



**Interligação Elétrica Evrecy S.A.**  
**Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de**  
**acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico**  
**referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022**

## ÍNDICE

Balancos patrimoniais .....	3
Demonstrações dos resultados.....	5
Demonstração do resultado abrangente.....	7
Demonstração das mutações do patrimônio líquido .....	8
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	9
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias .....	
1. Contexto operacional.....	10
2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias.....	11
3. Principais práticas contábeis.....	11
4. Normas e interpretações societárias ainda não adotadas pelo órgão regulador .....	18
5. Caixa e equivalentes de caixa.....	18
6. Aplicações financeiras.....	18
7. Contas a receber – Concessionárias e Permissionárias.....	19
8. Imobilizado.....	20
9. Intangível.....	25
10. Tributos e encargos sociais a recolher .....	27
11. Encargos regulatórios a recolher .....	27
12. Patrimônio líquido .....	27
13. Receita operacional bruta .....	29
14. Resultado financeiro.....	31
15. Imposto de renda e contribuição social .....	31
16. Transações com partes relacionadas.....	32
17. Instrumentos financeiros .....	33
18. Seguros .....	34
19. Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado regulatório e societário.....	35
Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias .....	42

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Balancos patrimoniais

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Ativo	Nota	2022	2021
<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	5	716	109
Aplicações financeiras	6	2.652	1.109
Contas a receber - Concessionárias e Permissionárias	7	2.463	1.249
Estoques		223	223
Tributos e contribuições a compensar		48	22
Outros		381	316
		<b>6.483</b>	<b>3.028</b>
<b>Não Circulante</b>			
Realizável a longo prazo			
Contas a receber - Concessionárias e Permissionárias	7	61	59
Cauções e depósitos vinculados		11	10
		<b>72</b>	<b>69</b>
Imobilizado	8	366.255	122.789
Intangível	9	4.829	4.525
		<b>371.084</b>	<b>127.314</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>377.639</b>	<b>130.411</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Balancos patrimoniais

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

<b>Passivo</b>	<b>Nota</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Passivo circulante</b>			
Arrendamento		14	-
Fornecedores		3.715	3.222
Tributos e encargos sociais a recolher	10	730	584
Encargos regulatórios a recolher	11	9	26
Partes relacionadas	16	2.507	2.218
Outros		20	21
		<b>6.995</b>	<b>6.071</b>
<b>Não circulante</b>			
Arrendamento		82	-
Impostos e contribuições sociais diferidos	15 (a)	484	126
Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica	8	19.301	20.002
Encargos regulatórios a recolher	11	84	204
Provisão para demandas judiciais		2	-
		<b>19.953</b>	<b>20.332</b>
<b>Patrimônio líquido</b>			
Capital social	12 (a)	301.940	76.351
Reservas de lucros	12 (c)	34.914	22.902
Reserva de reavaliação	12 (d)	13.837	4.755
		<b>350.691</b>	<b>104.008</b>
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>350.691</b>	<b>104.008</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>		<b>377.639</b>	<b>130.411</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	Nota	2022	2021
<b>Operações em continuidade</b>			
Disponibilização do sistema de transmissão	13	20.598	15.533
Outras receitas	13	526	454
		<b>21.124</b>	<b>15.987</b>
<b>Tributos</b>			
PIS		(141)	(104)
COFINS		(650)	(480)
		<b>(791)</b>	<b>(584)</b>
<b>Encargos</b>			
Reserva Global de Reversão – RGR		(449)	(286)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE		(68)	(53)
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D		(192)	(145)
		<b>(709)</b>	<b>(484)</b>
<b>Receita líquida</b>		<b>19.624</b>	<b>14.919</b>
<b>Custos e despesas</b>			
Pessoal		(233)	(280)
Material		(183)	(116)
Serviços de terceiros		(4.180)	(3.920)
Depreciação e amortização		(2.171)	(1.671)
Seguros		(88)	(59)
Arrendamento e aluguéis		(323)	(399)
Provisões para demandas judiciais		(10)	-
Tributos		(2)	(3)
Outras receitas (despesas) operacionais		(431)	(10)
Gastos diversos		(44)	(36)
		<b>(7.665)</b>	<b>(6.494)</b>
<b>Resultado da atividade</b>		<b>11.959</b>	<b>8.425</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

