

**Demonstrações financeiras  
individuais e consolidadas**

**Elera Renováveis Participações S.A. e  
suas controladas**

(Anteriormente denominada Brookfield Energia  
Renovável Participações S.A.)

31 de dezembro de 2021 e 2020  
com Relatório do Auditor Independente

**Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas**  
(Anteriormente denominada Brookfield Energia Renovável  
Participações S.A.)

Demonstrações financeiras individuais e consolidadas

31 de dezembro de 2021 e 2020

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas.....	1
Demonstrações financeiras auditadas	
Balancos patrimoniais.....	4
Demonstrações dos resultados.....	6
Demonstrações dos resultados abrangentes .....	7
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	8
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	9
Notas explicativas às demonstrações financeiras individuais e consolidadas .....	11

## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas**

Aos  
Acionistas e Administradores da  
**Elera Renováveis Participações S.A.**  
(Anteriormente denominada Brookfield Energia Renovável Participações S.A.)

Rio de Janeiro – RJ

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Elera Renováveis Participações S.A. (“Sociedade”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo o resumo das principais políticas contábeis.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Elera Renováveis Participações S.A. em 31 de dezembro de 2021, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas”. Somos independentes em relação à Sociedade e suas controladas, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

## **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas**

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

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

Os responsáveis pela governança da Sociedade e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

## **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas**

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Sociedade e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Sociedade e suas controladas. Se concluímos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Sociedade e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que eventualmente tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Rio de Janeiro, 08 de março de 2022.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP 015.199/O-6



Leonardo Araujo Ferreira  
Contador CRC-RJ 116.384/O-2

## Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas

Balancos patrimoniais

31 de dezembro de 2021 e 2020

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

	Notas	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
Ativo					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	3	126	74	108.729	116.284
Contas a receber	4	-	100.000	327.631	450.931
Estoques		-	-	20.445	18.392
Dividendos a receber	27	36.580	6.657	10.168	4.954
Impostos a recuperar		29	29	50.908	48.775
Despesas antecipadas	7	-	-	4.049	2.406
Contratos de comercialização de energia	5	-	-	94.608	106.375
Outros		-	-	5.361	19.052
Total do ativo circulante		36.735	106.760	621.899	767.169
Não circulante					
Depósitos restituíveis e valores vinculados	8	-	-	36.507	8.845
Contratos de comercialização de energia	5	-	-	7.774	23.422
Mútuos a receber	6	-	-	4.221	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	26	-	-	-	25
Uso do Bem Público - UBP - Direitos de outorga	9	-	-	16.761	17.937
Investimento	10	2.040.707	2.004.344	71.596	73.732
Imobilizado	11	-	-	2.791.791	2.545.966
Ativo financeiro	12	-	-	28.186	35.841
Intangível	13	-	-	102.696	111.916
Arrendamento	14	-	-	19.513	20.627
Outros		-	-	3.480	1.350
Total do ativo não circulante		2.040.707	2.004.344	3.082.525	2.839.661
Total do ativo		2.077.442	2.111.104	3.704.424	3.606.830

	Notas	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Passivo</b>					
<b>Circulante</b>					
Contas a pagar	15	41	100.015	126.141	250.909
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	317.336	292.509
Impostos e contribuições a recolher		3	-	22.787	20.443
Uso do Bem Público - UBP - Direitos de outorga	9	-	-	2.440	2.440
Contratos de comercialização de energia	5	-	-	103.528	103.692
Salários e encargos sociais		-	-	35.359	31.104
Dividendos a pagar	26	67.991	42.704	76.978	49.746
Arrendamento	14	-	-	7.106	5.305
Contas a pagar - Risco hidrológico	18	-	-	-	182.179
Outros	-	-	-	3.556	-
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>68.035</b>	142.719	<b>695.231</b>	938.327
<b>Não circulante</b>					
Empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	917.297	593.517
Uso do Bem Público - UBP - Direitos de outorga	9	-	-	17.226	20.700
Contratos de comercialização de energia	5	-	-	7.737	25.489
Impostos diferidos	25	-	-	-	209
Provisão para contingências	17	-	-	6.167	5.006
Arrendamento	14	-	-	15.043	16.837
Outras contas a pagar		-	-	274	379
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>-</b>	-	<b>963.744</b>	662.137
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	19	901.439	901.439	901.439	901.439
Reservas de lucros	19	303.713	241.735	303.713	241.735
Ajustes de avaliação patrimonial	19	819.297	840.260	819.297	840.260
Perda em transações de capital	19	(15.042)	(15.049)	(15.042)	(15.049)
		<b>2.009.407</b>	1.968.385	<b>2.009.407</b>	1.968.385
Participação de acionistas não controladores	20	-	-	36.042	37.981
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>2.009.407</b>	1.968.385	<b>2.045.449</b>	2.006.366
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>2.077.442</b>	2.111.104	<b>3.704.424</b>	3.606.830

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas

Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

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

	Notas	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
Receita operacional líquida	21	-	-	1.484.431	1.439.781
Custo de geração de energia	22	-	-	(984.339)	(953.633)
Lucro bruto		-	-	500.092	486.148
Receitas (despesas) operacionais					
Gerais e administrativas	22	(564)	(62)	(120.733)	(119.014)
Resultado com equivalência patrimonial	10	286.048	320.307	18.196	9.656
Outras receitas (despesas) operacionais	23	-	17	729	(24.393)
		285.484	320.262	(101.808)	(133.751)
Lucro operacional antes do resultado financeiro e dos impostos		285.484	320.262	398.284	352.397
Resultado financeiro					
Receitas financeiras	24	-	2	24.637	73.997
Despesas financeiras	24	(381)	(83)	(97.988)	(68.874)
		(381)	(81)	(73.351)	5.123
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		285.103	320.181	324.933	357.520
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente	25	-	-	(28.942)	(25.437)
Diferido	25	-	-	209	(209)
		-	-	(28.733)	(25.646)
Lucro líquido do exercício		285.103	320.181	296.200	331.874
Lucro líquido do exercício atribuível a:					
Controladora		285.103	320.181	285.103	320.181
Acionistas não controladores	20	-	-	11.097	11.693

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



## Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas

Demonstrações dos resultados abrangentes

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

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

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Lucro líquido do exercício	<b>285.103</b>	320.181	<b>296.200</b>	331.874
Outros resultados abrangentes				
Outros resultados abrangentes líquidos	-	-	-	-
Total de resultados abrangentes do exercício	<b>285.103</b>	320.181	<b>296.200</b>	331.874
Lucro líquido do exercício atribuível a:				
Controladora	<b>285.103</b>	320.181	<b>285.103</b>	320.181
Acionistas não controladores	-	-	<b>11.097</b>	11.693

