

# **Demonstrações Financeiras**

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2022  
com Relatório do Auditor Independente

# Solaris Transmissão de Energia S.A.

## Demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

### Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras.....	1
Demonstrações financeiras auditadas	
Balanço patrimonial .....	6
Demonstração do resultado .....	7
Demonstração do resultado abrangente .....	8
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	9
Demonstração dos fluxos de caixa .....	10
Notas explicativas às demonstrações financeiras .....	11



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

Aos Administradores e Acionistas da  
**Solaris Transmissão de Energia S.A.**  
São Paulo - SP

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações financeiras da Solaris Transmissão de Energia S.A. (Companhia), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 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 acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, da Companhia em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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

## **Principal assunto de auditoria**

Principal assunto de auditoria é aquele que, em nosso julgamento profissional, foi o mais significativo em nossa auditoria do exercício corrente. Esse assunto foi tratado no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esse assunto. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”, incluindo aquelas em relação a esse principal assunto de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações financeiras. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar o assunto abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

### Mensuração do ativo contratual

Conforme divulgado na nota explicativa 3.3 às demonstrações financeiras, a Companhia avalia que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, segue existindo um ativo contratual pela contrapartida da receita de infraestrutura, uma vez que é necessária a satisfação da obrigação de operar e manter a infraestrutura de transmissão para que a Companhia passe a ter um direito incondicional de receber caixa. Conforme divulgado na nota explicativa 8, em 31 de dezembro de 2022, o saldo do ativo contratual da Companhia era de R\$ 755.611 mil. O ativo contratual refere-se ao direito da Companhia à contraprestação em decorrência dos investimentos realizados na construção da infraestrutura das linhas de transmissão, incluindo margem de construção, indenização pelos ativos não amortizados ao final da concessão e receita de remuneração dos ativos da concessão.

O reconhecimento do ativo contratual e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente, conforme divulgado na nota explicativa 2.4, requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle sobre o direito de uso dos ativos. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela diretoria para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra e margens de lucros esperada em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas. Finalmente, por se tratar de um contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro também requer o uso de julgamento por parte da diretoria. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração do ativo contratual e das respectivas receitas como um assunto significativo para a nossa auditoria.

*Como nossa auditoria conduziu esse assunto*

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: i) a avaliação dos procedimentos relacionados aos gastos realizados para execução do contrato; (ii) análise da determinação de margem nos projetos em construção, relacionado aos novos contratos de concessão, e aos projetos de reforços e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica já existentes, verificando a metodologia e as premissas adotadas pela Companhia, para estimar o custo total de construção, e o valor presente dos fluxos de recebimento futuro, descontado a taxa de juros implícita que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimentos; (iii) com o auxílio de especialistas em modelagem financeira, análise da metodologia e dos cálculos para determinar a referida taxa implícita de desconto; (iv) análise do contrato de concessão e seus aditivos para identificar as obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis, aplicáveis ao preço do contrato; (v) análise do enquadramento da infraestrutura já construída no conceito de ativo contratual; (vi) análise da atribuição de receita a cada uma das obrigações de performance presentes nos contratos de concessão; (vii) análise de eventual risco de penalizações por atrasos na construção ou indisponibilidade; (viii) análise da eventual existência de contrato oneroso; (ix) análise dos impactos oriundos da Revisão Tarifária Periódica (RTP), por meio de inspeção das notas técnicas e consultas públicas emitidas pelo órgão regulador, recálculo do valor presente do fluxo contratual dos ativos da concessão, com base na nova Receita Anual Permitida (RAP) e verificação das glosas de projetos e das bases de remuneração; (x) avaliação dos seguintes aspectos relacionados aos projetos de construção: (a) análise do cumprimento do cronograma físico das obras em andamento, bem como a verificação da existência ou não de itens anormais ao cronograma físico atualizado da obra, com possíveis alterações de projeto, ou mudanças de fornecedores que possam gerar custos não capturados pelos controles internos da Companhia; (b) avaliação das variações entre o orçamento inicial e orçamento atualizado das obras em andamento, e as justificativas apresentadas pela gestão da obra para os desvios; e (c) caso aplicável, verificação de indícios de suficiência dos custos a incorrer, para conclusão das etapas construtivas do empreendimento; (xi) análises das comunicações com órgãos reguladores relacionadas à atividade de transmissão de energia elétrica; e (xii) a avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações financeiras.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a mensuração do ativo contratual da Companhia, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que os critérios e premissas adotados pela diretoria na determinação do ativo contratual e das respectivas receitas, assim como as divulgações nas notas explicativas são aceitáveis, no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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

A diretoria 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 diretoria 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 diretoria pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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 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 mantivemos 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 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 Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.



Building a better  
working world

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constitui o principal assunto de auditoria. Descrevemos esse assunto em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 4 de maio de 2023.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC SP-034519/O

Francisco F. A. Noronha Andrade  
Contador CRC PE-026317/O

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2022  
(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2022	31/12/2021
<b>Ativo</b>			
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	39.608	63.121
Concessionárias e permissionárias	6	3.958	-
Tributos e contribuições a compensar		161	135
Prêmio de seguro		390	313
Adiantamento a fornecedores	7	148	-
Ativo da concessão	8	57.587	24.239
Total do ativo circulante		<b>101.852</b>	<b>87.808</b>
<b>Não circulante</b>			
<b>Realizável a longo prazo</b>			
Ativo da concessão	8	698.024	285.340
Prêmio de seguro		166	357
Adiantamento a fornecedores	7	15.786	4.823
Total do ativo não circulante		<b>713.976</b>	<b>290.520</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>815.828</b>	<b>378.328</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Fornecedores	9	51.019	40.949
Salários e encargos sociais	10	3.027	111
Tributos e contribuições sociais	12	633	1.194
Imposto de renda e contribuição social		-	91
Encargos setoriais		146	-
Dividendos a pagar		2.123	609
PIS e COFINS diferido	13	2.102	885
Partes relacionadas		-	1.109
Total do passivo circulante		<b>59.050</b>	<b>44.948</b>
<b>Não circulante</b>			
Empréstimos, financiamentos e debêntures	11	298.140	150.961
Imposto de renda e contribuição social diferidos	13	24.680	10.662
PIS e COFINS diferidos	13	25.108	10.415
Provisões para contingências	14	910	-
Total do passivo não circulante		<b>348.838</b>	<b>172.038</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	15.a	186.491	97.553
Reservas de lucros	15.b	221.449	63.624
		<b>407.940</b>	<b>161.177</b>
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	165
Total do patrimônio líquido		<b>407.940</b>	<b>161.342</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>815.828</b>	<b>378.328</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.



