

---

***Santa Rosa S.A.***  
***Demonstrações financeiras em***  
***31 de dezembro de 2023***  
***e relatório do auditor independente***



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras**

Aos Administradores e Acionistas  
Santa Rosa S.A.

### **Opinião**

---

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

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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

### **Outros assuntos**

---

#### **Ênfase**

#### **Processos investigativos**

Conforme descrito na Nota 18, a Companhia, entre outras pessoas físicas e jurídicas relacionadas aos fundos de participação detidos pela Fundação dos Economistas Federais - FUNCEF e outros fundos de pensão, foi arrolada como parte em uma ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF - ANIPA, cujo objetivo é reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por alegada má administração dos recursos pela FUNCEF, o que, atualmente, vem sendo classificado com avaliação de risco possível. Nossa opinião não contém ressalva relacionada a esses assuntos.

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

---

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

Santa Rosa S.A.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras**

---

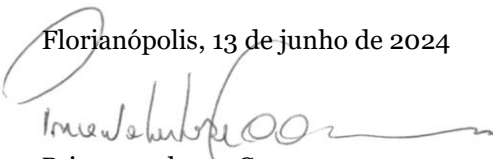
Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras 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.

Florianópolis, 13 de junho de 2024

  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SC000160/F-5

Leandro Sidney Camilo da Costa  
Contador CRC 1SP236051/O-7

**Santa Rosa S.A.**

Balances patrimoniais para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

<b>Ativo</b>	<b>Nota explicativa</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>Passivo e Patrimônio líquido</b>	<b>Nota explicativa</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	6	1.726	2.527	Fornecedores	10	136	176
Contas a receber	7	9.225	10.434	Arrendamentos	13	-	118
Tributos a recuperar		1.722	455	Salários e encargos sociais		199	102
Outros ativos		247	180	Tributos a recolher		389	7
				Imposto de renda e contribuição social		178	557
				Dividendos a pagar	14	12.465	13.152
				Partes relacionadas	11	680	15.635
				Outros passivos		346	355
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>12.920</b>	<b>13.596</b>	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>14.393</b>	<b>30.102</b>
<b>Não circulante</b>				<b>Total do passivo</b>		<b>14.393</b>	<b>30.102</b>
Imobilizado	8	81.623	82.138	<b>Patrimônio líquido</b>			
Intangível	9	7.130	7.609	Capital social	14	24.500	24.500
				Reservas de Lucros	14	62.780	48.741
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>88.753</b>	<b>89.747</b>	<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>87.280</b>	<b>73.241</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>101.673</b>	<b>103.343</b>	<b>Total do Passivo e Patrimônio líquido</b>		<b>101.673</b>	<b>103.343</b>

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

**Santa Rosa S.A.**

Demonstração do resultado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	<u>Nota explicativa</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
<b>Receita operacional</b>			
Receita de fornecimento de energia elétrica	15	67.599	68.643
Receita líquida da prestação de serviços	15	-	22
(-) Deduções da receita	15	(2.441)	(2.426)
<b>Receita operacional líquida</b>		<u>65.158</u>	<u>66.239</u>
<b>Custos</b>			
Custo do fornecimento de energia elétrica	16	(10.119)	(9.547)
<b>Lucro bruto</b>		<u>55.039</u>	<u>56.692</u>
<b>(Despesas) Receitas operacionais</b>			
Gerais e administrativas	16	(3.553)	(2.442)
Outras (despesas) receitas		(5)	-
		<u>(3.558)</u>	<u>(2.442)</u>
<b>Lucro antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro</b>		<u>51.481</u>	<u>54.250</u>
<b>Resultado Financeiro</b>			
Receitas financeiras	17	810	871
Despesas financeiras	17	(101)	(89)
		<u>709</u>	<u>782</u>
<b>Lucro antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<u>52.190</u>	<u>55.032</u>
Imposto de renda e contribuição social	12	(2.330)	(2.423)
<b>Lucro do exercício</b>		<u>49.860</u>	<u>52.609</u>
<b>Lucro básico e diluído por lote de mil ações (R\$)</b>		<u>2,0351</u>	<u>2,7595</u>

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

**Santa Rosa S.A.**

Demonstração do resultado abrangente para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	<b>Nota explicativa</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Lucro do exercício</b>		49.860	52.609
Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos		-	-
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>		49.860	52.609

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

**Santa Rosa S.A.**

Demonstração das mutações do patrimônio líquido para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	Nota explicativ	Capital Social	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total de Patrimônio
			Reserva Legal	Retenção de lucros		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>		40.000	8.000	38.110	-	86.110
Lucro do exercício		-	-	-	52.609	52.609
Redução de capital	14	(15.500)	-	-	-	(15.500)
Constituição de reserva legal	14	-	(3.100)	3.100	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	14	-	-	-	(13.152)	(13.152)
Dividendos adicionais destinados	14	-	-	(36.826)	-	(36.826)
Constituição de reserva de retenção de lucros	14	-	-	39.457	(39.457)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>		24.500	4.900	43.841	-	73.241
Lucro do exercício		-	-	-	49.860	49.860
Dividendos mínimos obrigatórios	14	-	-	-	(12.465)	(12.465)
Dividendos adicionais destinados	14	-	-	(23.356)	-	(23.356)
Constituição de reserva de retenção de lucros	14	-	-	37.395	(37.395)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>		24.500	4.900	57.880	-	87.280

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

**Santa Rosa S.A.**

Demonstração dos fluxos de caixa para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023  
(Valores expressos em milhares de reais )