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

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

	Notas	<u>Reservas de lucros</u>			Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Perda em transações de capital	Total patrimônio líquido	Participação de não controladores	Total patrimônio líquido
		Capital social	Reserva legal	Retenção de lucros						
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2019</b>		1.001.439	49.351	259.152	871.463	-	(15.066)	2.166.339	41.245	2.207.584
Realização da avaliação patrimonial	19.c	-	-	-	(31.203)	31.203	-	-	-	-
Redução de capital ocorrida no exercício	19.a	(100.000)	-	-	-	-	-	(100.000)	-	(100.000)
Venda de participação em investida		-	-	-	-	-	17	17	-	17
Declaração de dividendos ocorridas no exercício	19.d	-	-	(259.152)	-	-	-	(259.152)	-	(259.152)
Dividendos complementares distribuídos para acionistas não controladores		-	-	-	-	-	-	-	(12.034)	(12.034)
Declaração de dividendos intermediários ocorridas no exercício	19.d	-	-	-	-	(159.000)	-	(159.000)	-	(159.000)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	320.181	-	320.181	11.693	331.874
Constituição de reserva legal	19.b	-	16.009	-	-	(16.009)	-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	19.d	-	-	-	-	-	-	-	(2.923)	(2.923)
Reserva de dividendos complementares	19.b	-	-	176.375	-	(176.375)	-	-	-	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2020</b>		901.439	65.360	176.375	840.260	-	(15.049)	1.968.385	37.981	2.006.366
Realização da avaliação patrimonial	19.c	-	-	-	(20.963)	20.963	-	-	-	-
Venda de participação em investida		-	-	-	-	-	7	7	-	7
Declaração de dividendos ocorridas no exercício	19.d	-	-	(176.375)	-	-	-	(176.375)	-	(176.375)
Dividendos complementares distribuídos para acionistas não controladores		-	-	-	-	-	-	-	(10.264)	(10.264)
Declaração de dividendos intermediários ocorridas no exercício	19.d	-	-	-	-	(11.921)	-	(11.921)	-	(11.921)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	285.103	-	285.103	11.097	296.200
Constituição de reserva legal	19.b	-	14.255	-	-	(14.255)	-	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	19.d	-	-	-	-	(55.792)	-	(55.792)	(2.772)	(58.564)
Reserva de dividendos complementares	19.b	-	-	224.098	-	(224.098)	-	-	-	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2021</b>		901.439	79.615	224.098	819.297	-	(15.042)	2.009.407	36.042	2.045.449

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas

### Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

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

	Notas	Controladora		Consolidado	
		2021	2020	2021	2020
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>					
Lucro líquido do exercício		<b>285.103</b>	320.181	<b>296.200</b>	331.874
Ajustes de itens sem desembolso de caixa para conciliação do lucro líquido com o fluxo de caixa					
Depreciação e amortização de ágio alocado em ativo imobilizado	9, 10, 11 e 13	-	-	<b>104.735</b>	100.467
Encargos financeiros, líquidos	6 e 16	-	-	<b>47.793</b>	24.106
Depreciação de arrendamento	14	-	-	<b>6.967</b>	5.725
Juros sobre arrendamento	14	-	-	<b>1.737</b>	1.869
Baixa de ativo imobilizado e intangível	11 e 13	-	-	<b>39.212</b>	7.445
Baixa de ativo financeiro	12	-	-	<b>860</b>	522
Resultado de equivalência patrimonial	10	<b>(286.048)</b>	(320.307)	<b>(18.196)</b>	(9.656)
Marcação a mercado dos instrumentos financeiros	5	-	-	<b>9.499</b>	(18.185)
Provisão para contingências	17	-	-	<b>1.161</b>	1.270
Impairment do imobilizado	11	-	-	-	2.408
Extensão da outorga	11	-	-	<b>(70.838)</b>	(84.658)
Impostos diferidos	25	-	-	<b>(209)</b>	209
Atualização monetária do UBP e ativo financeiro	9 e 12	-	-	<b>107</b>	97
(Aumento) redução nos ativos operacionais					
Contas a receber		<b>100.000</b>	(100.000)	<b>123.300</b>	(94.779)
Estoques		-	-	<b>(2.053)</b>	(2.105)
Impostos a recuperar		-	4	<b>(2.133)</b>	(5.671)
Depósitos judiciais		-	-	-	15
Despesas antecipadas		-	-	<b>(1.643)</b>	4.338
Outros		-	-	<b>11.562</b>	(17.160)
Aumento (redução) nos passivos operacionais					
Contas a pagar		<b>(99.974)</b>	15	<b>(126.239)</b>	29.316
Salários e encargos sociais		-	-	<b>4.255</b>	(490)
Pagamento de contingências	17	-	-	-	(1.796)
Impostos e contribuições a recolher		<b>3</b>	-	<b>2.344</b>	6.205
Contas a pagar risco hidrológico		-	-	<b>(178.623)</b>	16.672
Uso do Bem Público (UBP) - direito de outorga	9	-	-	<b>(4.186)</b>	(3.361)
Outras contas a pagar		-	-	<b>(106)</b>	(967)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		<b>(916)</b>	(100.107)	<b>245.506</b>	293.710
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>					
Depósitos restituíveis e valores vinculados		-	-	<b>(27.662)</b>	766
Dividendos recebidos		<b>219.768</b>	466.762	<b>10.600</b>	12.368
Liberação de recursos para partes relacionadas	6	-	-	<b>(3.971)</b>	(17.491)
Recebimento de principal - operação de mútuo	6	-	-	-	17.906
Recebimento de juros - operação de mútuo	6	-	-	-	12.115
Recebimento de indenização sobre ativo financeiro	12	-	-	<b>7.400</b>	7.583
Aumento de capital em empresas investidas	10	-	100.000	-	-
Venda de participação acionária em investida	10	-	(33)	<b>2.300</b>	-
Redução de capital em empresas investidas	10	-	-	<b>2.218</b>	-
Ganho em transações de capital		-	17	<b>7</b>	17
Capitalização do AFAC em investidas	10	-	-	-	(71)
Adiantamento para futuro aumento de capital realizados		-	-	<b>25</b>	45
Aquisição de bens para o ativo imobilizado e intangível	11 e 13	-	-	<b>(282.154)</b>	(153.337)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		<b>219.768</b>	566.746	<b>(291.237)</b>	(120.099)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>					
Ingresso de empréstimos, financiamentos e debêntures	16	-	-	<b>587.551</b>	364.846
Amortização de despesa de contratação	16	-	-	<b>(2.010)</b>	364
Pagamento de empréstimos, financiamentos e debêntures - principal	16	-	-	<b>(280.687)</b>	(57.543)
Pagamento de empréstimos, financiamentos e debêntures - juros	16	-	-	<b>(29.203)</b>	(27.823)
Dividendos pagos		<b>(218.800)</b>	(466.682)	<b>(229.893)</b>	(477.794)
Pagamento de principal e juros de arrendamento	14	-	-	<b>(7.583)</b>	(6.846)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de financiamento		<b>(218.800)</b>	(466.682)	<b>38.175</b>	(204.796)
Aumento (redução) líquido (a) do saldo de caixa e equivalente de caixa		<b>52</b>	(43)	<b>(7.556)</b>	(31.185)
Caixa e equivalente de caixa no início do exercício		<b>74</b>	117	<b>116.284</b>	147.469
Caixa e equivalente de caixa no fim do exercício		<b>126</b>	74	<b>108.728</b>	116.284
Varição líquida do saldo de caixa e equivalente de caixa		<b>52</b>	(43)	<b>(7.556)</b>	(31.185)

## **Elera Renováveis Participações S.A. e suas controladas**

Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2021 e 2020

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

Informações complementares:

Valores pagos de IR:	-	-	<b>14.046</b>	13.948
Valores pagos de CS:	-	-	<b>7.331</b>	6.871
Adição de imobilizado sem efeito caixa de São Luiz	-	-	<b>24.913</b>	14.211

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Elera Renováveis Participações 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 Elera Renováveis Participações S.A. (“Controladora”, “Sociedade” ou “BERPAR”) é uma sociedade anônima de capital fechado, tendo como objeto social a participação em outras sociedades, como sócia, quotista ou acionista, em especial sociedades que objetivem a exploração de atividades de produção, geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica, prestação de serviços de operação e manutenção de usinas hidrelétricas e termoelétricas, anteriormente denominada Brookfield Energia Renovável Participações S.A. A Sociedade foi constituída por uma Assembleia Geral de Constituição ocorrida em 10 de setembro de 2007.