## Solaris Transmissão de Energia S.A.

### Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	<b>Nota</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Receita de implementação da infraestrutura líquida		<b>399.899</b>	271.229
Remuneração do ativo de concessão líquido		<b>41.541</b>	9.333
Receita de operação e manutenção		<b>3.483</b>	-
Receita operacional líquida	16	<b>444.923</b>	280.562
Custo de implementação de infraestrutura	17	<b>(266.821)</b>	(202.609)
Custo de operação e manutenção		<b>(1.656)</b>	-
Lucro bruto		<b>176.446</b>	77.953
Despesas gerais e administrativas	18	<b>(4.035)</b>	(1.493)
Lucro antes do resultado financeiro		<b>172.411</b>	76.460
Receitas financeiras	19	<b>2.060</b>	264
Despesas financeiras	19	<b>(203)</b>	(4.584)
		<b>1.857</b>	(4.320)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		<b>174.268</b>	72.140
Imposto de renda e contribuição social corrente	20	<b>(912)</b>	(5)
Imposto de renda e contribuição social diferido	13	<b>(14.017)</b>	(9.808)
Lucro líquido do exercício		<b>159.339</b>	62.327

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Lucro líquido do exercício	159.339	62.327
Total de resultados abrangentes	<u>159.339</u>	<u>62.327</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

	Capital social subscrito	Reserva legal	Reserva de retenção de lucro	Reserva de lucros a realizar	Lucros (prejuízos) acumulados	Subtotal	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital - AFAC	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	20.732	105	1.784	-	-	22.621	-	22.621
Aumento de capital conforme AGE de 30 de abril de 2021	18.184	-	-	-	-	18.184	-	18.184
Aumento de capital conforme AGE de 30 de junho de 2021	11.491	-	-	-	-	11.491	-	11.491
Aumento de capital conforme AGE de 01 de outubro de 2021	36.265	-	-	-	-	36.265	-	36.265
Aumento de capital conforme AGE de 22 de novembro de 2021	10.881	-	-	-	-	10.881	-	10.881
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	-	165	165
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	62.327	62.327	-	62.327
Dividendo mínimos obrigatórios	-	-	-	-	(592)	(592)	-	(592)
Constituição de reserva legal	-	3.116	-	-	(3.116)	-	-	-
Constituição das reservas de retenção de lucros	-	-	58.619	-	(58.619)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2021	97.553	3.221	60.403	-	-	161.177	165	161.342
Aumento de capital conforme AGE de 28 de janeiro de 2022	165	-	-	-	-	165	(165)	-
Aumento de capital conforme AGE de 03 de agosto de 2022	88.773	-	-	-	-	88.773	-	88.773
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	159.339	159.339	-	159.339
Dividendo mínimos obrigatórios	-	-	-	-	(1.514)	(1.514)	-	-1.514
Constituição de reserva legal	-	7.967	-	-	(7.967)	-	-	-
Reserva de lucros a realizar	-	-	-	149.858	(149.858)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2022	186.491	11.188	60.403	149.858	-	407.940	-	407.940

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

### Demonstração dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Atividades operacionais		
Lucro antes dos impostos de renda e contribuição social	<b>174.268</b>	72.140
Ajustes para conciliar ao lucro antes dos impostos ao caixa gerado pelas (utilizado nas) atividades operacionais		
PIS e COFINS diferidos	<b>15.910</b>	9.494
Juros e variações monetárias de empréstimos, financiamentos e debêntures	<b>21.133</b>	1.457
Provisões para contingências	<b>910</b>	-
Outros	-	86
(Aumento) diminuição nos ativos operacionais		
Ativo de concessão	<b>(446.032)</b>	(290.057)
Adiantamentos a fornecedores	<b>(11.111)</b>	(23.673)
Prêmio de seguro	<b>114</b>	(329)
Concessionárias e permissionárias	<b>(3.958)</b>	-
Tributos e contribuições a compensar	<b>(26)</b>	-
Aumento (diminuição) nos passivos operacionais		
Fornecedores	<b>10.070</b>	65.036
Tributos e contribuições sociais	<b>(902)</b>	1.135
Salários e encargos sociais	<b>2.916</b>	(111)
Encargos setoriais	<b>146</b>	-
Partes Relacionadas	<b>(1.109)</b>	-
Outros passivos circulantes	-	1.109
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	<b>(661)</b>	-
Fluxo de caixa aplicado nas atividades operacionais	<b>(238.332)</b>	(163.713)
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	<b>88.773</b>	76.821
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	165
Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	<b>127.656</b>	150.000
Custos de captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	-	(496)
Amortização de juros de empréstimos, financiamentos e debêntures	<b>(1.610)</b>	-
Fluxo de caixa gerado pelas atividades de financiamento	<b>214.819</b>	226.490
Varição do saldo de caixa e equivalentes de caixa	<b>(23.513)</b>	62.777
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	<b>63.121</b>	344
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	<b>39.608</b>	63.121

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

# **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

## **1. Contexto operacional**

### **1.1. Objeto social**

A Solaris Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Solaris”), foi constituída em 24 de julho de 2018 e é uma sociedade anônima de capital fechado, com o propósito específico e único de explorar concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programações, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essas atividades são regulamentadas pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica.

A Companhia, em julho 2022, entrou parcialmente em operação comercial equivalente a 29,22% da parcela de RAP original. Em setembro de 2022, as demais instalações foram entregues à operação comercial. Ressalta-se que o setor de 138 kV da SE Jaiba resta pendente de energização em função das instalações pertencentes à CEMIG-D. Adicionalmente, há um escopo adicional de reforço de 2 transformadores 500/230 -13.8 kV na SE Janauba 3, que foi entregue à operação em janeiro 2023, aumentando a RAP de Solaris em 38% em relação ao valor da RAP original.

A Companhia tem a sua sede na Avenida Dr. Cardoso de Melo, nº 1.308 - 8º andar, na Cidade do São Paulo, Estado de São Paulo e até 2021 é controlada pela Sterlite Brazil Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo Sterlite”), cujas acionistas são: Sterlite Power Grid Ventures Limited (“SPGVL”) e Sterlite Grid 5 Limited (“Grid 5”), ambas sediadas na Índia.

### **1.2. Da Concessão**

Em 28 de junho de 2018, o Grupo Sterlite sagrou-se vencedor do Leilão ANEEL nº 2/2018. O contrato de concessão nº 31/2018 foi assinado 21 de setembro de 2018, e apresenta vigência de 30 anos a partir da data de assinatura com o Poder Concedente e será atualizado pelo IPCA.

O projeto da Companhia consiste na implantação e exploração do empreendimento composto pelas seguintes instalações de transmissão de energia no estado de Minas Gerais:

# Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

## 1. Contexto operacional--Continuação

### 1.2. Da Concessão--Continuação

- (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Janaúba 3 e Jaíba, em circuito duplo, com extensão aproximada de 93 km;
- (ii) Subestação Jaíba com pátio de 230/13813,8 kV, (6+1 Res) x 33,3 MVA;
- (iii) Subestação Janaúba 3 com pátio de 500/230-13,8 kV, (6+1 Res) x 100 MVA;
- (iv) Linha de transmissão em corrente alternada em 345kV, entre as subestações de Pirapora 2 e Três Marias, em circuito simples, com extensão aproximada de 112,2 km;
- (v) Conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalação vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

### 1.3. Receita Anual Permitida - RAP

O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida - RAP no montante de R\$31.430 (R\$36.585 ajustado pelo IPCA até 31 de dezembro de 2022), a partir da entrada em operação das linhas de transmissão. A RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão.