(continuação)	Nota	2022	2021
<b>Resultado financeiro</b>			
Receitas financeiras	14	292	50
Despesas financeiras	14	(137)	(43)
		<u>155</u>	<u>7</u>
<b>Resultado antes dos impostos sobre o lucro</b>		<u>12.114</u>	<u>8.432</u>
<b>Despesas com imposto de renda e contribuição social</b>			
Corrente	15	(866)	(629)
Diferido		<u>2</u>	<u>14</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<u>11.250</u>	<u>7.817</u>
<b>Lucro por ação</b>		<u>0,03726</u>	<u>0,10238</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Demonstrações dos resultados abrangentes

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	11.250	7.817
Outros resultados abrangentes – reserva de reavaliação	<u>(9.082)</u>	<u>357</u>
<b>Total de resultados abrangentes do exercício, líquidos de impostos</b>	<u><u>2.168</u></u>	<u><u>8.174</u></u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias

## Interligação Elétrica Evrecy S.A.

### Demonstrações 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)

	Nota	Reservas de lucros							Total
		Capital social	Reserva legal	Retenção de lucros	Reserva especial de lucros a realizar	Reserva de dividendos não distribuídos	Lucros acumulados	Reserva de reavaliação	
<b>Em 31 de dezembro de 2020</b>		<b>21.512</b>	<b>2.754</b>	<b>401</b>	<b>10.227</b>	<b>1.346</b>	-	<b>5.112</b>	<b>41.352</b>
Integralização de capital		54.839	-	-	-	-	-	-	54.839
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	-	7.817	-	7.817
Realização da reserva de reavaliação		-	-	-	-	-	357	(357)	-
Retenção de lucros	12 (c)	-	-	8.174	-	-	(8.174)	-	-
Absorção de prejuízo societário		-	-	11.573	(10.227)	(1.346)	-	-	-
<b>Em 31 de dezembro de 2021</b>		<b>76.351</b>	<b>2.754</b>	<b>20.148</b>	-	-	-	<b>4.755</b>	<b>104.008</b>
Integralização de capital		225.589	-	-	-	-	-	-	225.589
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	-	11.250	-	11.250
Constituição da reserva de reavaliação		-	-	-	-	-	-	9.844	9.844
Realização da reserva de reavaliação		-	-	-	-	-	762	(762)	-
Retenção de lucros	12 (c)	-	-	-	-	-	-	-	-
Absorção de prejuízo societário		-	(2.754)	14.766	-	-	(12.012)	-	-
<b>Em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>301.940</b>	-	<b>34.914</b>	-	-	-	<b>13.837</b>	<b>350.691</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.



# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Atividades operacionais</b>		
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>11.250</b>	<b>7.817</b>
Ajustes para reconciliar o lucro líquido ao caixa gerado pelas (utilizado nas) atividades operacionais		
Depreciação e amortização	2.171	1.671
PIS e COFINS diferidos	47	(4)
IR e CS diferidos	(2)	(14)
Custo residual de ativo imobilizado baixado	630	18
Provisões	2	-
Receita sobre aplicações financeiras	(285)	(39)
Juros e variações cambiais sobre ativos e passivos	3	-
	<u>13.816</u>	<u>9.449</u>
(Aumento) diminuição de ativos		
Contas a receber - Concessionárias e Permissionárias	(1.216)	(306)
Estoque	-	(49)
Tributos e contribuições a compensar	(26)	(20)
Cauções e depósitos vinculados	(1)	-
Outros	(65)	(64)
	<u>(1.308)</u>	<u>(439)</u>
Aumento (diminuição) de passivos		
Fornecedores	493	2.330
Tributos e encargos sociais a recolher	872	941
Imposto de renda e contribuição social pagos	(726)	(538)
Encargos regulatórios a recolher	(137)	(119)
Partes relacionadas	289	(197)
Outros	(1)	(4)
	<u>790</u>	<u>2.413</u>
<b>Fluxo de caixa líquido originado das atividades operacionais</b>	<b>13.298</b>	<b>11.423</b>
<b>Atividades de investimento</b>		
Aplicações financeiras	(18.299)	(17.144)
Resgates de aplicações financeiras	17.041	16.888
Imobilizado (nota 8 (b))	(237.005)	(62.374)
Intangível (nota 9)	(2)	(3.611)
	<u>(238.265)</u>	<u>(66.241)</u>
<b>Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento</b>	<b>(238.265)</b>	<b>(66.241)</b>
<b>Atividades de financiamento</b>		
Aumento de capital	225.589	54.839
Pagamentos de arrendamentos	(15)	-
	<u>225.574</u>	<u>54.839</u>
<b>Fluxo de caixa líquido originado das atividades de financiamentos</b>	<b>225.574</b>	<b>54.839</b>
<b>Aumento (redução) líquido(a) em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>607</b>	<b>21</b>
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro	109	88
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro	<u>716</u>	<u>109</u>
<b>Variação em caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>607</b>	<b>21</b>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 1. Contexto operacional