	<b>Nota explicativa</b>	<b>31.12.2023</b>	<b>31.12.2022</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		52.190	55.032
		52.190	55.032
<b>Ajustes para reconciliar o lucro antes dos tributos:</b>			
Depreciação e amortização	8	2.295	2.016
		2.303	2.024
<b>Variações nos ativos e passivos:</b>			
Contas a receber	7	1.209	(3.489)
Tributos a recuperar		(1.267)	30
Outras movimentações em ativos		(67)	(80)
Fornecedores	10	(40)	(1.996)
Salários e encargos sociais		97	-
Tributos a recolher		3	(13)
Outras movimentações em passivos		(9)	(122)
		(74)	(5.670)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas operações</b>			
		54.419	51.386
Imposto de renda e contribuição social pagos	12	(2.330)	(2.127)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais</b>			
		52.089	49.259
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>			
Aquisição de bens do imobilizado e intangível	9	(1.309)	(366)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de investimento</b>			
		(1.309)	(366)
<b>Fluxos de caixa das atividades de financiamento</b>			
Pagamentos de arrendamentos	13	(118)	(113)
Pagamentos de dividendos	14	(36.508)	(49.500)
Partes relacionadas a pagar	14	(14.955)	-
<b>Caixa líquido proveniente (e aplicado) nas atividades de financiamento</b>			
		(51.581)	(49.613)
<b>Aumento (Redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>			
		(801)	(720)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	7	2.527	3.247
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	7	1.726	2.527
<b>Aumento (Redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>			
		(801)	(720)

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

## SANTA ROSA S.A.

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

#### PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

---

#### 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Companhia, constituída em 21 de maio de 2001, tem por atividade a construção e exploração comercial de uma Pequena Central Hidrelétrica (PCH), com 30.000 KW de potência instalada, localizada no Rio Grande, na bacia hidrográfica do Rio Grande, nos municípios de Bom Jardim e Cordeiro, Estado do Rio de Janeiro. A sua única acionista é a Statkraft Energias Renováveis S.A. ("SKER"). A SKER é empresa integrante do grupo norueguês Statkraft.

A autorização para a Companhia estabelecer-se como produtora independente de energia elétrica foi obtida em 31 de maio de 2001 - Resolução da ANEEL nº 197 - pela Companhia Monteiro Aranha S.A., posteriormente transferida para a Companhia (Resolução no 279 de 21 de maio de 2002), pelo prazo de 30 (trinta) anos, a contar da data de publicação da Resolução no 279, podendo ser prorrogada, a critério da ANEEL, não sendo requerido qualquer pagamento pelo uso do bem público. Ao final do prazo da referida autorização, não havendo prorrogação, os bens e instalações vinculados à produção de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados, e ainda não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL, ou poderá ser exigido que a Companhia restabeleça, por sua conta, o livre escoamento das águas.

A licença de operação, emitida pela Fundação Estadual de Engenharia do Meio Ambiente (FEEMA), para a atividade da PCH Santa Rosa II (com potência de 30 MW) (LO nº FE014183) e a LO nº IN024292, emitida pelo Instituto Estadual do Ambiente (INEA), referente à LT de 69 KV, aguardam o parecer do órgão ambiental quanto a sua renovação, sendo que a mesma continua válida, uma vez que o pedido de renovação foi requerido com 120 dias de antecedência, atendendo o disposto no Art. 18, parágrafo 4º, da Resolução CONAMA nº 237/97, ficando essa automaticamente prorrogada até a manifestação definitiva do INEA. Consoante os Despachos do Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL nos 2.341 e 2.387, as unidades geradoras I e II foram liberadas para início da operação comercial a partir de 25 de junho de 2008 e a unidade geradora III a partir de 1º de julho de 2008, quando a energia produzida passou a estar disponível ao sistema.

A PCH Santa Rosa II aderiu à proposta de repactuação do risco hidrológico oferecida pela Medida Provisória (MP) 688 de 18 de agosto de 2015, convertida em Lei nº 13.203 de 8 de dezembro de 2015, e Resolução Normativa nº 64 da ANEEL, optando pelo produto SP100, onde a Companhia transfere 100% dos riscos hidrológicos à distribuidora. Em contrapartida, a Companhia assume como obrigação prêmio de seguro anual pela transferência do risco do GSF (ou benefício de recebimento de "secundário", quando há geração excedente do ambiente Mecanismo de Realocação de Energia - MRE).

##### 1.1. Repactuação do Risco Hidrológico (Liminar GSF - "Generation Scalling Factor")

A retração de geração hidrelétrica do sistema brasileiro elevou significativamente os pagamentos feitos pelos geradores hidrelétricos no mercado de curto prazo, devido ao agravamento do GSF. Esse fato fez com que as usinas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE ajuizassem ações judiciais para suspensão dos pagamentos desta natureza. Por conta das liminares favoravelmente concedidas a essas ações judiciais, a Companhia esteve protegida do efeito controverso do MRE, até que tal matéria fosse julgada.

Em 8 de setembro de 2020, foi sancionada a Lei nº 14.052, que trata do GSF e estabelece o ressarcimento às usinas integrantes do MRE, por meio de extensão de outorga decorrente dos impactos ocasionados pela Geração Térmica Fora da Ordem de Mérito - GFOM, antecipação de garantia física dos empreendimentos estruturantes e pelas restrições de transmissão, criando, assim, as bases para destravar o Mercado de Curto Prazo. Os termos dessa Lei foram regulamentados pela Aneel por meio da REN nº 895/2020.

A Administração da Companhia decidiu aderir ao Acordo e assinar o Contrato (Termo de Aceitação), e renunciando ao direito de novas ações judiciais sobre o GSF.

Em 03 de agosto de 2021 e 14 de setembro de 2021, foram publicadas pela ANEEL, respectivamente, as REH Nº 2.919 e REN Nº 2.932, com os valores finais das extensões calculadas pela CCEE com base na REN Nº 895/20.

A Companhia recebeu a extensão da concessão fundamentada por lei em 1,67 anos, garantindo o novo prazo de concessão para janeiro de 2033 (anteriormente maio de 2031), conforme mencionado na nota explicativa nº 9.