A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão.

Em 18 de março de 2021, a SCT emitiu a Nota Técnica nº 120/2021, que subsidiou a emissão da Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.860 de 30 de março de 2021, autorizando a implantação de reforços nas instalações objeto do Contrato de concessão nº 031/2018, de forma específica na Subestação Janaúba 3, referente a instalação dos 3º e 4º bancos de transformadores 500/230 kV - 3 x 100MVA cada, conforme a Resolução Autorizativa.

A Tabela abaixo apresenta os valores de investimentos para fins de autorização do Reforço pela ANEEL, o percentual de O&M adotado, a respectiva parcela adicional de RAP, considerando o perfil plano para a receita, e o enquadramento do empreendimento segundo a seção 3.1 do Módulo 3 da REN nº 905, de 2020.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 1. Contexto operacional--Continuação

#### 1.3. Receita Anual Permitida - RAP--Continuação

Tabela 1 - Investimento (R\$), O&M (%) e RAP (R\$).

Empreendimento	Investimento	O&M	RAP	REN 905/2020
SE 500/230 kV Jansúba 3				
Instalação dos 3º e 4º bancos de transformadores 500/230 kV, 3 x 100 MVA cada, respectivas conexões, 2 interligações de barra 500 kV e 2 MIMs 500 kV.	94.973.138,65	2,0	12.869.730,48	4,1, a.
<b>Total</b>	<b>94.973.138,65</b>	<b>-</b>	<b>12.869.730,48</b>	<b>---</b>

Referência de preço: junho de 2020.

Na Portaria MME nº 778/SPE/MME de 28 de junho de 2021, o MME aprovou o enquadramento no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI do projeto de reforços em instalação de transmissão de energia elétrica, objeto da Resolução Autorizativa ANEEL nº 9.860, de 30 de março de 2021, de titularidade da empresa Solaris Transmissão de Energia S.A.

#### 1.4. Encargos regulamentares

Conforme instituído pelo art.13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizadas, devem recolher diretamente a ANEEL a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas.

A Companhia aplicará anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

#### 1.5. Impactos do COVID-19 (Coronavírus) nos negócios da Companhia

O negócio da Companhia apresenta receita previsível, reajustada pela inflação e de longo prazo, assegurada pelos modelos regulatórios dos segmentos de atuação, não apresentando risco de demanda, por não depender de volume consumido de eletricidade e nem de preços de energia. Desta forma, a administração da Companhia não considera que exista risco de realização de seus recebíveis. Não houve variação significativa na inadimplência em decorrência da COVID-19 no período de nove meses findo em 31 de dezembro de 2022.

# **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

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

### **1.5. Impactos do COVID-19 (Coronavírus) nos negócios da Companhia--Continuação**

Em relação a seus investimentos, não foram identificadas desvalorização subsequente dos mesmos, a Companhia mitiga os riscos de volatilidade do mercado financeiro efetuando aplicações em investimentos que possuem baixo risco de volatilidade, tendo em vista seu perfil conservador.

Com base na avaliação acima, em 31 de dezembro de 2022 e até a data de emissão dessas demonstrações financeiras a administração avaliou os efeitos da Covid-19 e seus impactos no (a): (i) uso do pressuposto de continuidade operacional; (ii) gestão de liquidez; (iii) exposição da Companhia aos impactos no setor elétrico e, concluiu não existirem impactos a serem reconhecidos nestas informações contábeis em decorrência deste assunto.

## **2. Apresentação das demonstrações financeiras**

### **2.1. Bases de elaboração e apresentação**

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC), 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 Companhia não possui outros resultados abrangentes, portanto, o único item de resultado abrangente total é o resultado do exercício.

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir.

As demonstrações financeiras foram aprovadas pela administração em 4 de maio de 2023.



## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

## **2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação**

### **2.2. Continuidade operacional**

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo, e assim dar continuidade a seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

### **2.3. Moeda funcional e de apresentação**

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados pela moeda funcional da Companhia que é o Real, moeda do principal ambiente econômico no qual atua.

### **2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

A preparação das demonstrações financeiras requer que a administração faça julgamentos, utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos e em opinião de assessores jurídicos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas.

Esses julgamentos, estimativas e premissas são revistos ao menos anualmente e eventuais ajustes são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas.

Julgamentos, estimativas e premissas considerados críticos estão relacionados aos seguintes aspectos:

- Constituição de ativo ou passivo fiscal diferido (Nota 13)
- Contabilização de contratos de concessão (Nota 8)

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação**

#### **2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas--Continuação**

Na contabilização dos contratos de concessão, a Companhia efetua análises que envolvem o julgamento da administração, substancialmente, no que diz respeito a aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão, determinação e classificação de receitas de implementação da infraestrutura, ampliação, reforços e melhorias como ativo contratual.

##### Momento de reconhecimento do ativo contratual

A administração da Companhia avalia o momento de reconhecimento dos ativos das concessões com base nas características econômicas de cada contrato de concessão. O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo contratual é registrado em contrapartida a receita de implementação da infraestrutura, que é reconhecida conforme os gastos incorridos. A parcela do ativo contratual indenizável é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

##### Determinação da taxa de desconto do ativo contratual

A taxa aplicada ao ativo contratual é a taxa de desconto que seria refletida em uma transação de financiamento separada entre a entidade e seu cliente no início do contrato, 9,44%. Essa taxa refletiria as características de crédito da parte que recebe financiamento no contrato, bem como qualquer garantia ou garantia fornecida pelo cliente ou pela entidade, incluindo os ativos transferidos no contrato. A taxa para precificar o componente financeiro do ativo contratual é estabelecida na data do início de cada contrato de concessão. Quando o Poder Concedente revisa ou atualiza a receita que a Companhia tem direito a receber, a quantia escriturada do ativo contratual é ajustada para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como receita ou despesa no resultado.

##### Determinação das receitas de implementação da infraestrutura

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de implementação da infraestrutura pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura prestados, resultando numa margem de lucro da implementação da infraestrutura quando confrontada com o valor justo da contraprestação dos serviços via Receita Anual Permitida (RAP). As variações positivas ou negativas em relação à margem estimada são alocadas no resultado quando incorridas.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação**

#### **2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas--Continuação**

##### Determinação das receitas de operação e manutenção

Após a entrada em operação, quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita pelo valor justo, tendo como um dos parâmetros os valores estimados pelo Poder Concedente e os respectivos custos, conforme contraprestação dos serviços.

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão.

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao Concedente após o encerramento do respectivo contrato. O concessionário tem direito de operar a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão.

O concessionário deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros e ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão. Caso o concessionário realize mais de um serviço regidos por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber deve ser alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente.

O ativo de concessão registra valores a receber referentes a implementação da infraestrutura e a receita de remuneração dos ativos da concessão.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 3. Principais práticas contábeis

#### 3.1. Instrumentos financeiros

##### a) Ativos financeiros

##### i) *Classificação e mensuração*

Conforme o CPC 48 os instrumentos financeiros são classificados em três categorias: mensurados ao custo amortizado; ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (“VJORA”) e ao valor justo por meio do resultado (“VJR”).