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 apresentados na nota explicativa 10.

#### PCHs exploradas indiretamente e que detêm autorizações

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

<b>PCH</b>	<b>Potência em MW</b>	<b>Nº da autorização ANEEL</b>	<b>Vencimento do prazo da autorização</b>	<b>Local</b>
Passo do Meio	30,00	227/2000	Jun/2032	Bom Jesus e São Francisco de Paula - RS
Pedrinho I	16,20	39/1999	Jun/2031	Boa Ventura de São Roque - PR
Anna Maria	1,68	7/2000	Jul/2031	Santos Dumont - MG
Guary	5,40	6/2000	Mai/2031	Santos Dumont - MG
Salto Natal	15,12	231/2000	Nov/2033	Campo Mourão - PR
Riachão	13,40	117/2001	Nov/2036	Mambaí e Buritinópolis - GO
Ivan Botelho II	12,40	352/1999	Dez/2031	Guarani - MG
Ivan Botelho III	24,40	347/1999	Mai/2031	Astolfo Dutra - MG
Ormeo Junqueira Botelho	22,70	346/2000	Nov/2032	Muriae - MG
Benjamim Mario Baptista	9,00	106/1999	Out/2031	Manhuaçu - MG
Ivan Botelho I	24,30	346/1999	Jul/2032	Guarani e Descoberto - MG
Túlio Cordeiro Mello	15,80	451/2000	Out/2033	Abre Campo - MG
Salto	19,00	215/2001	Mai/2034	Jauru e Indavaí - MT
Angelina	26,27	55/2001	Mar/2040	Major Gercino e Angelina - SC
Ponte Alta	13,00	717/2003	Jun/2037	São Gabriel do Oeste - MS
Pezzi	19,00	617/2003	Mai/2037	Bom Jesus - RS
Serra dos Cavalinhos II	29,025	2.509/2010	Jun/2047	Monte Alegre dos Campos - RS
Serra dos Cavalinhos I	25,00	4.497/2014	Jan/2047	Monte Alegre dos Campos - RS
Foz do Estrela	29,50	696/2003	Nov/2040	Coronel Domingos Soares - PR
Piranhas	18,00	345/1999	Mai/2031	Piranhas - GO
Caçador	22,50	449/2000	Nov/2031	Serafina Corrêa e Nova Bassano - RS
Cotiporã	19,50	452/2000	Nov/2031	Cotiporã - RS
Linha Emília	19,50	448/2000	Nov/2031	Dois Lajeados - RS
	<u>430,695</u>			

## **Elera Renováveis Participações 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—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 da 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, Serra dos Cavalinhos I, 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).

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 término das outorgas 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.

## Elera Renováveis Participações 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

Ao final do prazo das autorizações, 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 realizado, deduzidos da depreciação apurada por auditoria realizado pelo poder concedente.

#### PCHs e UHEs exploradas indiretamente e que detêm concessões

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

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

Originalmente, o prazo de vigência das concessões da PCH João Camilo Penna 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 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.

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:

## Elera Renováveis Participações 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 indiretamente e que detêm concessões—Continuação

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



## Elera Renováveis Participações 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 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\$31.300 na controladora e R\$73.332 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 suas controladas em virtude das características dos contratos de venda de energia (PPA) e dos clientes não observaram alteração relevante em seu volume de operações, faturamento ou fornecimento de energia em decorrência da pandemia do COVID-19.

## **Elera Renováveis Participações 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 individuais e consolidadas 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.

## **Elera Renováveis Participações 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 e controladas são caixa e equivalentes de caixa, mútuos a receber, contas a receber, dividendos a receber, depósitos restituíveis e valores vinculados, Uso do Bem Público - UBP - Direitos de Outorga, ativo financeiro 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.

## **Elera Renováveis Participações 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 e controladas são contas a pagar, Uso do Bem Público - UBP - Direitos de Outorga, empréstimos, financiamentos e debêntures, dividendos a pagar, contratos de comercialização de energia e arrendamento.

##### 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.

## **Elera Renováveis Participações 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.

## **Elera Renováveis Participações 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.

## **Elera Renováveis Participações 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 2020, 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 2020 foi de R\$ 8.499 (R\$ 410 em 31 de dezembro de 2019). A controlada São Luiz estima que a conclusão da construção e entrada de operação da usina ocorrerá no 1º semestre de 2021.

## **Elera Renováveis Participações 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 pelas controladas da 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.

Mais especificamente, a receita de venda de energia é reconhecida quando a energia é entregue ao cliente.

A Sociedade, na forma da controladora, avalia as transações de receita de acordo com os critérios específicos para determinar se está atuando como agente ou principal para comercializadora do grupo e, ao final, concluiu que está atuando como Principal, visto que ela é a responsável por atender a obrigação de desempenho dos contratos celebrados com partes relacionadas. As transações de compra e venda de energia intragrupo operadas pela Sociedade são para fins de eficiência do portfólio do grupo, caracterizando-se desta forma como portfólio de Atacado, fora do escopo da NBC TG 48 (IFRS 9).



## **Elera Renováveis Participações 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, para a controlada direta Brookfield Energia Renovável S.A. e para as controladas indiretas COINCE, SLUIZ e BET, 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.

## **Elera Renováveis Participações 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 indireta da Sociedade, Brookfield Energia Comercializadora Ltda., 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.

## **Elera Renováveis Participações 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.

## Elera Renováveis Participações 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--Continuação

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

Controladas diretas	Percentuais de participação	
	2021	2020
Brookfield Energia Renovável S.A.	100%	100%

  

Controladas indiretas	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%
Elera Renováveis Minas Gerais S.A. (**)	100%	100%
Caçador Energética S.A.	100%	100%
Centrais Hidrelétricas Grapon Ltda.	100%	100%
Companhia Canadense de Investimentos em Energia - COINCE	100%	100%
Cotiporã Energética S.A.	100%	100%
Energética Campos de Cima da Serra S.A.	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%
Linha Emília 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 Carlos Energética Ltda.	100%	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%
Serra Negra Energética S.A.	70%	70%
Zona da Mata Geração S.A.	100%	100%

(\*) Durante o exercício de 2021, Rio Casca, Mirante e Santo Afonso foram adquiridas pelo FIP4.

(\*\*) Anteriormente denominada Brookfield Energia Renovável Minas Gerais S.A.

