b>	<b>27.073</b>	<b>530.832</b>	<b>434.278</b>	<b>1.443</b>	<b>435.721</b>
Ativos financeiros	Consolidado					
	2021			2020		
	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total	Custo amortizado	A valor justo por meio de resultado	Total
Caixa e equivalentes de caixa	-	108.603	108.603	-	116.210	116.210
Mútuos a receber	4.221	-	4.221	-	-	-
Contas a receber	327.639	-	327.639	450.931	-	450.931
Dividendos a receber	10.168	-	10.168	4.954	-	4.954
Contratos de comercialização de energia	-	102.382	102.382	-	129.797	129.797
Depósitos restituíveis e valores vinculados	-	36.507	36.507	-	8.845	8.845
Uso do Bem Público - UBP	-	-	-	-	-	-
- Direitos de Outorga	16.761	-	16.761	17.937	-	17.937
Ativo financeiro	28.186	-	28.186	35.841	-	35.841
	<b>386.975</b>	<b>247.492</b>	<b>634.467</b>	<b>509.663</b>	<b>254.852</b>	<b>764.515</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### b) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria--Continuação

Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado: incluem ativos financeiros mantidos para negociação e ativos designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado. São classificados como mantidos para negociação se originados com o propósito de venda ou recompra no curto prazo. Os juros, atualização monetária, variação cambial e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo são reconhecidos no resultado quando incorridos na linha de receitas ou despesas financeiras.

Custo amortizado: Incluem ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis, porém não cotados em mercado ativo. Os juros, atualização monetária, variação cambial, são reconhecidos no resultado quando incorridos na linha de receitas ou despesas financeiras.

Os principais passivos financeiros da Sociedade são classificados a valor justo por meio do resultado ou por custo amortizado, conforme demonstrado abaixo:

	Controladora	
	2021	2020
<b>Passivos financeiros</b>	<b>Custo amortizado</b>	<b>Custo amortizado</b>
Contas a pagar	88.021	163.588
Empréstimos, financiamentos e debêntures	833.055	592.202
Dividendos a pagar	36.580	6.657
Arrendamento	16.197	20.189
	<b>973.853</b>	<b>782.636</b>

  

	Consolidado			
	2021		2020	
<b>Passivos financeiros</b>	<b>A valor justo</b>			
	<b>Custo amortizado</b>	<b>por meio de resultado</b>	<b>Total</b>	<b>Custo amortizado</b>
Contas a pagar	126.108	-	126.108	250.895
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.234.633	-	1.234.633	886.026
Dividendos a pagar	45.567	-	45.567	13.698
Contratos de comercialização de energia	-	111.265	111.265	-
Arrendamento	22.149	-	22.149	22.142
Uso do Bem Público - UBP -				
Direitos de Outorga	19.666	-	19.666	23.140
	<b>1.448.123</b>	<b>111.265</b>	<b>1.559.388</b>	<b>1.195.901</b>

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### b) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria--Continuação

Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado. A cada encerramento de balanço são mensurados pelo seu valor justo. Os juros, atualização monetária, variação cambial e as variações decorrentes da avaliação ao valor justo, quando aplicáveis, são reconhecidos no resultado.

Em 31 de dezembro de 2021, os principais instrumentos financeiros estão descritos a seguir:

- Caixa e bancos

Estão apresentados pelo seu valor de mercado, que equivale ao seu valor contábil.

- Aplicações financeiras

São classificadas como disponíveis à negociação. O valor de mercado está refletido nos valores registrados nos balanços patrimoniais.

- Contas a receber

São classificados como mantidos até o vencimento, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável.

- Empréstimos - partes relacionadas

São classificados como empréstimos e recebíveis e, apresentadas pelo valor de custo amortizado, utilizando o método de juros efetivos, deduzidos de qualquer redução ao valor recuperável. Os valores justos se aproximam dos valores contábeis devido à natureza e prazos de vencimento destes instrumentos.

- Empréstimos - instituições financeiras

São classificados como passivos financeiros não mensurados ao valor justo e estão contabilizados pelos seus valores contratuais. Os valores de mercado destes empréstimos são equivalentes aos seus valores contábeis. Os valores justos são calculados com base na projeção dos fluxos futuros das operações (ativo e passivo), utilizando as curvas de mercado descontadas a valor presente.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### c) Mensuração do valor justo

A tabela a seguir apresenta uma análise dos instrumentos financeiros reconhecidos pelo valor justo, após o seu reconhecimento inicial. Estes instrumentos financeiros estão agrupados em níveis de 1 a 3, com base no grau em que o seu valor justo é cotado:

- a) Nível 1: a mensuração do valor justo é derivada de preços cotados (não corrigidos) nos mercados ativos, com base em ativos e passivos idênticos.
- b) Nível 2: outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sejam observáveis, direta ou indiretamente.