## 1.2. Capital circulante negativo

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia apurou capital circulante líquido negativo de R\$1.474 (R\$16.506 de capital circulante líquido negativo em 31 de dezembro de 2022), sobretudo em decorrência dos saldos de dividendos obrigatórios e redução de capital, ao passo que os ativos referentes ao contas a receber correspondem apenas ao fornecimento de energia já incorrido. A Administração da Companhia entende que suas operações gerarão caixa suficiente para fazer frente às suas obrigações e manter a continuidade normal de suas operações.

## 2. RESUMO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão definidas abaixo. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados.

### 2.1. Base de preparação e apresentação

As demonstrações financeiras foram preparadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem os pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor, que, no caso das aplicações financeiras, é ajustado para refletir o valor justo, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e, também o exercício de julgamento por parte da Administração no processo de aplicação das políticas contábeis da Companhia. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras.

As presentes demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria da Companhia em 13 de junho de 2024.

## 2.2. Moeda funcional e de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados usando a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua (“moeda funcional”). As demonstrações financeiras estão apresentadas em reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia e, também, a sua moeda de apresentação. Todas as informações foram apresentadas em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma.

## 2.3. Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de três meses, ou menos, e com risco insignificante de mudança de valor.

## 2.4. Ativos e passivos financeiros

A Companhia adota os requerimentos do pronunciamento técnico CPC 48 para seus ativos e passivos financeiros. A mensuração subsequente de um determinado item depende da classificação do instrumento, que é determinada no reconhecimento inicial e reavaliada anualmente, e considera o modelo de negócio da Companhia para a gestão dos ativos e a análise dos fluxos de caixa contratuais. Os instrumentos consistem em aplicações financeiras, contas a receber e outros recebíveis, empréstimos e financiamentos, outras contas a pagar.

### a) Custo amortizado

Os ativos cujo principal objetivo da Companhia é colher os fluxos de caixa contratuais, os quais representam somente o pagamento de principal e juros, e passivos financeiros que são mensurados pelo custo amortizado com base no método da taxa efetiva de juros. Atualização monetária, juros e variação cambial, deduzidos de perdas ao valor recuperável (quando aplicável), são reconhecidos no resultado como receitas ou despesas financeiras, quando incorridos. Os principais instrumentos que a Companhia possui nesta categoria são contas a receber, depósitos e outros créditos e fornecedores.

Os ativos financeiros são apresentados como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço.

### b) Mensurados ao valor justo por meio do resultado

Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são ativos financeiros mantidos para negociação. Um ativo financeiro é classificado nessa categoria se foi adquirido, principalmente, para fins de venda no curto prazo. Os ativos dessa categoria são classificados como ativos circulantes.

#### 2.4.1. Reconhecimento e mensuração

Os investimentos são, inicialmente, reconhecidos pelo valor justo, acrescidos dos custos da transação para todos os ativos financeiros não classificados como ao valor justo por meio do resultado. Os ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado são, inicialmente, reconhecidos pelo valor justo, e os custos da transação são debitados à demonstração do resultado. Os ativos financeiros são baixados quando os direitos de receber fluxos de caixa tenham vencido ou tenham sido transferidos; neste último caso, desde que a Companhia tenha transferido, significativamente, todos os riscos e os benefícios de propriedade. Os ativos

financeiros disponíveis para venda e os ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado são, subsequentemente, contabilizados pelo valor justo. Os empréstimos e recebíveis são contabilizados pelo custo amortizado, usando o método da taxa efetiva de juros.

#### 2.4.2. Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los numa base líquida, ou ainda realizar o ativo e simultaneamente liquidar o passivo.

#### 2.4.3. “Impairment” de ativos financeiros

Ativos mensurados pelo custo amortizado

A Companhia avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos financeiros está deteriorado e as perdas por “impairment” são incorridas somente se há evidência objetiva de “impairment” como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um “evento de perda”) e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros que pode ser estimado de maneira confiável.

O montante da perda por “impairment” é mensurado como a diferença entre o valor contábil dos ativos e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados (excluindo os prejuízos de crédito futuro que não foram incorridos) descontados à taxa de juros em vigor original dos ativos financeiros. O valor contábil do ativo é reduzido e o valor do prejuízo é reconhecido na demonstração do resultado. Se um empréstimo ou investimento mantido até o vencimento tiver uma taxa de juros variável, a taxa de desconto para medir uma perda por “impairment” é a atual taxa efetiva de juros determinada de acordo com o contrato. Como um expediente prático, a Companhia pode mensurar o “impairment” com base no valor justo de um instrumento utilizando um preço de mercado observável.

Se, em um período subsequente, o valor da perda por “impairment” diminuir e a diminuição puder ser relacionada objetivamente com um evento que ocorreu após o “impairment” ser reconhecido (como uma melhoria na classificação de crédito do devedor), a reversão dessa perda reconhecida anteriormente será reconhecida na demonstração do resultado.

#### 2.5. Instrumentos financeiros derivativos e atividades de “hedge”

A Companhia não mantém operações com instrumentos financeiros não refletidos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023, assim como não realizou operações com derivativos financeiros (contratos de “swap”, troca de moedas ou indexadores, contratos futuros, mercado a termo e de opções, entre outros), neste exercício.

#### 2.6. Contas a receber

O saldo de contas a receber corresponde à venda de energia elétrica contratada até a data das demonstrações financeiras, contabilizado pelos valores faturados, e recebíveis referentes liquidações do Mercado de Curto Prazo - MCP. A provisão para perdas esperadas é avaliada

levando em consideração os riscos na apuração de perdas na realização dos créditos. Na data base das demonstrações financeiras não havia provisão constituída em razão da inexistência de expectativa de perda quanto à realização dos referidos créditos.