## Elera Renováveis Participações 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	126	74	12.049	6.503
Aplicações financeiras	-	-	96.680	109.781
Total	126	74	108.729	116.284

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 Itaú S.A.	Op. Compromissada	CDI	-	-	3.301	-
Banco Itaú S.A.	Fundo DI	CDI	-	-	-	9.986
Banco Itaú S.A.	CDB	CDI	-	-	49.676	-
Banco BTG Pactual S.A.	Fundo DI (BKFD)	CDI	-	-	43.703	99.795
			-	-	96.680	109.781

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

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Venda de energia	-	-	<b>157.428</b>	143.593
Venda de energia – MRE/CCEE (*)	-	-	<b>84.164</b>	263.751
Contas a receber – partes relacionadas	-	100.000	<b>86.039</b>	43.587
	-	100.000	<b>327.631</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 (*)	-	-	<b>275.092</b>	428.577
Saldo vencido até 30 dias	-	100.000	<b>16.961</b>	10.537
Saldo vencido de 31 a 90 dias	-	-	<b>12.224</b>	480
Saldo vencido de 91 a 180 dias	-	-	<b>876</b>	1.202
Saldo vencido de 181 a 365 dias	-	-	<b>17.099</b>	6.236
Saldo vencido há mais de 365 dias	-	-	<b>5.379</b>	3.899
Total	-	100.000	<b>327.631</b>	450.931

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

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

## Elera Renováveis Participações 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 indireta 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	(8.883)	616

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 2019).

	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	102.382	129.797

	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	(111.265)	(129.181)

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

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

A composição dos mútuos a receber é a seguinte:

	Consolidado	
	2021	2020
Saldo inicial	-	15.842
Liberação de recursos para partes relacionadas	3.971	17.491
Juros incorridos	200	59
Imposto sobre operação financeira	50	85
Reclassificação entre contas (*)	-	(3.456)
Amortização de principal	-	(17.906)
Amortização de juros	-	(12.115)
Saldo final	4.221	-

(\*) 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.



## Elera Renováveis Participações 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:

	Consolidado	
	2021	2020
Prêmio de seguro de risco operacional	4.049	2.406
Total	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

As aplicações financeiras classificadas como depósitos restituíveis e 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 controladas indiretas da Sociedade possuem depósitos em fundos DI vinculados às obrigações de financiamento com o Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES.

## Elera Renováveis Participações 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

A controlada indireta 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 indireta 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 – UBP – 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>

## Elera Renováveis Participações 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. Investimento (Controladora)

Investida	Participação sobre o capital total		Patrimônio líquido		Lucro líquido (prejuízo) do exercício		Valor dos investimentos		Equivalência patrimonial	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
<b>Controladas</b>										
Brookfield Energia Renovável S.A.	100,00%	100,00%	2.040.707	2.004.344	286.048	320.307	2.040.707	2.004.344	286.048	320.307
<b>Total - Controladora</b>					<b>286.048</b>	<b>320.307</b>	<b>2.040.707</b>	<b>2.004.344</b>	<b>286.048</b>	<b>320.307</b>
<b>Não controladas</b>										
Galera Centrais Elétricas S.A.	50,00%	50,00%	143.192	142.866	36.392	19.311	71.596	71.433	18.196	9.656
Rio Galera Energética S.A. (*)	50,00%	50,00%	4.731	4.600	81	-	-	2.299	-	-
<b>Total - Consolidado</b>					<b>36.473</b>	<b>19.311</b>	<b>71.596</b>	<b>73.732</b>	<b>18.196</b>	<b>9.656</b>

(\*) Em dezembro de 2021, foi assinado o contrato de compra e vendas das ações de Rio Galera Energética S.A.

Na controladora, a movimentação do investimento está demonstrada a seguir:

Controladas	Saldo em 2020	Equivalência patrimonial	Dividendos	Saldo em 2021
Brookfield Energia Renovável S.A.	2.004.344	286.048	(249.685)	2.040.707

  

Controladas	Saldo em 2019	Equivalência patrimonial	Redução de capital	Dividendos	Ganho na venda de participação em investidas	Saldo em 2020
Brookfield Energia Renovável S.A.	2.166.020	320.307	(100.000)	(382.017)	34	2.004.344

## Elera Renováveis Participações 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 (Controladora)--Continuação

#### Principais informações sobre empresas controladas

	2021				2020			
	Total do ativo	Total do passivo	Patrimônio líquido	Lucro do exercício	Total do ativo	Total do passivo	Patrimônio líquido	Lucro do exercício
Brookfield Energia Renovável S.A.	3.054.914	1.014.207	2.040.707	286.048	2.823.898	819.554	2.004.344	320.307

#### 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	(15.814)	(2.218)	-	71.596
Rio Galera Energética S.A.	2.300	-	-	-	(2.300)	-
	73.732	18.196	(15.814)	(2.218)	(2.300)	71.596

Investidas	Saldo em 2019	Equivalência patrimonial	Dividendos	Capitalização do AFAC em	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
	79.221	9.656	(15.216)	71	73.732

## Elera Renováveis Participações 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 (Controladora)--Continuação

Principais informações sobre as empresas não controladas

	2021				2020				
	Total do ativo	Total do passivo	Patrimônio líquido	Lucro do exercício	Total do ativo	Total do passivo	Patrimônio líquido	Recursos destinados a aumento de capital	Lucro (prejuízo) do exercício
Galera Centrais Elétricas S.A.	208.066	64.874	143.192	36.393	189.892	47.026	142.866	-	19.311
Rio Galera Energética S.A.	4.733	2	4.731	81	4.735	86	4.599	50	-

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

	Em serviço							Impairment	Total
	Terrenos	Máquinas e equipamentos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Transmissão e distribuição	Estoque de ativo fixo	Bens em andamento		
<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	-	-	64.950	-	-	1.230	277.928	-	344.108
Adições sem efeito caixa (**)	-	-	-	-	-	-	26.384	-	26.834
Baixas (***)	-	(6.543)	(28.746)	-	(124)	(280)	(2.828)	-	(38.521)
Transferência do intangível	-	-	-	-	-	-	3.226	-	3.226
Transferências	-	19.860	106.019	3.281	98	(609)	(128.649)	-	-
<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)	-	-	268	(94.087)
Baixas de depreciação	-	3.762	906	-	47	-	-	-	4.715
<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>	20.475	357.067	1.583.290	199.335	90.898	16.517	280.792	(2.408)	2.545.966
<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 R\$ 8.499 refere-se a capitalização de juros, ambos sem efeito caixa.

(\*\*) O montante de R\$ 26.913 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

## Elera Renováveis Participações 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 das controladas, ou seja, os ativos administrativos são depreciados a taxas que levam em consideração a vida útil efetiva dos bens.

As controladas diretas e indiretas da Sociedade efetuaram a revisão das taxas de depreciação de seu ativo imobilizado ao final do exercício de 2020 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>

## Elera Renováveis Participações 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.

As controladas diretas e indiretas da Sociedade 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 indireta 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.



## Elera Renováveis Participações 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.

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.

## Elera Renováveis Participações 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

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.