	Consolidado	
	2021	2020
Caixa e equivalentes de caixa	108.603	116.210
Depósitos restituíveis e valores vinculados	36.507	8.845
Contratos de comercialização de energia	102.382	129.797
Total ativo:	<b>247.492</b>	254.852
Contratos de comercialização de energia	111.265	129.181
Total passivo:	<b>111.265</b>	129.181

- c) Nível 3: a mensuração do valor justo é derivada de técnicas de avaliação que incluem um ativo ou passivo que não possuem mercado ativo.

A Sociedade não possui instrumentos financeiros classificados em nível 1 ou 3 em 31 de dezembro de 2021 e 2020. A mensuração do valor justo dos instrumentos financeiros é aproximado do valor contábil.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### d) Gestão de risco

As operações financeiras da Sociedade são realizadas por intermédio da área financeira de acordo com a estratégia conservadora, visando à segurança, rentabilidade e liquidez previamente aprovada pela diretoria e acionistas.

A política da Sociedade estabelece que devem ser adotados mecanismos de proteção contra riscos financeiros decorrentes da contratação de obrigações, seja em moeda estrangeira ou nacional, com o objetivo de administrar a exposição de riscos associados às variações cambiais ou a quaisquer índices sujeitos a maiores volatilidades.

Neste sentido, a contratação de instrumentos financeiros derivativos pode ocorrer após análise do risco pela Administração da Sociedade, simultaneamente ao contrato que deu origem a tal exposição.

Os critérios de seleção das instituições financeiras obedecem a parâmetros que levam em consideração o *rating* disponibilizado apenas por renomadas agências de análise de risco, o patrimônio líquido e os níveis de concentração de operações e recursos. Os principais fatores de risco de mercado que poderiam afetar o negócio da Sociedade são:

#### i) *Risco de crédito*

Os instrumentos financeiros que sujeitam a Sociedade a riscos de crédito referem-se às disponibilidades e as contas a receber. Todas as operações da Sociedade são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, o que minimiza seus riscos.

O risco de incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento dos valores faturados a seus clientes é minimizado uma vez que os recebimentos ocorrem no mês subsequente ao fato gerador.

#### ii) *Risco de liquidez*

Representa o risco de escassez e dificuldade da Sociedade honrar suas dívidas. A Sociedade procura alinhar o vencimento de suas obrigações com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### d) Gestão de risco--Continuação

##### iii) *Risco de concentração de carteira de clientes*

As controladas diretas da Sociedade possuem contratos de venda de energia (PPA) com um número reduzido de clientes, caracterizando assim uma forma de concentração em sua carteira.

Em virtude desta concentração, pode surgir a possibilidade de perda em que se incorre quando da incapacidade de pagamento das faturas de venda de energia elétrica por parte de seus poucos clientes. Para reduzir esse tipo de risco, as controladas diretas da Sociedade efetuam avaliações financeiras, requisitam garantias financeiras e executam o gerenciamento das contas a receber, detectando desta forma com maior antecedência a possibilidade de inadimplência.

##### iv) *Risco de taxa de juros*

Refere-se ao risco da Sociedade incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros, que aumentem as despesas financeiras relativas aos passivos captados no mercado e partes relacionadas.

A Sociedade entende que não é necessário celebrar contratos de derivativos para cobrir este risco, entretanto, vem monitorando continuamente as taxas de juros de mercado, a fim de observar eventual necessidade de contratação.

##### v) *Risco de vencimento antecipado de empréstimos e financiamentos*

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritivas, presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Sociedade, as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis (*covenants* financeiros). Essas cláusulas restritivas são monitoradas mensalmente pela

Administração por meio de planilha de medição de índices financeiros, com base nos contratos firmados os quais estão sendo atendida plenamente, não limitando desta forma a capacidade de condução do curso normal das operações.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### d) Gestão de risco--Continuação

##### vi) *Risco hidrológico*

De acordo com a regulamentação brasileira, para as empresas repactuadas a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da garantia física de cada usina hidrelétrica, cuja quantidade é fixa e determinada pelo Poder Concedente, constando na respectiva concessão e autorização. Para as empresas não repactuadas, a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras pode ou não depender diretamente da energia efetivamente gerada. Para usinas que fazem parte do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), dependem da garantia física de cada usina hidrelétrica, cuja quantidade é fixa e determinada pelo Poder Concedente, constando na respectiva concessão e autorização. Para usinas fora do MRE, a receita depende de sua geração efetiva.