#### 2.7. Outros ativos circulantes e não circulantes

São apresentados ao valor de custo ou de realização, incluindo, quando aplicável, os rendimentos e as variações monetárias auferidas.

#### 2.8. Imobilizado

O imobilizado é mensurado pelo seu custo histórico, menos depreciação acumulada. O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados com a aquisição de ativos qualificados.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo em separado, conforme apropriado, somente quando provável que fluam benefícios econômicos futuros associados ao item, e que o custo do item possa ser mensurado com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado quando das suas obsolescências. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

A depreciação do ativo imobilizado é calculada utilizando as taxas de depreciação que representam o valor residual do imobilizado ao fim da concessão, de acordo com as taxas de depreciação do MCSE (Manual de Contabilidade do Setor Elétrico) da ANEEL, em função do entendimento da administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da concessão Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado.

#### 2.9. Intangível

Está representado pelos custos correspondentes a aquisição de sistemas de informação e pelos custos correspondentes a obtenção da licença de operação. Os softwares são amortizados pela vida útil esperada pela sua utilização.

Os intangíveis representados pelos custos correspondentes a obtenção da licença de operação, são amortizados pelo prazo de vigência da licença. Caso os custos ambientais associados à referida licença sejam pagos antes da sua efetiva obtenção, o valor desembolsado é registrado como ativo intangível - licenças de operação. Se a licença for obtida antes dos desembolsos, no momento inicial da vigência da licença, o custo estimado desses desembolsos é provisionado e registrado como ativo intangível.

#### 2.10. Redução ao valor recuperável

Os ativos não circulantes são revistos anualmente para se identificar evidências de perdas não recuperáveis, ou ainda, sempre que eventos ou alterações nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Quando este for o caso, o valor recuperável é calculado para verificar se há perda. Quando houver perda, ela é reconhecida pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassa seu valor recuperável; ou seja, o maior valor entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo. Para fins de avaliação, os ativos são agrupados no menor grupo de ativos para o qual existem fluxos de caixa identificáveis separadamente.

Em 31 de dezembro de 2023, não há indicação de desvalorização que possa requerer a contabilização de provisão para ajuste de ativo ao seu valor de recuperação.

#### 2.11. Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Já as contas a pagar apresentadas como passivo não circulante, são as devidas num prazo maior que 12 meses.

#### 2.12. Reconhecimento da receita

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela comercialização de produção de energia. A receita é apresentada líquida de impostos.

A Companhia reconhece a receita quando o valor da receita pode ser mensurado com segurança. É provável que benefícios econômicos futuros fluirão para a Companhia se critérios específicos tiverem sido atendidos. A obrigação de desempenho é atendida quando a energia elétrica é gerada e disponibilizada na rede de transmissão ou distribuição de energia, ocorrendo neste momento o volume de energia elétrica entregue valorizado pelo valor estabelecido em contrato.

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

Conforme facultado pela legislação tributária, a Companhia optou pelo regime de Lucro Presumido para apuração do imposto de renda e contribuição social incidentes sobre o resultado. Nesse regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% e da contribuição social à razão de 12% sobre as receitas brutas, acrescida das demais receitas auferidas, inclusive as financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares do respectivo imposto e contribuição.

O imposto de renda e a contribuição social são calculados pelas alíquotas regulares de 15% (acrescida de adicional de 10% para o imposto de renda se ultrapassado o limite tributável) e de 9% para a contribuição social.

#### 2.14. Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

Os riscos cíveis, trabalhistas e tributários passivos são provisionados levando em conta a opinião dos assessores jurídicos, as naturezas das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento de tribunais, sempre que a perda for avaliada como provável, o que ocasionaria uma provável saída de recursos para a liquidação das obrigações, ou ainda quando os montantes envolvidos forem mensuráveis com suficiente segurança. As contingências classificadas como perdas possíveis não são provisionadas, sendo apenas divulgadas nas demonstrações financeiras, enquanto as classificadas como perda remota não requerem provisão e divulgação.

#### 2.15. Distribuição de dividendos

A distribuição de dividendos para os acionistas da Companhia é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras, no período em que a distribuição é aprovada em assembleia de acionistas, ou quando da proposição do dividendo mínimo obrigatório previsto no estatuto social da Companhia.

#### 2.16. Autorização não onerosa

Conforme mencionado na nota explicativa nº 1, a Companhia obteve da ANEEL àquela data, a autorização para estabelecer-se como produtor independente de energia elétrica, não sendo requerido qualquer pagamento pelo Uso do Bem Público - UBP. A Companhia analisou a referida autorização e o contrato de venda de energia firmado com a Câmara de Comercialização de

Energia Elétrica - CCEE e concluiu que os mesmos estão fora do alcance da interpretação técnica ICPC 01 - Contratos de Concessão.

Em decorrência, e como requerido pela orientação técnica OCPC 05, foi aplicado o pronunciamento técnico CPC 27 - Ativo Imobilizado (substancial revisão da vida útil dos bens) os quais passaram a ser depreciados pela vida útil a partir de julho de 2012.

#### 2.17. Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados

- *CPC 26 (R1)* – “Apresentação das Demonstrações Contábeis”: Em janeiro de 2020, as alterações emitidas especificaram os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. Tais especificações determinaram que a entidade não teria o direito de evitar a liquidação de um passivo por pelo menos doze meses, caso, na data do balanço, não tivesse cumprido com índices previstos em cláusulas restritivas (ex.: covenants), mesmo que a mensuração contratual do covenants somente fosse requerida após a data do balanço em até doze meses.

Em outubro de 2022, nova alteração foi emitida para esclarecer que passivos que contém cláusulas contratuais restritivas requerendo atingimento de índices sob covenants somente após a data do balanço, não afetam a classificação como circulante ou não circulante. Somente covenants com os quais a entidade é requerida a cumprir até a data do balanço afetam a classificação do passivo, mesmo que a mensuração somente ocorra após aquela data.