Empresa	2021	2020	Extensão Outorga (meses) 2021	Extensão Outorga (meses) 2020	Extensão Outorga (meses)
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>			

## Elera Renováveis Participações 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>(7.400)</b>	(7.583)
Baixas de ativo financeiro	<b>(860)</b>	(522)
Total	<b><u>28.186</u></b>	<u>35.841</u>

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

	Máquinas e equipamentos	Reservatório, barragens e adutoras	Edificações obras civis Benfeitorias	Transmissão e distribuição	Bens em andamento	Estoque fixo	Total Intangível ZMT IFRIC 12	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	-	-	-	-	7.625	223	7.848	-	1.036	-	-	8.884
Baixas	(317)	-	-	-	-	-	(317)	-	(5.251)	-	-	(5.568)
Transferências	17	6.162	606	-	(6.785)	-	-	-	-	-	-	-
Transferência do intangível (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.226)	-	-	(3.226)
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>10.581</b>	<b>14.099</b>	<b>11.519</b>	<b>10</b>	<b>1.654</b>	<b>694</b>	<b>38.557</b>	<b>158.823</b>	<b>6.912</b>	<b>2.322</b>	<b>57.525</b>	<b>264.139</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	(421)	(374)	(426)	-	-	-	(1.221)	(4.945)	-	-	(3.306)	(9.472)
Baixas de amortização	162	-	-	-	-	-	162	-	-	-	-	162
<b>31 de dezembro de 2021</b>	<b>(7.379)</b>	<b>(5.771)</b>	<b>(8.740)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(21.896)</b>	<b>(108.011)</b>	<b>-</b>	<b>(160)</b>	<b>(31.376)</b>	<b>(161.443)</b>
<b>Total em:</b>												
<b>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>31 de dezembro de 2021</b>	<b>3.202</b>	<b>8.328</b>	<b>2.779</b>	<b>4</b>	<b>1.654</b>	<b>694</b>	<b>16.661</b>	<b>50.812</b>	<b>6.912</b>	<b>2.162</b>	<b>26.149</b>	<b>102.696</b>

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

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)--Continuação

- (a) Em 11 de julho de 2007, nas controladas indiretas 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 descontração 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 descontraída. 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 descontraída 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 indireta 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 descontração firmado em contrato.

Em agosto de 2012, a Rede Comercializadora de Energia S.A. e a controlada indireta 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.

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)--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 indiretas 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 indireta 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.

## **Elera Renováveis Participações 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.

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

A composição dos arrendamentos é a seguinte:

#### Movimentação do consolidado

<b>Custo</b>	<b>Edificações</b>	<b>Equipamentos</b>	<b>Total</b>
<b>31 de dezembro de 2019</b>	24.329	811	25.140
Adições	2.599	2.801	5.400
<b>31 de dezembro de 2020</b>	26.928	3.612	30.540
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>	(4.188)	-	(4.188)
Adições de depreciação (**)	(4.521)	(1.204)	(5.725)
<b>31 de dezembro de 2020</b>	(8.709)	(1.204)	(9.913)
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>	18.219	2.408	20.627
<b>Total em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>14.134</b>	<b>5.379</b>	<b>19.513</b>

(\*) 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 as outorgas das controladas, maio de 2047.



## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)--Continuação

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

	Consolidado	
	2021	2020
Valor nominal dos pagamentos futuros	24.926	26.078
Ajuste a valor presente	(2.777)	(3.936)
	<b>22.149</b>	22.142
Passivo circulante	7.106	5.305
Passivo não circulante	15.043	16.837

A movimentação do passivo de arrendamento está demonstrada como segue:

	Consolidado	
	2021	2020
Saldo inicial	22.142	21.719
Adições	5.853	5.400
Pagamento	(7.583)	(6.846)
Juros sobre arrendamento	1.737	1.869
Saldo final	<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 por 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	Consolidado
2023	7.106
2024	7.106
2025	831
	<b>15.043</b>

## Elera Renováveis Participações 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>33</b>	15	<b>79.272</b>	106.405
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	<b>2.062</b>	2.078
Contas a pagar – partes relacionadas	<b>8</b>	100.000	<b>39.367</b>	139.898
Seguros	-	-	<b>330</b>	465
Total	<b>41</b>	100.015	<b>126.141</b>	250.909

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

## Elera Renováveis Participações 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	Sociedade	Consolidado			
				2021		2020	
				Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Em moeda nacional							
Banco Itaú	2ª emissão debêntures	100% do CDI + 1,9%aa.	BER	-	<b>400.958</b>	-	-
BP Brazil US	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	<b>125.000</b>	-	-
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,51% a.a.	Pezzi	<b>5.320</b>	<b>33.260</b>	5.323	38.451
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,18% a.a.	Serra dos Cavalinhos I	<b>7.760</b>	<b>107.774</b>	7.700	114.501
BNDES	BNDES automático	TJLP (*) + 2,51% a.a.	Serra dos Cavalinhos II	<b>7.983</b>	<b>49.613</b>	7.988	57.404
Banco do Brasil	1ª emissão debêntures	113,4% do CDI	BER	-	-	1.636	250.000
BNDES	BNDES automático	IPCA + 3,89% a.a	SLUIZ	<b>14.189</b>	<b>198.525</b>	1.048	128.837
ITIQUIRA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	<b>282.318</b>	-	266.844	-
BVISTA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	503	-
ESCURA	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	221	-
GACEL	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	<b>6.732</b>	-	6.731
PANTANAL	Partes relacionadas	Sob demanda	BER	-	-	603	-
ESCURA	Partes relacionadas	Sob demanda	BET	-	-	1.005	-
				<b>317.570</b>	<b>921.862</b>	292.871	595.924
		Despesa de contratação (**)	Serra dos Cavalinhos I	-	<b>(2.071)</b>	(132)	(2.071)
		Despesa de contratação (***)	BER	<b>(234)</b>	<b>(2.494)</b>	(230)	(336)
Total				<b>317.336</b>	<b>917.297</b>	292.509	593.517

(\*) 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.

## Elera Renováveis Participações 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:

	Consolidado	
	2021	2020
Saldo inicial	886.026	573.483
Captação	587.551	364.846
Juros capitalizados	24.913	8.449
Juros provisionados	48.038	24.181
Amortização – principal	(280.687)	(57.543)
Pagamento – juros	(29.203)	(27.823)
IOF provisionado	5	69
	<b>1.236.643</b>	885.662
Despesa de contratação	(2.010)	364
Saldo final	<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 I	BNDES	15 de setembro de 2037
Serra dos Cavalinhos II	BNDES	15 de setembro de 2029
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.

## Elera Renováveis Participações 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>Consolidado</u>
Ano	
2023	<b>157.513</b>
2024	<b>32.513</b>
2025	<b>32.513</b>
2026	<b>32.513</b>
Após 2026	<b>662.245</b>
Total	<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.

## Elera Renováveis Participações 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:

	Consolidado	
	2021	2020
Riscos cíveis (a)	5.534	4.350
Riscos trabalhistas (b)	633	656
Total	6.167	5.006

Segue abaixo a movimentação das contingências provisionadas pela administração:

	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>	4.350	656	5.006
Adição	13	240	253
Atualização	1.246	298	1.544
Redução	(75)	(561)	(636)
<b>31 de dezembro de 2021</b>	5.534	633	6.167

## Elera Renováveis Participações 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 controlada direta Brookfield Energia Renovável S.A. e suas controladas indiretas, 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 Brookfield Energia Renovável S.A. 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 indiretas 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 instituições de servidões administrativas.

## **Elera Renováveis Participações 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 desapropriação.

##### *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.



## Elera Renováveis Participações 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.

##### Barra do Braúna

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.

## **Elera Renováveis Participações 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**

##### 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\$ 100.00 (R\$ 00 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.

#### **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.

## **Elera Renováveis Participações 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**

##### Caçador

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 Emília Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021, existem dois 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.

##### 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, há cinco contingências classificadas como perda possível, no montante de R\$ 735 (R\$ 579 em 31 de dezembro de 2019) 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).