Na ocorrência de períodos de estiagem, a produção da usina será inferior à sua garantia física. Além disso, quando a geração hidrelétrica é reduzida, os preços no mercado *spot* ficam mais elevados. Em tais situações, os contratos bilaterais não seriam suficientes para reduzir os riscos a níveis adequados. Para a mitigação do risco hidrológico, foi instituído pela regulação do setor o Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). Trata-se de um mecanismo de *hedge* compulsório entre os aproveitamentos hidrelétricos que compõem o sistema, segundo o qual cada um recebe um crédito de energia proporcional à produção hidrelétrica total. O montante recebido é proporcional à razão entre o certificado de garantia física da usina e a soma de todos os certificados dos demais empreendimentos participantes do MRE.

Entretanto, é importante ressaltar que, caso o conjunto de usinas do MRE gere abaixo de sua garantia física, a alocação de energia de todos os participantes do Mecanismo será reduzida por um fator denominado *Generation Scaling Factor (GSF)*, fazendo com que as controladas diretas da Sociedade tenham que adquirir a diferença de sua energia alocada e seus contratos no mercado de curto prazo.

Para reduzir este risco, as controladas diretas da Sociedade tiveram duas opções: a adesão ao programa de repactuação do risco hidrológico, aonde o risco hidrológico foi repassado para os consumidores de energia ou o controle do nível de contratação, que visa minimizar a exposição ao mercado de curto prazo.

##### vii) *Risco de não renovação da autorização e concessão*

As controladas diretas da Sociedade detêm outorgas de concessão e autorização para exploração dos serviços de geração de energia elétrica, com prazos de vigência previamente estabelecidos. Para as usinas que possuem concessão, de acordo com o disposto no art. 4º da Lei Federal nº 9.074/1995, têm a prerrogativa de solicitar prorrogação por um período de 20 anos, por terem sido outorgadas anteriormente a 11 de dezembro de 2003.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### d) Gestão de risco--Continuação

##### vii) *Risco de não renovação da autorização e concessão--Continuação*

Para as usinas que possuem autorização, os critérios para renovação de empreendimentos hidrelétricos com capacidade instalada entre 5 MW e 50 MW foram regulamentados pela Lei Federal nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013 (alterada pela Lei Federal nº 13.360, de 17 de novembro de 2016), pelo Decreto 9.158/2017, de 21 de setembro de 2017 e pela Resolução Normativa ANEEL nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019. A Lei Federal nº 13.360 alterou o art. 26º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, mudando o limite inferior das usinas consideradas como PCH de 3 MW para 5 MW. Assim, empreendimentos hidrelétricos com potência instalada entre 3 MW e 5 MW poderão ter suas outorgas convertidas em registro (CGH), conferindo direito a perpetuidade no prazo de exploração de seus empreendimentos (não há prazo para vencimento do registro de CGHs).

No entanto, a renovação é a critério do Poder Concedente, não havendo confirmação por nossa parte se a prorrogação será concedida de fato, nem em quais condições.

A referida Lei dispõe que outorgas de concessão e autorização para aproveitamento de potencial hidráulico com capacidade instalada superior a 5 MW e inferior ou igual a 50 MW, que não tenham sido prorrogadas anteriormente e que estavam em vigor na data de sua publicação poderão ser prorrogadas pelo período de 30 anos, mediante requerimento do empreendedor. Como contrapartida, o empreendedor deverá pagar à União ressarcimento financeiro pelo Uso do Bem Público (UBP), além do recolhimento de 50% da Compensação Financeira para Utilização de Recursos Hídricos (CFURH).

O valor da UBP será publicado com antecedência mínima de dois anos antes da renovação da outorga tendo como referência a metodologia de cálculo estabelecida na Resolução Normativa nº 859, publicada em 23 de outubro de 2019.