A alteração de 2022 mudou a data de aplicação da alteração de 2020. Desta forma, ambas as alterações se aplicam para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2024.

- *CPC 26 (R1)* – “Divulgação de políticas contábeis”: Em fevereiro de 2021 o IASB emitiu nova alteração ao IAS 1 sobre divulgação de políticas contábeis "materiais" ao invés de políticas contábeis "significativas". As alterações definem o que é "informação de política contábil material" e explicam como identificá-las. Também esclarece que informações imateriais de política contábil não precisam ser divulgadas, mas caso o sejam, que não devem obscurecer as informações contábeis relevantes.
- *CPC 23* – “Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”: a alteração emitida em fevereiro de 2021 esclarece como as entidades devem distinguir as mudanças nas políticas contábeis de mudanças nas estimativas contábeis, uma vez que mudanças nas estimativas contábeis são aplicadas prospectivamente a transações futuras e outros eventos futuros, mas mudanças nas políticas contábeis são geralmente aplicadas retrospectivamente a transações anteriores e outros eventos anteriores, bem como ao período atual. A referida alteração tem vigência a partir de 1º de janeiro de 2023.
- *CPC 32* – “Tributos sobre o Lucro”: a alteração emitida em maio de 2021 requer que as entidades reconheçam o imposto diferido sobre as transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis. Isso normalmente se aplica a transações de arrendamentos (ativos de direito de uso e passivos de arrendamento) e obrigações de descomissionamento e restauração, como exemplo, e exigirá o reconhecimento de ativos e passivos fiscais diferidos adicionais. A referida alteração tem vigência a partir de 1º de janeiro de 2023.

A Companhia avalia as alterações que tenham impacto significativo sobre as demonstrações financeiras. Não há outras normas ou interpretações que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre a Companhia.

### 3. ESTIMATIVAS E JULGAMENTOS CONTÁBEIS CRÍTICOS

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência da Administração e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

#### 3.1. Estimativas e premissas contábeis críticas

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas contábeis das informações financeiras anuais. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos, estão contempladas abaixo.

##### a) Vid útil do ativo imobilizado

A Companhia calcula a depreciação utilizando as taxas que representam o valor residual do imobilizado ao fim da autorização, de acordo com as taxas de depreciação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em função do entendimento da Administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da autorização. Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado.

Anualmente, a Companhia avalia se há indícios de mudança da vida útil técnica esperada para os grupos de ativos, e a cada três anos é formalizado um novo estudo técnico, independentemente da existência de evidências de mudança da expectativa adotada de vida útil.

##### b) Teste de redução do valor de recuperação dos ativos de longa duração

Existem regras específicas para avaliar o valor recuperável dos ativos de vida longa, especialmente imobilizado. A Companhia realiza a cada emissão de demonstrações financeiras, ou sempre que houver indicativos, uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pela Companhia.

O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior valor entre: (i) seu valor justo menos custos estimados de venda; e (ii) seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim de sua vida útil. Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, a Companhia reconhece uma redução no saldo contábil desses ativos, quando aplicável.

O processo de revisão do valor recuperável de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos através da realização de análises.

Os saldos de imobilizado e intangível de longa duração estão nas rubricas “Imobilizado”, “Intangível”. A Companhia não encontrou indicativos de perda de recuperabilidade nos ativos para o exercício de 2023.

##### c) Provisões para riscos cíveis, tributários e trabalhistas

Estas estimativas são mensuradas com base em avaliação e qualificação dos riscos com probabilidade de perda provável. Estas avaliações são suportadas pelo julgamento dos seus

assessores jurídicos e da administração, considerando as jurisprudências e o histórico de eventuais acordos e decisões, bem como outros aspectos aplicáveis.

#### 4. POLÍTICA DE GESTÃO DE RISCOS FINANCEIROS

As atividades da Companhia expõem a mesma à diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco de fluxo de caixa ou valor justo associado com a taxa de juros), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco global da Companhia concentra-se na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos ao seu desempenho financeiro.

A gestão de risco é realizada pela tesouraria central do Grupo Statkraft, segundo as políticas aprovadas pelo Conselho de Administração, bem como pelas políticas de tesouraria da Statkraft Energias Renováveis S.A., sua controladora. A Tesouraria identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais da Companhia. O Conselho de Administração estabelece princípios, por escrito, para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas, como risco de taxa de juros, risco de crédito, uso de instrumentos financeiros derivativos e não derivativos e investimento de excedentes de caixa.

##### a) Risco de mercado

###### (i) Risco com taxa de juros

O risco com taxa de juros é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas ao financiamento contratado. A Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de renegociação ou pagamento/recebimento antecipado das operações, ou mesmo contratar operações no mercado financeiro para proteger-se contra o risco de volatilidade dessas taxas.

###### (ii) Risco com taxa de câmbio

O risco com taxa de câmbio é oriundo da exposição da Companhia em outras moedas estrangeiras em relação a possíveis perdas decorrentes caso haja desvalorização da moeda Real em relação a elas.

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia não possuía ativos ou passivos denominados em moeda estrangeira, não existindo, assim, exposição a esse risco.

##### b) Risco de crédito

A Companhia possui contratos de venda de energia de longo prazo que garantem o recebimento dentro de certos limites de geração de energia independente do volume mitigando a exposição a esse risco.

##### c) Risco de liquidez

É risco de a Companhia não possuir recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos.

Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

A administração da Companhia somente utiliza linhas de crédito que possibilitem sua alavancagem

operacional.