## **Elera Renováveis Participações 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**

##### Lumbrás Energética S.A

Em 31 de dezembro de 2021, existem um processo tributário administrativo classificado como perda possível, no montante de R\$ 140 (R\$ 110 em 31 de dezembro de 2021).

##### 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).

##### 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\$ 00 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\$ 00 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).

## Elera Renováveis Participações 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 indiretas 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. Consequentemente, 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 indiretas 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 indiretas da Sociedade efetuaram a liquidação do passivo referente ao contas a pagar do risco hidrológico no montante de R\$ 212.734.

## **Elera Renováveis Participações 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 2020 é de R\$ 901.439, dividido em 1.060.902.576 (um bilhão, sessenta milhões, novecentas e duas mil e quinhentas e setenta e seis) 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.

#### 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 será depreciado e o Imposto de Renda e Contribuição Social apropriado ao resultado.

## **Elera Renováveis Participações 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--Continuação

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\$ 11.921 (R\$ 11,24 por lote de mil ações).

Em 23 de dezembro de 2021, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos complementares referentes ao período encerrado em 31 de dezembro de 2020 no valor de R\$ 98.079 à conta de Reserva Especial (R\$ 92,45 por lote de mil ações).

Em 22 de junho de 2021, os acionistas, por meio da Assembleia Geral Ordinária, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos complementares referentes ao período encerrado em 31 de dezembro de 2020 no valor de R\$ 78.296 à conta de Reserva Especial (R\$ 73,80 por lote de mil ações).

Em 15 de dezembro de 2020, os acionistas, por meio da Ata da Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos intermediários referentes ao período encerrado em 30 de junho de 2020 no valor de R\$ 159.000 (R\$ 149,87 por lote de mil ações).

Em 15 de dezembro de 2020, os acionistas, por meio da Ata da Reunião de Diretoria, realizada nesta data, aprovaram a distribuição de dividendos referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2019, no valor de R\$ 121.915 à conta de Reserva Especial (R\$ 114,92 por lote de mil ações).

## **Elera Renováveis Participações 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 14 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\$ 92.832 à conta de Reserva Especial (R\$ 87,50 por lote de mil ações).

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\$ 44.405 à conta de Reserva Especial (R\$ 41,86 por lote de mil ações).



## Elera Renováveis Participações 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 Jauru 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

## Elera Renováveis Participações 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 (Consolidado)

	Consolidado	
	2021	2020
Receita operacional bruta		
Fornecimento de energia		
Venda de energia elétrica	1.171.898	1.055.578
Venda de energia elétrica - partes relacionadas	222.533	138.033
Venda de energia elétrica - comercialização	109.818	231.006
Resultado com MRE e CCEE (*)	282.721	258.741
Serviços de operação e manutenção - partes relacionadas	14.500	11.308
Serviços de administração - partes relacionadas	10.572	7.939
Serviços de compartilhamento de linha de transmissão	-	50
	<b>1.812.042</b>	<b>1.702.655</b>
Deduções da receita operacional bruta		
Impostos sobre a venda		
ICMS	(58.429)	(35.527)
PIS	(47.665)	(40.273)
COFINS	(219.595)	(185.539)
ISS	(1.922)	(1.535)
Receita operacional líquida	<b>1.484.431</b>	<b>1.439.781</b>

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

## Elera Renováveis Participações 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 do serviço de energia elétrica				
Compra de energia elétrica	-	-	<b>370.707</b>	359.293
Compra de energia elétrica – partes relacionadas	-	-	<b>396.249</b>	321.257
Compra de energia elétrica – Comercialização	-	-	<b>137.089</b>	184.115
(-) Impostos sobre compra de energia elétrica	-	-	<b>(92.287)</b>	(68.712)
Royalties ANEEL	-	-	<b>16.306</b>	14.281
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	<b>61</b>	39
	-	-	<b>828.125</b>	810.273
Custo com a operação				
Impostos, licenças e taxas	-	-	<b>1.772</b>	1.617
Comissão de venda	-	-	<b>128</b>	32
Viagens	-	-	<b>1.998</b>	1.655
Serviços de terceiros	-	-	<b>28.447</b>	32.550
Seguros	-	-	<b>20.573</b>	11.554
Pessoal	-	-	<b>65.575</b>	61.373
Depreciação e amortização	-	-	<b>95.549</b>	91.312
Manutenção	-	-	<b>5.465</b>	6.034
MRE/CCEE (**)	-	-	<b>(73.830)</b>	(72.107)
Telecomunicações	-	-	<b>5.114</b>	4.476
Aluguéis e utilidades	-	-	<b>376</b>	472
Promoção e publicidade	-	-	<b>243</b>	181
Doações	-	-	<b>12</b>	293
Outros	-	-	<b>4.792</b>	3.918
	-	-	<b>156.214</b>	143.360
Total do custo de geração de energia	-	-	<b>984.339</b>	953.633
Despesas gerais e administrativas				
Impostos, licenças e taxas	-	-	<b>6.530</b>	606
Viagens	-	-	<b>634</b>	558
Serviços de terceiros	<b>485</b>	33	<b>22.074</b>	24.989
Seguros	-	-	<b>187</b>	162
Pessoal	<b>35</b>	-	<b>76.889</b>	82.571
Pesquisa e desenvolvimento	-	-	<b>604</b>	337
Depreciação e amortização	-	-	<b>16.156</b>	14.880
Manutenção	-	-	<b>175</b>	402
Telecomunicações	-	-	<b>169</b>	162
Royalties ANEEL	-	-	<b>4</b>	-
Aluguéis e utilidades	-	-	<b>3.116</b>	2.561
Promoção e publicidade	<b>44</b>	29	<b>1.222</b>	1.036
Rateio de despesas (*)	-	-	<b>(13.030)</b>	(11.834)
Doações	-	-	<b>108</b>	86
Outros	-	-	<b>5.895</b>	2.498
Total das despesas gerais e administrativas	<b>564</b>	62	<b>120.733</b>	119.014
Total de custos e despesas gerais e administrativas	<b>564</b>	62	<b>1.105.072</b>	1.072.647

(\*) 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.

(\*\*) 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)

## Elera Renováveis Participações 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	-	-	37.117	-
Seguros	-	-	-	(411)
Multas e juros sobre tributos	-	-	(303)	(229)
Provisão da perda do valor recuperável	-	-	-	(2.408)
Perda na venda de ativos	-	-	(24.255)	(1.724)
Baixa e atualização de projetos	-	-	(7.969)	(18.482)
Outros	-	17	(3.861)	(1.139)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>729</b>	<b>(24.393)</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	-	2	23.418	46.819
Variação monetária e cambiais, líquidas	-	-	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	-	-	200	59
Outros	-	-	8	1.296
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>24.637</b>	<b>73.997</b>
<b>Despesas financeiras</b>				
Juros sobre empréstimos	-	-	48.038	24.181
Juros sobre arrendamento	-	-	1.737	1.869
Resultado instrumentos financeiros derivativos (Nota 5)	-	-	9.499	-
Despesas com letras de crédito	-	-	534	43
Variações monetárias e cambiais, líquidas	-	-	763	452
Multas e encargos sobre empréstimos	-	-	472	396
Atualização de contingências	-	-	1.274	3.049
Imposto sobre operações financeiras	381	83	3.549	2.738
Despesas com juros e descontos concedidos	-	-	31.750	35.670
Correção monetária UBP	-	-	372	476
<b>Total</b>	<b>381</b>	<b>83</b>	<b>97.988</b>	<b>68.874</b>

## Elera Renováveis Participações 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\$ 1.048 (R\$ 727 em 31 de dezembro de 2020). O total da base negativa e prejuízo fiscal em 2021 e 2020 são de R\$ 3.083 e R\$ 2.138, respectivamente.