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais e do modelo de negócio para a gestão destes ativos financeiros. A Companhia apresenta os instrumentos financeiros de acordo com as categorias anteriormente mencionadas:

##### Ativos financeiros ao valor justo por meio de resultado

Os ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado compreendem ativos financeiros mantidos para negociação, ativos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado ou ativos financeiros a ser obrigatoriamente mensurados ao valor justo. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos do principal e juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado. As variações líquidas do valor justo são reconhecidas no resultado.

##### Custo amortizado

Um ativo financeiro é classificado e mensurado pelo custo amortizado, quando tem finalidade de recebimento de fluxos de caixa contratuais e de gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” sobre o valor do principal em aberto. Esta avaliação é executada em nível de instrumento. Os ativos mensurados pelo valor de custo amortizado utilizam método de juros efetivos, deduzidos de qualquer perda por redução de valor recuperável. A receita de juros é reconhecida através da aplicação de taxa de juros efetiva, exceto para créditos de curto prazo quando o reconhecimento de juros seria imaterial.

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021, os ativos financeiros classificados nesta categoria estão relacionados ao caixa, bancos e concessionárias e permissionárias e os passivos financeiros estão relacionados a fornecedores, empréstimos, financiamentos e debentures.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 3. Principais práticas contábeis--Continuação

#### 3.1. Instrumentos financeiros--Continuação

##### a) Ativos financeiros--Continuação

##### ii) *Redução ao valor recuperável de ativos financeiros (impairment)*

Conforme o CPC 48 o modelo de “perdas esperadas” se aplica aos ativos financeiros mensurados ao custo amortizado ou ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, com exceção de investimentos em instrumentos patrimoniais.

##### iii) *Baixa de ativos financeiros*

A baixa (desreconhecimento) de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando são transferidos a um terceiro os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual, substancialmente, todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Qualquer participação que seja criada ou retida pela Companhia em tais ativos financeiros transferidos é reconhecida como um ativo ou passivo separado.

##### b) Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como ao valor justo por meio do resultado quando são mantidos para negociação ou designados ao valor justo por meio do resultado. Os outros passivos financeiros (incluindo empréstimos) são mensurados pelo valor de custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

#### 3.2. Caixa e equivalentes de caixa

O caixa e 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. São considerados equivalentes de caixa as aplicações financeiras 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 em três meses ou menos, a contar da data de contratação.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.3. Ativo de concessão - contratual**

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão (Nota 8).

O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao poder concedente após o encerramento do respectivo contrato. O concessionário tem direito de operar a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão.

O concessionário deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, CPC 48 - Instrumentos Financeiros e ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão. Caso o concessionário realize mais de um serviço regidos por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber deve ser alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente.

O ativo de concessão registra valores a receber referentes a implementação da infraestrutura, a receita de remuneração dos ativos da concessão e a serviços de operação e manutenção, classificados em:

##### a) Ativo de concessão - financeiro

A atividade de operar e manter a infraestrutura de transmissão tem início após o término da fase de construção e entrada em operação da mesma. O reconhecimento do contas a receber e da respectiva receita originam somente depois que a obrigação de desempenho é concluída mensalmente. De forma que estes valores a receber, registrados na rubrica "Serviços de O&M", são considerados ativo financeiro a custo amortizado.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.3. Ativo de concessão - contratual--Continuação**

##### **b) Ativo de concessão - contratual**

A concessão da Companhia foi classificada dentro do modelo de ativo contratual, a partir de 1º de janeiro de 2018, conforme adoção do CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente. O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção. Mensalmente, à medida que a Companhia opera e mantém a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro, pois nada mais além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão, ou na sua prorrogação, e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP).

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão. Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto e, (ii) atualizado pelo IPCA.

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante fase de obra, tem o direito a contraprestação vinculado a performance de finalização da obra e das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente a passagem do tempo, sendo o reconhecimento da receita e custos das obras, relacionadas à formação deste ativo através dos gastos incorridos.

As receitas com implementação da infraestrutura, receita de operação e manutenção e receita de remuneração dos ativos de concessão estão sujeitas ao diferimento de Programa de Integração Social - PIS e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS cumulativos, registrados na conta "impostos diferidos" no passivo não circulante.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.4. Demais ativos circulantes e não circulantes**

Um ativo é reconhecido no balanço quando for provável que seus benefícios econômicos futuros serão gerados e seu custo ou valor puder ser mensurado com segurança.

#### **3.5. Passivos circulantes e não circulantes**

São demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos, variações monetárias e/ou cambiais incorridas até a data do balanço.

Um passivo é reconhecido no balanço quando a Companhia possui uma obrigação legal ou constituída como resultado de um evento passado, sendo provável que um recurso econômico seja requerido para liquidá-lo. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

#### **3.6. Ajuste a valor presente de ativos e passivos**

Os ativos e passivos monetários não circulantes estão ajustados pelo seu valor presente. O ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários circulantes é calculado, e somente registrado, se considerado relevante em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto. Para fins de registro e determinação de relevância, o ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a taxa de juros implícita dos respectivos ativos e passivos.

#### **3.7. Dividendos**

O dividendo mínimo obrigatório estabelecido no estatuto social da Companhia, equivale a 1% do lucro líquido ajustado pela constituição de reserva legal. Os dividendos mínimos obrigatórios são reconhecidos no passivo quando do encerramento do exercício.

A política de reconhecimento de dividendos está em conformidade com o CPC 24 e ICPC 08 (R1), que determinam que os dividendos propostos que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante.



## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.8. Provisão para redução ao valor recuperável (“impairment”)**

A administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos financeiros e não financeiros com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Quando tais evidências são identificadas, e o valor contábil líquido excede o valor recuperável, é constituída provisão para perda ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável e as respectivas provisões são apresentadas nas notas explicativas. Para o exercício não houve a identificação de ativos a terem ajustes no valor recuperável.

#### **3.9. Reconhecimento de receita**

As receitas são reconhecidas quando ou conforme a entidade satisfaz as obrigações de performance assumidas no contrato com o cliente, e somente quando houver um contrato aprovado; for possível identificar os direitos; houver substância comercial e for provável que a entidade receberá a contraprestação à qual terá direito. As receitas da Companhia são classificadas nos seguintes grupos:

##### a) Receita de infraestrutura

Refere-se aos serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. As receitas de infraestrutura são reconhecidas conforme os gastos incorridos e calculadas acrescentando-se as alíquotas de PIS e COFINS ao valor do investimento, uma vez que os projetos embutem margem suficiente para cobrir os custos de implementação da infraestrutura e encargos, considerando que boa parte de suas instalações é implementada através de contratos terceirizados com partes não relacionadas. As variações positivas ou negativas em relação à margem estimada são alocadas no resultado ao fim de cada obra.

Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente). A taxa definida para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.9. Reconhecimento de receita--Continuação**

##### b) Remuneração dos ativos de concessão

Refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base taxa de desconto de 9,44% que representa a remuneração dos investimentos da infraestrutura de transmissão, por considerar as especificidades do negócio. A taxa busca precificar o componente financeiro do ativo contratual, determinada na data de início de cada contrato de concessão e não sofre alterações posteriores. A taxa incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

##### c) Receita de operação e manutenção

Refere-se aos serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica, que tem após o término da fase de construção e visa a não interrupção da disponibilidade dessas instalações.

#### **3.10. Despesas operacionais**

As despesas operacionais são reconhecidas e mensuradas de acordo com o regime de competência, apresentadas líquidas dos respectivos créditos de PIS e COFINS quando aplicável. A Companhia classifica seus gastos operacionais na Demonstração de Resultado por função, ou seja, segregando entre custos e despesas de acordo com sua origem e função desempenhada, em conformidade com o requerido no artigo 187 da lei 6.404/76. Os gastos realizados para implementação de infraestrutura são reconhecidos como ativo pois resultam em benefícios econômicos futuros.

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

##### Correntes

Durante o exercício de 2021, a Companhia alterou o seu regime tributário para o Lucro presumido. O cálculo do imposto de renda tem como base 8% da receita total e sobre esse resultado é aplicada a alíquota de 25%, enquanto para o cálculo da contribuição social utiliza como base 12% da receita total e sobre o resultado aplicamos a alíquota de 9%.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **3. Principais práticas contábeis--Continuação**

#### **3.11. Reconhecimento de receita--Continuação**

##### Diferidos

Impostos diferidos ativos e passivos são mensurados pelas alíquotas aplicáveis no período no qual se espera que o passivo seja liquidado ou o ativo seja realizado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício, ou quando uma nova legislação tiver sido substancialmente aprovada.

Os impostos diferidos ativos e passivos são compensados apenas quando há o direito legal de compensar o ativo fiscal corrente com o passivo fiscal corrente e quando eles estão relacionados aos impostos administrados pela mesma autoridade fiscal e a Companhia pretende liquidar o valor líquido dos seus ativos e passivos fiscais correntes.

#### **3.12. Impostos sobre a receita**

##### a) Impostos sobre serviços

Receitas, despesas e ativos são reconhecidos líquidos dos impostos sobre serviços, exceto quando os impostos sobre vendas incorridos na compra de bens ou serviços não forem recuperáveis junto às autoridades fiscais, hipótese em que o imposto sobre serviços é reconhecido como parte do custo de aquisição do ativo ou do item de despesa, conforme o caso.

#### **3.13. Despesas e receitas financeiras**

As receitas financeiras abrangem basicamente as receitas de juros aplicações financeiras e é reconhecida no resultado através do método de juros efetivos. As despesas financeiras abrangem basicamente as despesas bancárias, juros, multa e despesas com juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures que são reconhecidos pelo método de taxa de juros efetivos. A Companhia classifica os juros como fluxo de caixa das atividades de financiamento porque são custos da obtenção de recursos financeiros.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **4. Normas e interpretações novas e revisadas pelo IASB**

#### **4.1. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2022**

A Companhia adotou a partir de 1º janeiro de 2022 as normas abaixo, entretanto, não há efeito material nas demonstrações financeiras.

- Alterações no CPC 37 (R1), CPC 48, CPC 29, CPC 27, CPC 25 e CPC 15 (R1). Contrato Oneroso, Ativo Imobilizado (vendas antes do uso pretendido) e Referências à Estrutura Conceitual;
- IFRS 1 First-time Adoption of International Financial Reporting Standards – Subsidiária como adotante pela primeira vez;
- IFRS 9 Financial Instruments – Taxas no teste de “10 por cento” para baixa de passivos financeiros (equivalente ao CPC 48 – Instrumentos Financeiros).

#### **4.2. Normas emitidas ou alteradas, mas ainda não vigentes**

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações contábeis da Companhia, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar estas normas e interpretações novas e alteradas, se aplicável, após emissão pelo CPC quando entrarem em vigor. A Companhia ainda não concluiu a sua análise sobre os eventuais impactos decorrentes da adoção das referidas normas.

- IFRS 17 – Contratos de Seguro: Classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023;
- Alterações ao IAS 1: Classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações serão válidas para períodos iniciados a partir de 1º de janeiro de 2023;
- Alterações ao IAS 8: Definição de estimativas contábeis. As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023;
- Alterações ao IAS 1 e IFRS Practice Statement 2: Divulgação de políticas contábeis. As alterações são aplicáveis para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023; e
- Alterações ao IAS 12: Tributos Diferidos relacionados a Ativos e Passivos originados de uma Simple Transação. As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 5. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Bancos	6.121	483
Aplicações financeiras	33.487	62.638
	<u>39.608</u>	<u>63.121</u>

- (i) As aplicações financeiras estão mensuradas pelo valor justo por meio do resultado e possuem liquidez diária. As aplicações financeiras são do tipo compromissadas, remuneradas pelo CDI, sendo 100,50% em 2022 e 75% em 2021, cuja rentabilidade até 31 de dezembro de 2022 foi de R\$ 2.061 e 31 de dezembro 2021 R\$ 264.

### 6. Concessionárias e permissionárias

	<u>31/12/2022</u>
Concessionárias e permissionárias	<u>3.958</u>
	<u>3.958</u>

A Companhia, em julho de 2022, entrou parcialmente em operação comercial equivalente a 29,22% da parcela RAP original e em setembro de 2022, as demais instalações foram entregues à operação. Ressalta-se que o setor de 138 kV da SE Jaiba esta pendente de energização em função das instalações pertencentes à CEMIG-D.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber, a avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 7. Adiantamentos a fornecedores

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Adiantamentos a fornecedores (i)	15.934	4.823
	<u>15.934</u>	<u>4.823</u>
Circulante	<b>148</b>	-
Não circulante	<b>15.786</b>	4.823

- (i) Refere-se principalmente aos recursos liberados aos fornecedores relacionados à obra e subcontratados, de acordo com as condições contratuais de pagamento acordadas no fornecimento de materiais e serviços da construção da linha de transmissão. No momento das entregas das mercadorias e serviços os valores serão incorporados ao ativo contratual. Esses adiantamentos são assegurados pelas garantias recebidas pelos respectivos fornecedores.