## 5. INSTRUMENTOS FINANCEIROS POR CATEGORIA

	31.12.2023	31.12.2022
Ativo financeiro mensurado ao custo amortizado		
Caixa e equivalentes de caixa	1.726	2.527
Contas a receber	9.225	10.434
Outros ativos	247	180
	<u>11.198</u>	<u>13.141</u>
Passivo financeiro mensurado ao custo amortizado		
Fornecedores	136	176
Partes relacionadas	680	15.635
Arrendamentos	-	118
Dividendos	12.465	13.152
Outros passivos	347	355
	<u>13.628</u>	<u>29.436</u>

## 6. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

O caixa e equivalentes de caixa são representados por depósitos bancários em conta movimento ou aplicações financeiras de liquidação imediata conforme segue:

	31.12.2023	31.12.2022
Aplicações financeiras com liquidez imediata	1.726	2.527
	<u>1.726</u>	<u>2.527</u>

As aplicações financeiras em 31 de dezembro de 2023 têm rendimento equivalente a 98,00% da variação do CDI (99,30% em 31 de dezembro de 2022), podendo ser resgatadas a qualquer momento sem penalizações.

## 7. CONTAS A RECEBER

	31.12.2023	31.12.2022
(I) Fornecimento de energia elétrica	9.206	9.792
(II) Saldo de mercado de curto prazo	19	642
Total de contas a receber	<u>9.225</u>	<u>10.434</u>
Apresentadas como:		
Ativo Circulante	9.225	10.434

(I) O saldo de contas a receber em 31 de dezembro de 2023 de R\$9.207 (R\$9.792 em 31 de

dezembro de 2022) possui prazo médio de recebimento de 35 dias, não havendo quaisquer créditos vencidos ou com expectativa de perda. Este valor de contas a receber está atrelado ao contrato firmado em 30 de junho de 2004, de Compra e Venda de Energia entre as Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobrás e a Companhia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica CCEE) por meio da modalidade Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA), pelo prazo de 20 anos a contar da data planejada da operação comercial da PCH. A energia contratada pela Eletrobrás é de 148.036 MWh por ano.

Em 11 de abril de 2008, foi firmado o Termo Aditivo (PF-004/2008) ao referido contrato, estabelecendo o seguinte: (a) que a data planejada e revisada para início da operação comercial passava a ser 30 de junho de 2008 e (b) que o contrato firmado vigorará a partir da data de sua assinatura até 30 de junho de 2028, data está calculada somando-se 20 anos à data planejada para início da operação comercial. Adicionalmente, o referido contrato e termo aditivo estabelecem que os preços de venda serão reajustados anualmente com base na variação do Índice Geral de Preços de Mercado (IGP-M) da Fundação Getúlio Vargas e que a Eletrobrás apurará em cada ano o resultado da comercialização no âmbito da CCEE, segundo regras e procedimentos da CCEE, em reais (R\$), sendo que o referido resultado constará do Plano Anual do PROINFA seguinte, o qual será compensado ou cobrado da Companhia pela Eletrobrás no ano seguinte, em 12 parcelas mensais.

- (II) O saldo apresentado em 31 de dezembro de 2023 de R\$ 19 (R\$ 642 em 31 de dezembro de 2022) se refere ao efeito positivo da apuração dos participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) não liquidado. Como a Companhia faz parte do regime do PROINFA, seu cliente - Eletrobrás - arca durante o ano com todo o impacto financeiro do GSF (ou secundário, se efeito positivo), liquidando os valores com a Companhia no ano seguinte do efeito acumulado em 12 parcelas mensais.

A Companhia avalia a qualidade de crédito de cada um de seus clientes periodicamente. Para os saldos apresentados não existem títulos em atraso, e tampouco riscos para provisão de créditos de liquidação duvidosa (PCLD).

## 8. IMOBILIZADO

Abaixo se encontra demonstrada a composição e a movimentação de imobilizado, bem como suas respectivas taxas de depreciação anual:

	31.12.2023			31.12.2022			
	Taxa média de depreciação a.a.	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Terrenos	0,01%	849	(387)	462	849	(387)	462
Reservatórios, Barragens e Aduadoras	0,61%	80.452	(38.264)	42.188	80.484	(37.592)	42.892
Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	0,60%	7.109	(3.306)	3.803	7.109	(3.248)	3.861
Máquinas e Equipamentos	1,14%	61.961	(32.244)	29.717	61.909	(31.304)	30.605
Linhas de transmissão	1,53%	805	(453)	352	826	(448)	378
Outros ativos	5,19%	624	(428)	196	623	(401)	222
Imobilizado em curso	-	4.905	-	4.905	3.614	-	3.614
Arrendamentos	34,09%	-	-	-	321	(217)	104
		156.705	(75.082)	81.623	155.727	(73.597)	82.138

	Terrenos	Reservatórios, Barragens e Aduadoras	Edificações, Obras Civas e Benfeitorias	Máquinas e Equipamentos	Linhas de transmissão	Outros ativos	Imobilizado em curso	Arrendamentos	Total
Saldo em 01.01.2022	462	43.368	3.904	30.883	381	460	3.496	213	83.167
Adições	-	-	-	-	-	-	364	-	364
Transferências	-	16	(1)	427	10	(206)	(246)	-	-
Depreciação	-	(492)	(42)	(705)	(13)	(32)	-	(109)	(1.393)
Saldo em 31.12.2022	462	42.892	3.861	30.605	378	222	3.614	104	82.138
Adições	-	-	-	-	-	-	1.301	-	1.301
Transferências	-	(15)	-	24	(9)	1	(10)	1	(8)
Depreciação	-	(689)	(58)	(912)	(17)	(27)	-	(105)	(1.808)
Saldo em 31.12.2023	462	42.188	3.803	29.717	352	196	4.905	-	81.623