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% do lucro do exercício antes dos impostos, determinado de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, ajustado conforme a legislação fiscal.

#### Consolidado

As controladas indiretas BER, BET e COINCE possuem imposto de renda sobre prejuízos fiscais e Contribuição Social sobre a base negativa, acumulados, no montante de R\$ 345.610, R\$ 21.382 e R\$ 13.137 em 31 de dezembro de 2021 (R\$ 298.970, R\$ 13.626 e R\$ 13.131 em 31 de dezembro de 2020). O total da base negativa e prejuízo fiscal em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 1.016.500, R\$ 62.888 e R\$ 38.638 (R\$ 879.323, R\$ 40.078 e R\$ 38.621 em 31 de dezembro de 2020), respectivamente.

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 diretas BER e controladas indiretas BET e COINCE, que em 2021 foram tributadas pela sistemática do Lucro Real.

## Elera Renováveis Participações 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*

	Consolidado			
	2021		2020	
Impostos correntes	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, as controladas BER, BET e COINCE apuraram prejuízo fiscal:

	2021	2020
Lucro antes de imposto de renda e contribuição social	<b>286.048</b>	322.307
Juros sobre o 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
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.

## Elera Renováveis Participações 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

#### Controladora

Em 2021, a controladora apurou o imposto de renda e a contribuição social, como demonstrado a seguir:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Lucro antes de imposto de renda e contribuição social	<b>280.882</b>	320.181
% do imposto	<b>34%</b>	34%
Resultado de imposto de renda e contribuição social	<b>95.500</b>	108.862
Equivalência patrimonial	<b>(95.821)</b>	(108.904)
Créditos fiscais de IRPJ e CSLL não reconhecidos	<b>321</b>	42
Total despesa de imposto de renda e contribuição social	<b>-</b>	-

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

	<u>Consolidado</u>	
	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b><u>Passivo</u></b>		
Operação de Liquidação Futura	-	616
% do imposto (*)	<b>34%</b>	34%
Total com despesas de impostos	<b>-</b>	209

## Elera Renováveis Participações 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
Alex VIII Energia SPE S.A.	(a)	-	-	-	233
Apollo Comercializadora Ltda.	(a)	-	-	26.756	445
BAM Private Institutional Capital Advisor Canada	(a)	-	-	-	1.875
Brasil Central Energia Ltda.	(a)	-	-	4	71
Brookfield Energia Renovável S.A.	(a)	-	100.000	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(a)	-	-	23.008	11.039
Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc.	(a)	-	-	-	3.843
Brookfield Renewable Power Inc.	(a)	-	-	12.690	14.214
Bela Vista Energética Ltda.	(a)	-	-	750	573
Rio Casca Energética S.A.	(a)	-	-	1	-
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(a)	-	-	1	9
Geração Central Eólica Parque Renascença III S.A.	(a)	-	-	-	3
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(a)	-	-	3.552	1.555
Gacel Participações S.A.	(a)	-	-	3.676	4.272
Galera Centrais Elétricas S.A.	(a)	-	-	2.667	31
Rio Galera Energética S.A.	(a)	-	-	-	82
Centrais Eólicas Guirapá Ltda.	(a)	-	-	-	56
Itiquira Energética S.A.	(a)	-	-	6.974	2.487
Janaúba Holding S.A.	(a)	-	-	2	-
Mirante Energética S.A.	(a)	-	-	10	-
Centrais Eólicas Pajeú do Vento Ltda.	(a)	-	-	-	3
Pantanal Energética Ltda.	(a)	-	-	1.354	953
PCH Zé Tunin S.A.	(a)	-	-	796	33
Phoenix Geração de Energia S.A.	(a)	-	-	-	2
Santa Ana Energética S.A.	(a)	-	-	581	1
Savana Geração de Energia S.A.	(a)	-	-	-	3
SPE Cristina Energia S.A.	(a)	-	-	108	107
Tangará Energia S.A.	(a)	-	-	1.107	-
Outros	(a)	-	-	2.002	1.683
		-	100.000	86.039	43.587



## Elera Renováveis Participações 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>Ativo</b>					
Dividendos a receber					
Brookfield Energia Renovável S.A.	(b)	<b>36.580</b>	6.657	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(b)	-	-	<b>126</b>	126
Galera Centrais Elétricas S.A.	(b)	-	-	<b>10.042</b>	4.828
		<b>36.580</b>	6.657	<b>10.168</b>	4.954
Mútuos a receber					
Itiquira Energética S.A.	(c)	-	-	<b>4.221</b>	-
		-	-	<b>4.221</b>	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)					
Rio Galera Energética S.A.	(d)	-	-	-	25
		-	-	-	25

## Elera Renováveis Participações 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
Apollo Comercializadora Ltda.	(e)	-	-	847	-
Brasil Central Energia Ltda.	(e)	-	-	5.391	5.948
Brookfield Energia Renovável S.A.	(e)	8	-	-	-
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(e)	-	-	9.737	6.239
Brookfield Brasil Asset Management Investimentos Ltda.	(e)	-	-	-	5
Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc.	(e)	-	-	-	1.528
BP Brazil US Subco LLC.	(e)	-	100.000	-	100.000
Bela Vista Energética Ltda.	(e)	-	-	2.501	2.507
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(e)	-	-	11.058	-
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(e)	-	-	1.271	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(e)	-	-	-	203
Itiquira Energética S.A.	(e)	-	-	8.379	22.253
Janaúba Holding S.A.	(e)	-	-	49	-
Pantanal Energética Ltda.	(e)	-	-	-	39
Santa Ana Energética S.A.	(e)	-	-	74	494
Tangará Energia S.A.	(e)	-	-	42	664
		<b>8</b>	<b>100.000</b>	<b>39.367</b>	<b>139.898</b>

## Elera Renováveis Participações 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					
BP Brazil US Subco LLC.	(f)	67.991	42.704	67.991	42.704
Acionistas não controladores de Salto Jaurú	(f)	-	-	2.935	2.330
Acionista não controlador de Serra Negra	(f)	-	-	6.052	4.712
		<b>67.991</b>	<b>42.704</b>	<b>76.978</b>	<b>49.746</b>
Mútuos a pagar					
BP Brazil US Subco LLC.	(g)	-	-	125.000	-
Bela Vista Energética Ltda.	(g)	-	-	-	503
Cachoeira Escura Energética S.A.	(g)	-	-	-	1.226
Galera Centrais Elétricas S.A.	(g)	-	-	6.732	6.731
Itiquira Energética S.A.	(g)	-	-	282.318	266.844
Pantanal Energética Ltda.	(g)	-	-	-	603
		-	-	<b>414.050</b>	<b>275.907</b>
<b>Receita</b>					
Venda de energia					
Apollo Comercializadora Ltda.	(h)	-	-	105.623	33.158
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(h)	-	-	76.992	30.641
Itiquira Energética S.A.	(h)	-	-	7.791	816
Tangará Energia S.A.	(h)	-	-	12.860	73.418
Outros	(h)	-	-	19.267	-
		-	-	<b>222.533</b>	<b>138.033</b>