### 8. Ativo de concessão

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Saldo inicial	<b>309.579</b>	19.523
Receita de implementação da infraestrutura	<b>276.929</b>	209.433
Margem de implementação da infraestrutura	<b>137.969</b>	71.170
Remuneração do ativo de concessão	<b>43.316</b>	9.453
Receita de operação e manutenção	<b>3.134</b>	-
(-) Faturamento	<b>(15.182)</b>	-
	<u>755.611</u>	<u>309.579</u>
Circulante	<b>57.587</b>	24.239
Não circulante	<b>698.024</b>	285.340

### 9. Fornecedores

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Fornecedores relacionados a implementação da infraestrutura (i)	<b>43.806</b>	15.953
Retenções contratuais	<b>5.671</b>	3.687
Materiais e serviços não faturados	<b>1.542</b>	21.309
	<u>51.019</u>	<u>40.949</u>

- (i) Em 2022 ocorreu intensificação nas atividades de construção gerando o incremento nos saldos com recebimento de NFs a pagar.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 10. Salários e encargos sociais

	31/12/2022	31/12/2021
Férias	430	45
Encargos sociais	349	54
Provisão de bônus	2.248	12
	<b>3.027</b>	<b>111</b>

### 11. Empréstimos, financiamentos e debêntures

a) As debêntures são compostas da seguinte forma:

Credor	Encargos	Data final	31/12/2022	31/12/2021
BNB – Banco do Nordeste Prioritário	IPCA + 1.7577%	15/02/2045	74.134	-
BNB – Banco do Nordeste Não Prioritário	IPCA + 2.1482%	15/02/2045	54.064	-
Emissão de debêntures	IPCA + 6,40%	15/01/2045	150.000	150.000
Juros e atualização do IPCA			20.438	1.457
(-) Assessoria financeira			(496)	(496)
			<b>298.140</b>	<b>150.961</b>
	Circulante		-	-
	Não circulante		298.140	150.961

b) Movimentação de debêntures

Instituições financeiras	Saldo em 31/12/2021	Captações e adições	Juros	Atualização o monetária	Pagamentos de juros	Saldo em 31/12/2022
BNB - Banco do Nordeste Prioritário	-	73.852	1.201	-	(919)	74.134
BNB - Banco do Nordeste Não Prioritário	-	53.804	951	-	(691)	54.064
Debêntures	150.961	-	10.704	8.277	-	169.942
Total	150.961	127.656	12.856	8.277	(1.610)	298.140

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 11. Empréstimos, financiamentos e debêntures—Continuação

A Companhia realizou a primeira emissão de debêntures, em dezembro de 2021, composto de principal e juros, não conversíveis em ações e com garantia real e garantia fidejussória adicional, com amortização do valor nominal unitário atualizado, em 44 (quarenta e quatro) parcelas semestrais e consecutivas, observando o prazo de carência de 25 (vinte e cinco) meses, contado a data de emissão, sendo a primeira parcela vincenda em fevereiro de 2024 e a última em fevereiro de 2045 remunerada pela taxa IPCA + 6,40% a.a.

Ainda, em janeiro de 2022, a Companhia firmou um contrato de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil (“BNB”), no valor de R\$150.000, sendo aproximadamente R\$87.000 destinados a áreas prioritárias e R\$63.000 a áreas não prioritárias, conforme critérios definidos pelo próprio BNB.

Em maio de 2022, a Companhia recebeu o primeiro desembolso referente ao financiamento com o BNB, no montante de R\$75.400, sendo R\$43.700 destinados a áreas prioritárias e R\$31.700 destinados a áreas não prioritárias. Em novembro de 2022, a Companhia recebeu o segundo desembolso referente ao financiamento com o BNB, no montante de R\$52.266, sendo R\$30.292 destinados a áreas prioritárias e R\$21.974 destinados a áreas não prioritárias. Sob os valores prioritários, incidirão juros remuneratórios de 1,7577%, acrescidos de IPCA conforme metodologia de cálculo dos Fundos Constitucionais. Já sobre os valores não prioritários, os juros serão de 2,1482%, seguindo a mesma metodologia.

Sobre ambos os valores, os pagamentos de juros ocorreram trimestralmente, a partir de 15 de agosto de 2022, até o início da amortização em 15 de março de 2024. A partir desta data, os pagamentos serão mensais, juntamente com as prestações vincendas de principal, até o fim do período de amortização em 15 de fevereiro de 2045.

Em novembro de 2021 a Companhia firmou o Contrato de Prestação de Garantias (“CPG”), tendo como fiadores os bancos: Itaú Unibanco e BTG. Foram emitidas, em nome de Solaris, fianças bancárias no valor de R\$150.000 referente à 1ª Emissão de Debêntures e R\$150.000 referente ao financiamento do projeto junto ao BNB. De acordo com o CPG, os pagamentos de comissão de fianças são pagos ao fim de cada período trimestral com base nos saldos atualizados da 1ª Emissão de Debêntures e do financiamento junto ao BNB. A comissão de fiança é de 1,35% ao ano (base 360 dias), calculada de forma simples e pro rata temporis, até a conclusão do projeto.



## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 11. Empréstimos, financiamentos e debêntures—Continuação

Em 31 de dezembro de 2022, inexistiu evento de vencimento antecipado da dívida relacionado a cláusulas restritivas (*covenants*). Os vencimentos das parcelas a longo prazo estão distribuídos como segue:

	<u>31/12/2022</u>
2024	6.379
2025	6.813
2026	7.600
2027	8.181
2028	8.612
2029	9.097
2030	9.677
2031	10.248
Após 2032	231.533
	<u><b>298.140</b></u>

### 12. Tributos e contribuições sociais

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
IRPJ	168	-
CSLL	123	-
ISS	119	448
INSS terceiros	70	399
ICMS	7	227
PIS/COFINS/CSLL a pagar	96	120
Contribuição social retida na fonte	25	-
Imposto de renda retido na fonte	25	-
	<u><b>633</b></u>	<u>1.194</u>

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 13. Tributos diferidos

#### a) Tributos diferidos

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Imposto de renda diferido	16.240	7.102
Contribuição social diferida	8.440	3.560
<b>IR e CS diferidos (Não circulante)</b>	<b>24.680</b>	<b>10.662</b>
PIS diferido	4.846	2.012
COFINS diferida	22.364	9.288
<b>PIS e COFINS diferidos</b>	<b>27.210</b>	<b>11.300</b>
	<b>51.890</b>	<b>21.962</b>
Circulante	2.102	885
Não circulante	49.788	21.077

(i) O saldo de PIS e COFINS diferidos apresentados são reconhecidos sobre a receita de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo de contratual apurada sobre o ativo financeiro contratual pela alíquota de 3,65%, o recolhimento ocorrerá à medida que a Companhia receber as contraprestações da RAP de acordo com a IN 1.700/17.