## 9. INTANGÍVEL

	31.12.2023			31.12.2022			
	Taxa média de depreciação a.a.	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Software	19,99%	669	(657)	12	572	(479)	93
Extensão de outorga	6,15%	8.003	(1.077)	6.926	8.003	(670)	7.333
Outros Intangíveis	3,91%	335	(143)	192	424	(241)	183
		9.007	(1.877)	7.130	9.008	(1.390)	7.609

	Software	Extensão de outorga	Outros Intangíveis	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	210	7.825	197	8.232
Transferências	(3)	-	3	-
Amortização	(114)	(492)	(17)	(623)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	93	7.333	183	7.609
Transferências	(1)	-	9	8
Depreciação	(80)	(407)	-	(487)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	12	6.926	192	7.130

## 10. FORNECEDORES

	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Fornecedores de materiais e serviços	136	90
Transações no mercado de curto prazo	-	86
Total de Fornecedores	<u>136</u>	<u>176</u>
Apresentadas como:		
Passivo Circulante	136	176

## 11. PARTES RELACIONADAS

	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Passivo circulante		
Partes relacionadas		
Statkraft Energias Renováveis S.A.	(i) 95	15.635
Statkraft AS	520	-
Statkraft Energi AS	65	-
	<u>680</u>	<u>15.635</u>
	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Receita de serviços com partes relacionadas		
Macaúbas Energética S.A.	-	24
	<u>-</u>	<u>24</u>
	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Custo na compra de energia elétrica		
Statkraft Energias Renováveis S.A.	(ii) (683)	(1.350)
	<u>(683)</u>	<u>(1.350)</u>
	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Despesas gerais e administrativas:	(iii)	
Statkraft Energias Renováveis S.A.	(iii) (149)	(463)
Statkraft AS	(511)	-
	<u>(660)</u>	<u>(463)</u>

(i) Gerenciamento de atividades de operação e compartilhamento de custos administrativos e saldo de redução de capital a pagar para controladora.

(ii) Compra de energia elétrica

(iii) Serviços compartilhados

## a) Remuneração do pessoal-chave da Administração

A Companhia não efetuou pagamento a título de remuneração aos administradores nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e de 2022 uma vez que sua remuneração é paga pela Statkraft Energias Renováveis S.A. As despesas correspondentes são repassadas à Companhia por meio de compartilhamento de gastos, registrados na rubrica de Despesas Gerais e Administrativas.

## 12. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Os tributos devidos sobre o lucro tributável foram apurados consoante facultado pela Lei nº 9.718/98, observando o regime de lucro presumido, como a seguir demonstrado:

	Imposto de Renda		Contribuição Social	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Base de cálculo presumido	67.578	67.653	67.578	67.653
Presunção do lucro tributável - %	8%	8%	12%	12%
IRPJ e CSLL no resultado	5.406	5.412	8.109	8.118
Outras receitas	799	870	799	870
Base de Cálculo	6.205	6.282	8.908	8.988
Alíquotas aplicáveis - %	25%	25%	9%	9%
Total	(1.551)	(1.571)	(802)	(809)
Outros efeitos em tributos	-	(38)	-	(29)
Dedução adicional IRPJ	23	24	-	-
IRPJ e CSLL no resultado	(1.528)	(1.585)	(802)	(838)

## 13. ARRENDAMENTOS

A Companhia possui contratos de locação de veículos. Esses contratos são classificados como arrendamento mercantil operacional e seus valores mínimos são reajustados anualmente, conforme índices de inflação previstos em contrato.

Em 1º de janeiro de 2019, conforme levantamento e análise dos contratos considerados o escopo da norma (CPC 06(R2)), a Companhia considerou o valor do aluguel mínimo fixo para fins de avaliação do passivo de arrendamento. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos mínimos de aluguel trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa do Grupo com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

Em 31 de dezembro de 2023, os passivos de arrendamentos estão representados na rubrica de "Arrendamentos" do balanço patrimonial e são devidos como segue:

	31.12.2023	31.12.2022
Menos de 1 ano	118	130
Total dos pagamentos mínimos	(118)	118
Encargos financeiros futuros	-	(12)
Valor presente dos pagamentos mínimos	-	118
Apresentados como:		
Circulante	-	118

A mensuração inicial do ativo de direito de uso, corresponde ao mesmo valor do passivo de arrendamento e é reconhecido ao valor presente. Os saldos estão representados na rubrica de imobilizado do balanço patrimonial e em nota explicativa nº 8 e podem ser apresentados conforme classes abaixo:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	213
Depreciação	(109)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	104
Transferência	1
Depreciação	(105)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-

#### 14. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

##### a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2023 o capital social está representado por 24.500.000 (24.500.000 em 31 de dezembro de 2022) ações ordinárias, no valor de R\$1,00 cada uma, detidas integralmente pela Statkraft Energias Renováveis S.A.

##### b) Reservas de lucros

###### (i) Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

###### (ii) Retenção de lucros

Constitui-se a reserva de lucro o saldo de lucros remanescente não distribuído no período em questão, cuja destinação fica a cargo da Assembleia de Acionistas.

##### c) Dividendos

O lucro líquido de cada exercício social, após as compensações e deduções previstas em lei e consoante previsão estatutária, terá a seguinte destinação:

- 5% para a reserva legal, até atingir 20% do capital social integralizado.
- 25% do saldo, após a apropriação da reserva legal, será destinado para pagamento de dividendo mínimo obrigatório a todos os acionistas.