## Elera Renováveis Participações 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	-
Alex I Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex X Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex III Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex IV Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex V Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex VI Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex VII Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex VIII Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Alex IX Energia SPE S.A.	(i)	-	70	-
Centrais Eólicas Alvorada Ltda.	(i)	-	137	111
Centrais Eólicas Candiba Ltda.	(i)	-	165	133
Geração Bioeletricidade Santa Cândida I Ltda.	(i)	-	236	189
Geração Biomassa Vista Alegre I S.A.	(i)	-	473	377
Geração Biomassa Santa Cândida II Ltda.	(i)	-	433	346
Geração Bioeletricidade Vista Alegre II S.A.	(i)	-	236	189
Geração Central Eólica Renascerça I S.A.	(i)	-	236	189
Geração Eólica Renascerça II S.A.	(i)	-	236	189
Geração Central Eólica Parque Renascerça III S.A.	(i)	-	236	189
Geração Central Eólica Complexo Renascerça IV S.A.	(i)	-	236	189
Geração Central Eólica Ventos de São Miguel S.A.	(i)	-	236	189
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(i)	-	246	196
Galera Centrais Elétricas S.A.	(i)	-	332	265
Centrais Eólicas Guanambi Ltda.	(i)	-	357	287
Centrais Eólicas Guirapá Ltda.	(i)	-	495	398
Centrais Eólicas Iqaporã Ltda.	(i)	-	519	418
Centrais Eólicas Ilhéus Ltda.	(i)	-	192	155
Centrais Eólicas Licínio de Almeida Ltda.	(i)	-	412	333
Centrais Eólicas Nossa Senhora da Conceição Ltda.	(i)	-	495	399
Centrais Eólicas Pajeú do Vento Ltda.	(i)	-	440	355
PCH Zé Tunin S.A.	(i)	-	63	50
Phoenix Geração de Energia S.A.	(i)	-	334	267
Centrais Eólicas Pindaí Ltda.	(i)	-	412	333
Centrais Eólicas Planaltina Ltda.	(i)	-	467	377
Centrais Eólicas Porto Seguro Ltda.	(i)	-	110	89
Centrais Eólicas Rio Verde Ltda.	(i)	-	522	421
Savana Geração de Energia S.A.	(i)	-	334	267
SPE Cristina Energia S.A.	(i)	-	30	24
Centrais Eólicas Serra do Salto Ltda.	(i)	-	330	266
Tangará Energia S.A.	(i)	-	922	749
		-	10.572	7.939
Receita com serviços de O&M				
Brasil Central Energia Ltda.	(j)	-	1.874	1.485
Galera Centrais Elétricas S.A.	(j)	-	1.452	1.079
Itiquira Energética S.A.	(j)	-	11.174	8.744
		-	14.500	11.308
Receitas financeiras				
Itiquira Energética S.A.	(k)	-	200	59
		-	200	59

## Elera Renováveis Participações 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</b>					
Compra de energia					
Apollo Comercializadora Ltda.	(l)	-	-	<b>53.399</b>	17.324
Brasil Central Energia Ltda.	(l)	-	-	<b>62.041</b>	66.756
Brookfield Gestão e Energia S.A.	(l)	-	-	<b>72.802</b>	27.208
Bela Vista Energética Ltda.	(l)	-	-	<b>19.924</b>	23.822
Geração Hidroelétrica Rio Grande S.A.	(l)	-	-	<b>37.512</b>	-
Galera Centrais Elétricas S.A.	(l)	-	-	-	122
Itiquira Energética S.A.	(l)	-	-	<b>132.161</b>	98.810
PCH Zé Tunin S.A.	(l)	-	-	<b>13.095</b>	-
Santa Ana Energética S.A.	(l)	-	-	<b>5.189</b>	5.676
SPE Cristina Energia S.A.	(l)	-	-	<b>126</b>	-
Tangará Energia S.A.	(l)	-	-	-	81.539
		-	-	<b>396.249</b>	321.257
Despesas financeiras					
Itiquira Energética S.A.	(m)	-	-	<b>19.504</b>	263
		-	-	<b>19.504</b>	263
Outros custos					
Brookfield Brasil Asset Management Investimentos Ltda.	(n)	-	-	<b>1.912</b>	1.826
		-	-	<b>1.912</b>	1.826

## **Elera Renováveis Participações 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;
- (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;
- (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.

## **Elera Renováveis Participações 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 controlada direta Brookfield Energia Renovável S.A. adota a política de 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 controlada direta 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 poderão 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 controlada direta 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).

## Elera Renováveis Participações 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	-	126	126	-	74	74
Contas a receber	-	-	-	100.000	-	100.000
Dividendos a receber	36.580	-	36.580	6.657	-	6.657
	<b>36.580</b>	<b>126</b>	<b>36.706</b>	<b>106.657</b>	<b>74</b>	<b>106.731</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	-	108.729	108.729	-	116.284	116.284
Mútuos a receber	4.221	-	4.221	-	-	-
Contas a receber	327.631	-	327.631	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>386.967</b>	<b>247.618</b>	<b>634.585</b>	<b>509.663</b>	<b>254.926</b>	<b>764.589</b>



## Elera Renováveis Participações 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:

Passivos financeiros	Controladora					
	2021		2020			
	Custo amortizado		Custo amortizado			
Contas a pagar	41		100.015			
Dividendos a pagar	67.991		42.704			
	<b>68.032</b>		<b>142.719</b>			

  

Passivos financeiros	Consolidado					
	2021			2020		
	Custo amortizado	A valor por meio de resultado	Total	Custo amortizado	A valor por meio de resultado	Total
Contas a pagar	126.141	-	126.141	250.909	-	250.909
Arrendamento	22.149	-	22.149	22.142	-	22.142
Dividendos a pagar	76.978	-	76.978	49.746	-	49.746
Contratos de comercialização de energia	-	111.265	111.265	-	129.181	129.181
Empréstimos, financiamentos e debêntures	1.234.633	-	1.234.633	886.026	-	886.026
Contas a pagar - Risco hidrológico	3.556	-	3.556	182.179	-	182.179
Uso do Bem Público - UBP - Direitos de outorga	19.666	-	19.666	23.140	-	23.140
	<b>1.483.123</b>	<b>111.265</b>	<b>1.594.388</b>	1.414.142	129.181	1.543.323

## Elera Renováveis Participações 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.

## Elera Renováveis Participações 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	<b>108.729</b>	116.284
Depósitos restituíveis e valores vinculados	<b>36.507</b>	8.845
Contratos de comercialização de energia	<b>102.382</b>	129.797
Total ativo:	<b>247.618</b>	254.926
Contratos de comercialização de energia	<b>111.265</b>	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 aproximada do valor contábil.

## Elera Renováveis Participações 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.

## **Elera Renováveis Participações 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 indiretas 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 indiretas 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 das controladas 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.

## Elera Renováveis Participações 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 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 indiretas 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 indiretas 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.

## **Elera Renováveis Participações 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*

As controladas indiretas 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.

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), conforme disposto na Lei nº 13.360/2016. O valor da UBP será publicado pelo MME 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 indiretas da Sociedade, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser alterados.

## Elera Renováveis Participações 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>



## Elera Renováveis Participações 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 os exercícios de 2021 e de 2020, a controlada indireta 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.

### 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>Data</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

### 30. Autorização para conclusão das demonstrações financeiras

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