#### b) Conciliação da alíquota efetiva do imposto de renda e contribuição social diferidos

	<u>IRPJ</u>	<u>CSLL</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	444.923	444.923
Alíquotas	8%	12%
Imposto de renda e contribuição social esperada	(35.594)	(53.391)
Alíquota utilizada para o cálculo	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social efetiva	(8.898)	(4.805)
Outros	(239)	(75)
<b>Impostos de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(9.137)</b>	<b>(4.880)</b>

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 13. Tributos diferidos

#### C) Conciliação da alíquota efetiva do imposto de renda e contribuição social diferidos 2021

	<u>IRPJ</u>	<u>CSLL</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	280.562	280.562
Alíquotas	<b>8%</b>	<b>12%</b>
Imposto de renda e contribuição social esperada	<u>(22.445)</u>	<u>(33.667)</u>
Aliquota utilizada para o cálculo	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social efetiva	<u>(5.611)</u>	<u>(3.030)</u>
Outros	<u>(862)</u>	<u>(305)</u>
<b>Impostos de renda e contribuição social diferidos</b>	<b><u>(6.473)</u></b>	<b><u>(3.335)</u></b>

#### d) Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

	<b>Impostos Diferidos</b>				
	<u>31/12/2020</u>	<u>Reconhecido no resultado</u>	<u>31/12/2021</u>	<u>Reconhecido no resultado</u>	<u>31/12/2022</u>
<b>Ativo/passivo</b>					
Imposto de renda	(628)	(6.473)	(7.103)	<b>(9.137)</b>	<b>(16.240)</b>
Contribuição social	(226)	(3.340)	(3.559)	<b>(4.880)</b>	<b>(8.440)</b>
<b>Não circulante</b>	<u>(854)</u>	<u>(9.808)</u>	<u>(10.662)</u>	<b><u>(14.017)</u></b>	<b><u>(24.680)</u></b>

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 14. Provisões para contingências

#### Contingências passivas – risco de perda provável

A Administração da Companhia com base em opinião de seus assessores jurídicos externos e na análise dos processos judiciais pendentes, constituíram provisão em montante considerado suficiente para cobrir as perdas estimadas como prováveis para os processos em curso, como segue:

	31/12/2022	
	Quantidade de processos	Valor
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	-	-
Cíveis	43	910
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>43</b>	<b>910</b>

Em 31 de dezembro de 2022, todos os processos relacionados a perdas prováveis da Companhia referem-se a Ações de Constituição de Servidão e fundiários.

### 15. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

A Companhia foi constituída em 24 de julho de 2018 com capital social autorizado de R\$1, divididas em 1.000 ações ordinárias, todas nominativas e com valor nominal de R\$1.

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2022 é de R\$186.491 dividido em 186.491.109 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, no valor nominal de R\$1,00 cada e em 31 de dezembro de 2021 é de R\$97.553, dividido em 97.553.000 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, no valor nominal de R\$1 cada.

Em 28 de janeiro de 2022, de acordo com AGE, acionista aprovou aumento de capital social da Companhia no montante de R\$165, com a subscrição particular de 165.000 novas ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizado, com o saldo de AFAC – Adiantamento para futuro aumento de capital.

Em 03 de agosto de 2022, de acordo com AGE, acionista aprovou aumento de capital social da Companhia no montante de R\$88.773, com a subscrição particular de 88.773.209 novas ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizado, em moeda corrente nacional.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 15. Patrimônio líquido--Continuação

#### b) Reservas de lucros

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Reserva legal (i)	11.188	3.221
Reserva de retenção de lucros	60.403	60.403
Reserva de lucros a realizar	149.858	-
<b>Reservas de lucros</b>	<b>221.449</b>	<b>63.624</b>

#### c) Movimentação em Reservas de lucros

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Lucro líquido do exercício	159.339	62.327
Constituição da reserva legal (i)	(7.967)	(3.116)
<b>Base de cálculo de dividendos</b>	<b>151.372</b>	<b>59.211</b>
Dividendos mínimos obrigatórios	(1.514)	(592)
Reserva de retenção de lucros (ii)	-	(58.619)
Reserva de lucros a realizar	(149.858)	-
<b>Saldo de lucros acumulados</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(i) Reserva legal limitada em 5% do lucro líquido do ano, limitada a 20% do capital social antes da destinação.

(ii) Reserva de retenção de lucros corresponde a parcela de lucro líquido do exercício excedente a reserva legal e ao dividendo mínimo obrigatório. A administração propõe a constituição de reserva de retenção de lucros nos termos do art. 196 da Lei 6.404/76. A Assembleia Geral dos acionistas deverá aprovar ou não a manutenção dessa reserva.

#### d) Dividendos mínimos obrigatórios

O estatuto da Companhia estabelece um dividendo mínimo obrigatório equivalente a 1% do lucro líquido do exercício, ajustado pela constituição de reserva legal. Para o exercício de 2022 foi constituído R\$ 1.514 (R\$ 592 em 2021).

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 15. Patrimônio líquido--Continuação

e) Reserva de lucros a realizar

Essa parcela advém substancialmente da contabilização de ativos e passivos, cujos prazo de realização financeira ocorrerão em exercícios futuros. Dessa forma, os valores mantidos nessa rubrica serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e realização financeira do saldo de ativo contratual e, conseqüente geração de caixa pela Companhia

### 16. Receita operacional líquida

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Receita operacional bruta</b>		
Receita de implementação da infraestrutura	<b>276.929</b>	209.433
Margem de implementação da infraestrutura	<b>137.969</b>	71.170
Remuneração do ativo de concessão	<b>43.316</b>	9.453
Receita de operação e manutenção	<b>3.134</b>	-
<b>Total da receita bruta</b>	<b>461.348</b>	290.056
<b>Tributos sobre a receita</b>		
PIS diferido sobre a implementação da infraestrutura	<b>(1.799)</b>	(1.215)
PIS diferido sobre a remuneração do ativo de concessão	<b>(316)</b>	(21)
(-) PIS sobre o faturamento	<b>88</b>	-
PIS diferido sobre a margem de implementação da infraestrutura	<b>(871)</b>	(454)
COFINS diferido sobre a receita de implementação da infraestrutura	<b>(8.307)</b>	(5.609)
COFINS diferido sobre a remuneração do ativo de concessão	<b>(1.460)</b>	(98)
(-) COFINS sobre o faturamento	<b>407</b>	-
COFINS diferido sobre a margem de implementação da infraestrutura	<b>(4.020)</b>	(2.097)
	<b>(16.278)</b>	(9.494)
Encargos setoriais	<b>(147)</b>	-
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>444.923</b>	280.562
Custo de implementação de infraestrutura (Nota 17)	<b>266.821</b>	202.609
Margem de implementação da infraestrutura	<b>133.078</b>	68.620
Margem %	<b>49,88%</b>	34,16%

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 17. Custo de implementação de infraestrutura

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Serviços de terceiros	28.503	67.645
Terrenos	3.493	496
Pessoal	10.866	1.569
Máquinas e equipamentos	152.105	110.955
Gastos ambientais	1.194	763
Edificações	42.169	18.228
Servidão	370	2.800
Software	-	19
Capitalização de juros	21.133	-
Outros	6.988	134
	<u>266.821</u>	<u>202.609</u>

Custos referentes à construção do projeto cujas atividades se intensificaram durante os exercícios de 2022 e 2021 principalmente com aquisição de máquinas e equipamentos bem como contratação de serviços.

### 18. Despesas gerais e administrativas

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
Pessoal e encargos	603	37
Serviços de terceiros	2.447	984
Materiais	22	-
Aluguéis	22	38
Tributos	13	142
Seguros	827	280
Outros	101	12
	<u>4.035</u>	<u>1.493</u>

As despesas gerais e administrativas apresentadas referem-se substancialmente a serviços de consultoria e amortização das despesas antecipadas de seguros.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 19. Resultado financeiro

	<u>31/12/2022</u>	<u>31/12/2021</u>
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimentos de aplicações financeiras	<b>2.060</b>	264
	<b>2.060</b>	264
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros e atualização monetária sobre empréstimos e debêntures	-	(1.456)
Comissão e taxas (i)	<b>221</b>	(2.894)
Multas	<b>(1)</b>	
IOF	<b>(74)</b>	(191)
Outros	<b>(349)</b>	(43)
	<b>(203)</b>	(4.584)
	<b>1.857</b>	<b>(4.320)</b>

(!) Corresponde a pagamento de tarifa junto ao banco do Nordeste (BNB) referente ao serviço de análise de viabilidade do projeto, para o qual não existe expectativa de contratação.