A Medida Provisória nº 998, de 02 de setembro de 2020, alterou o art. 26 da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, eliminando a aplicação do desconto sobre a tarifa de uso do sistema de transmissão (TUST) ou distribuição (TUSD), na hipótese de prorrogação das outorgas que detêm esse benefício estabelecido em suas autorizações ou concessões.

Caso a renovação das outorgas de concessão e autorização não seja deferida pelos órgãos reguladores, ou ocorra mediante a imposição de custos adicionais para as controladas diretas da Sociedade, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser alterados.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 28. Instrumentos financeiros--Continuação

#### d) Gestão de risco--Continuação

##### viii) *Risco de preços de energia*

Os contratos de compra e venda de energia elétrica são firmados para curto e longo prazo. Desta forma, a Brookfield Energia Comercializadora Ltda., controlada direta da Sociedade, fica exposta a variações de preço de energia – em especial do PLD (“Preço de Liquidação das Diferenças”) para atender a esses compromissos, o que inclui ainda o risco de preço entre sub mercados, o que pode afetar de forma negativa seus resultados operacionais e sua condição financeira.

A Sociedade possui uma política de gestão de risco e uma política de compra e venda de energia que definem as diretrizes e processos para controle e mitigação desses riscos.

A tabela abaixo demonstra a sensibilidade a eventuais mudanças no patamar de 25% e 50% indicando a deterioração na situação financeira mediante o incremento na Curva Forward, sobre a parcela dos contratos futuros de compra e venda de energia elétrica afetada, após o impacto da marcação a mercado. Mantendo-se todas as outras variáveis constantes, o lucro antes dos tributos é afetado pelos contratos futuros de compra e venda de energia elétrica sujeitos a volatilidade da curva futura de energia, conforme demonstrado abaixo:

Instrumentos financeiros	Exposição	Cenário I	Cenário II
		Variação de 25%	Variação de 50%
Risco: Alta PLD			
Contratos futuros de energia - Compra	(111.265)	(139.081)	(166.898)
Contratos futuros de energia – Venda	102.382	127.978	153.573
Total Líquido – Cenário Alta PLD	<u>(8.883)</u>	<u>(11.104)</u>	<u>(13.325)</u>

Instrumentos financeiros	Exposição	Cenário I	Cenário II
		Variação de 25%	Variação de 50%
Risco: Baixa PLD			
Contratos futuros de energia - Compra	(111.265)	(83.449)	(55.633)
Contratos futuros de energia – Venda	102.382	76.787	51.191
Total Líquido – Cenário Alta PLD	<u>(8.883)</u>	<u>(6.662)</u>	<u>(4.442)</u>

## **Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### **28. Instrumentos financeiros--Continuação**

#### e) Derivativos

Durante o exercício de 2021, a controlada direta Brookfield Energia Comercializadora Ltda. negociou com instrumentos financeiros derivativos com o objetivo de obter ganho financeiro sobre as diferenças de preço futuro entre operações de compra e venda de energia.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. As transações financeiras ocorridas entre ativos e passivos usuais são pertinentes às suas atividades econômicas.

Os valores contábeis dos ativos e passivos financeiros se aproximam dos seus respectivos valores de mercado.

## Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2021 e 2020

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

### 29. Eventos subsequentes

Em 31 de janeiro de 2022 foi publicado em diário oficial Resolução Autorizativa nº 11.023/2022, aprovando o ajuste do prazo de outorga, conforme Lei 14.120, com isso a autorização das usinas abaixo passa a ser a seguinte:

<b>Empresa</b>	<b>Valor</b>
Caçador Energética S.A.	31/10/2038
Cotiporã Energética S.A.	23/12/2038
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	14/05/2033
Rio Pomba Energética Ltda.	28/11/2033
Lagoa Azul Energética S.A.	26/01/2035
Linha Emília Energética S.A.	31/01/2039
Rio Glória Energética Ltda.	31/12/2033
Energética Campos de Cima da Serra Ltda.	17/10/2033
Energética Rio Pedrinho Ltda.	01/10/2033
Pezzi Energética S.A.	31/10/2042
Serra Negra Energética S.A.	08/12/2036

O efeito do incremento na extensão das outorgas nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas não gera qualquer incremento em saldos de ativos ou passivos registrados, apenas uma revisão prospectiva das taxas de depreciação.

### 30. Autorização para conclusão das demonstrações financeiras

A Diretoria da Sociedade autorizou a conclusão das presentes informações financeiras em 08 de março de 2022.