O cálculo dos dividendos dos exercícios findos em 31 de dezembro é assim demonstrado:

	31.12.2023	31.12.2022
Lucro líquido do exercício	49.859	52.533
Base de cálculo	49.859	52.533
Dividendo mínimo estatutário	25%	25%

Dividendos propostos	12.465	13.152
Dividendos adicionais	23.356	36.826
	<hr/>	<hr/>
Total da distribuição de dividendos	35.821	49.978
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
Dividendos propostos por ação - em R\$	0,5088	0,6899
Dividendos adicionais - em R\$	0,9533	1,9317
	<hr/>	<hr/>
	1,4621	2,6215

A movimentação do saldo de dividendos no passivo e patrimônio líquido da conta de Dividendos a pagar pode ser assim demonstrada:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	<hr/>	12.674
Dividendos adicionais aprovados		36.826
Dividendos mínimos obrigatórios		13.152
Pagamento realizados	<hr/>	(49.500)
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<hr/>	13.152
Dividendos adicionais aprovados		23.356
Dividendos mínimos obrigatórios		12.465
Pagamento realizados	<hr/>	(36.508)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	<hr/> <hr/>	12.465

## 15. RECEITA LÍQUIDA

A reconciliação das vendas brutas para a receita líquida é como segue:

	31.12.2023	31.12.2022
Serviços prestados	-	22
Receita de prestação de serviços	-	22
Transações no mercado de curto prazo	811	2.835
Ambiente de Contratação Livre	66.788	65.808
Receita bruta de fornecimento de energia elétrica	67.599	68.643
Total da receita bruta	67.599	68.665
(-) Deduções da receita operacional		
PIS	(436)	(433)
COFINS	(2.006)	(1.993)
	<hr/>	<hr/>
	(2.442)	(2.426)
Receita líquida	65.158	66.239

## 16. CUSTOS E DESPESAS

## a) Custo do fornecimento de energia elétrica

	31.12.2023	31.12.2022
Compra de energia elétrica no mercado de curto prazo	(623)	(356)
Encargos setoriais	(2.480)	(2.366)
Serviços tomados de partes relacionadas	(683)	(1.354)
Depreciação e amortização	(2.294)	(2.016)
Seguros fianças e comissões	(846)	(664)
Despesas com pessoal	(955)	(666)
Seguro regulatório	(2.232)	(2.091)
Serviços de terceiros	(6)	(34)
	<u>(10.119)</u>	<u>(9.547)</u>

## b) Gerais administrativas

	31.12.2023	31.12.2022
Salários e encargos sociais	(395)	(207)
Encargos setoriais	(113)	-
Impostos e taxas	(297)	(4)
Serviços de terceiros	(2.332)	(1.602)
Propaganda e publicidade	-	(3)
Viagens e estadias	(109)	(48)
Serviços de partes relacionadas	(125)	(487)
Aluguel	(19)	(3)
Participação nos Resultados	(53)	-
Outros	(110)	(88)
	<u>(3.553)</u>	<u>(2.442)</u>

## 17. RESULTADO FINANCEIRO

	31.12.2023	31.12.2022
Receitas financeiras		
Rendimentos de aplicações financeiras	810	871
	<u>810</u>	<u>871</u>
Despesas financeiras		
Juros sobre arrendamento mercantil	(9)	-

Outras despesas financeiras	(23)	(89)
Varição cambial passiva	(12)	-
IOF, multas e juros sobre tributos	(57)	-
	<u>(101)</u>	<u>(89)</u>
Resultado financeiro	<u>710</u>	<u>(782)</u>

## 18. PROVISÃO PARA RISCOS CÍVEIS, TRABALHISTAS E FISCAIS

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada.

Os valores avaliados com risco possível de desembolso não têm provisão contábil, sendo apenas mencionados se aplicável nesta nota explicativa. Na data de 31 de dezembro de 2023, a Companhia não registrou provisão referente a passivos contingentes cíveis com probabilidade de perda considerada possível.

### Processos investigativos

- a) A sua controladora em conjunto SKER e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF (“ANIPA”) que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$8,2 bilhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.
- b) A controladora SKER é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$1,3 bilhão. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

## 19. OUTROS RISCOS OPERACIONAIS

### a) Risco hidrológico

Risco decorrente de possível período de escassez de chuvas. Como a Companhia faz parte do ambiente do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE) a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da quantidade de energia elétrica e potência efetivamente comercializada pelas usinas participantes do ambiente, limitada à energia assegurada, cuja quantidade é fixa e determinada pelo poder concedente, constando da respectiva concessão e suas alterações subsequentes emitidas pelo poder concedente. As diferenças entre a energia gerada e a energia assegurada são cobertas pelo MRE, cujo principal propósito é mitigar os riscos hidrológicos assegurando que todas as usinas participantes recebam pela quantidade comercializada da energia assegurada, independentemente da quantidade de energia elétrica por elas efetivamente gerada.

Conforme exposto na nota explicativa nº 1, em 2015 a Companhia aderiu a MP nº 688/2015, transferindo o risco da volatilidade do MRE para os consumidores, e em troca, pagando um prêmio

de seguro regulatório.

b) Risco de não prorrogação da autorização

A Companhia possui autorização para exploração dos serviços de geração de energia elétrica, sem nenhum pagamento pelo uso do bem público (nota explicativa nº 1). Caso a prorrogação da autorização não seja deferida pelos órgãos reguladores ou a mesma ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser reduzidos.

## 20. RESULTADO POR AÇÃO

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido (ou prejuízo) disponível aos acionistas pela quantidade média ponderada de ações em circulação durante o período. A Companhia não tem categorias de ações ordinárias com potenciais com efeitos diluidores e por isso o resultado do lucro por ação básico e diluído são os mesmos.

Resultado por ação	31.12.2023	31.12.2022
Lucro atribuível aos acionistas ordinários da Companhia	49.860	52.609
Quantidade média ponderada de ações ordinárias em circulação	24.500	19.064
Lucro por ação	2,03510	2,75954

## 21. SEGUROS – NÃO AUDITADO

A controladora Statkraft Energias Renováveis S.A. mantém apólices de seguros de riscos operacionais e responsabilidade civil, com cobertura determinada por orientação de especialistas, com vigência de 1 de abril de 2024 a 31 de março de 2025.