### 20. Imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro presumido, pela competência de caixa e debitada em resultado é demonstrada como segue:

	<u>31/12/2022</u>		<u>31/12/2021</u>	
	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>	<b>IRPJ</b>	<b>CSLL</b>
Receita operacional recebida	10.151	10.151	0	0
Alíquota sobre a receita	8%	12%	8%	12%
	<b>812</b>	<b>1.218</b>	-	-
Receitas financeiras	1.834	1.834	21	21
Base de cálculo	<b>2.646</b>	<b>3.052</b>	<b>21</b>	<b>21</b>
Alíquotas vigentes	25%	9%	15%	9%
	<b>661</b>	<b>275</b>	<b>3</b>	<b>2</b>
Outros	(24)	-	-	-
Impostos de renda e contribuição social corrente	<b>637</b>	<b>275</b>	<b>3</b>	<b>2</b>



## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **21. Seguros**

A Companhia possui contratos de seguro garantindo a indenização, até o valor fixado na apólice, pelos prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações assumidas pela Companhia no contrato principal, oriundo do Edital do Leilão nº 002/2018-ANEEL, bem como multas e indenizações devidas à administração pública. As garantias de indenizações, na modalidade de construção, fornecimento ou prestação de serviços, é de até a importância segurada no montante de R\$20.156, com vigência de 13 de setembro de 2018 até 27 de setembro de 2024 junto a Swiss RE. Para a modalidade de risco de engenharia foi contrato junto à Axa Seguros com vigência de 25 de junho de 2021 até 24 de setembro de 2022, e até 24 de setembro de 2024 na manutenção ampla, e indenização segurada no montante de R\$345.090, já para risco civil também junto à Axa Seguros foi contratado com vigência de 12 de julho de 2021 até 21 de setembro de 2022 com mesma indenização segurada no montante de R\$345.090. Para o reforço em instalações de transmissão de energia elétrica, para a modalidade de risco de engenharia do reforço foi contrato junto à Axa Seguros com vigência de 06 de dezembro de 2021 até 28 de fevereiro de 2023, e até 28 de fevereiro de 2025 na manutenção ampla, e indenização segurada no montante de R\$83.077, já para risco civil também junto à Axa Seguros foi contratado com vigência de 6 de dezembro de 2021 até 28 de fevereiro de 2023 com mesma indenização segurada no montante de R\$83.077. Para a modalidade de riscos operacionais foi contratado junto à Tokio Marine com vigência de 5 de julho de 2022 até 5 de julho de 2023 e indenização segurada no montante de R\$65.766, já para risco civil geral foi contratada junto à Swiss Re com vigência de 5 de julho de 2022 até 5 de julho de 2023 com indenização segurada no montante de R\$30.000.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 22. Instrumentos financeiros

A administração dos instrumentos financeiros da Companhia é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos, visando segurança, rentabilidade e liquidez. A política de controle da Companhia é previamente aprovada pela diretoria.

O valor justo dos recebíveis não difere dos saldos contábeis, pois têm correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não apresentamos quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

#### 22.1. Classificação dos instrumentos financeiros por categoria

<b>Ativos mensurados pelo custo amortizado</b>	<b>Nível</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>31/12/2021</b>
Bancos		6.121	483
<b>Ativos mensurados a valor justo por meio do resultado</b>	<b>Nível</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Aplicações financeiras	2	33.487	62.638
<b>Passivos mensurados pelo custo amortizado</b>	<b>Nível</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Empréstimos, financiamentos e debêntures		298.140	150.961
Fornecedores		51.019	40.949

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46:

Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;

Nível 2 - preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e

Nível 3 - ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

Os instrumentos financeiros da Companhia, constantes do balanço patrimonial, estão classificados hierarquicamente no nível 2 e apresentam-se pelo valor contratual, que é próximo ao valor de mercado.

## Solaris Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### 23. Gestão do capital

A Companhia utiliza capital próprio e de terceiros para o financiamento de suas atividades, sendo que a utilização de capital de terceiros busca otimizar sua estrutura de capital. Adicionalmente, a Companhia monitora sua estrutura de capital e a ajusta, considerando as mudanças nas condições econômicas. O objetivo principal da administração é assegurar recursos em montante suficiente para a continuidade das obras.

### 24. Gestão de risco

As operações financeiras da Companhia são realizadas por intermédio da área financeira de acordo com uma estratégia conservadora, visando segurança, rentabilidade e liquidez, e previamente aprovada pela Diretoria do Grupo. Os principais fatores de risco de mercado que poderiam afetar o negócio da Companhia são:

a) Riscos de taxa de juros

Os riscos de taxa de juros relacionam-se com a possibilidade de variações no valor justo dos contratos no caso de tais taxas não refletirem as condições correntes de mercado. Apesar de a Companhia efetuar o monitoramento constante desses índices, até o momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção contra o risco de taxa de juros.

b) Riscos de preço

As receitas da Companhia são nos termos do contrato de concessão a RAP, reajustadas anualmente pela ANEEL.

c) Riscos cambiais

A Companhia faz acompanhamento periódico sobre sua exposição cambial e até o presente momento não identificou a necessidade de contratar instrumentos financeiros de proteção.

d) Riscos de liquidez

A Companhia acompanha o risco de escassez de recursos por meio de uma ferramenta de planejamento de liquidez recorrente. O objetivo da Companhia é manter o saldo entre a continuidade dos recursos e a flexibilidade por meio de contas garantidas e financiamentos bancários. A política é a de que as amortizações sejam distribuídas ao longo do tempo de forma balanceada.

A previsão de fluxo de caixa é realizada de forma centralizada pela administração da Companhia por meio de revisões mensais. O objetivo é ter uma geração de caixa suficiente para atender as necessidades operacionais, custeio e investimento da Companhia.

## **Solaris Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2022

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

### **24. Gestão de risco--Continuação**

A Administração da Companhia não considera relevante sua exposição aos riscos acima uma vez que monitora o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação que julgue adequados para a continuação do negócio. Adicionalmente, variações relevantes nos indexadores que definem as taxas juros dos financiamentos da Companhia são amenizadas pelo fato do contrato de concessão assegurar que a Receita Anual Permitida - RAP também está atrelada à índices inflacionários e, portanto, não apresenta o quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

### **25. Eventos subsequentes**

A Companhia tem um escopo adicional de reforço de 2 transformadores 500/230 -13.8 kV na SE Janauba 3, que foi entregue à operação em janeiro 2023, aumentando a RAP de Solaris em 38% em relação ao valor da RAP original.