#### 1.1 Objeto social

A Interligação Elétrica Evrecy S.A. (“Companhia”), constituída em 21 de novembro de 2006, controlada pela CTEEP – Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista (“CTEEP”, “ISA CTEEP”, “Controladora”) brasileira, domiciliada em São Paulo com sede na Avenida das Nações Unidas, nº 14.171, Torre C – Cristal Tower, andares 5º, 6º e 7º, Vila Gertrudes, autorizada a operar como concessionária de serviço público de energia elétrica, tendo como atividade principal a transmissão de energia elétrica, que requer o planejamento, a implementação da infraestrutura e a operação e manutenção de sistemas subordinados a transmissão. No cumprimento de suas funções é previsto a aplicação de recursos e gestão de programas de pesquisa e desenvolvimento na transmissão de energia elétrica e outras atividades correlatas à tecnologia disponível. Estas atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Em 3 de março de 2009, a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprovou através da Resolução Autorizativa nº 1.823, a transferência de concessão de transmissão da Castelo Energética S.A. – CESA para a Empresa, regida pelo contrato de Concessão de Transmissão nº 020/2008 – ANEEL, de 14 de novembro de 2008.

Em 13 de outubro de 2009, foi celebrado o Primeiro Termo Aditivo de Contrato de Concessão de Transmissão nº 020/2008 – ANEEL, formalizando a transferência da concessão regida pelo referido contrato para a Entidade com prazo de concessão até 17 de julho de 2025.

Em 17 de janeiro de 2012, a ANEEL, por meio da Resolução Autorizativa nº 3.300, anuiu a transferência do controle societário direto da Empresa detida pela Energest S.A. para a EDP – Energias do Brasil S.A.

Em 11 de dezembro de 2012, a ANEEL, através da Resolução Autorizativa nº 3.788, anuiu a alteração do controle societário direto da Companhia detida pela EDP - Energias do Brasil S.A. para a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP, alienação essa realizada e finalizada em 21 de dezembro de 2012.

Em 1 de outubro de 2020 foi aprovada a transformação do tipo jurídico da Entidade, de sociedade limitada para sociedade por ações por capital fechado, regida pela Lei nº 6.404/76, com a consequente alteração do seu contrato social para estatuto social e da sua denominação social de Evrecy Participações Ltda para Interligação Elétrica Evrecy S.A.

#### 1.2 Concessões

A Companhia possui o direito de explorar, diretamente, os seguintes contratos de concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica:

Contrato	Prazo (anos)	Vencimento	Revisão Tarifária Periódica		Índice de correção	Receita Anual Permitida - RAP	
			Prazo	Próxima		R\$ mil	Mês base
020/2008	30	17.07.25	4 anos	2025	IGPM	21.564	06/22
001/2020	30	20.03.50	5 anos	2025	IPCA	46.491	06/22

#### Contrato nº 020/2008

Linhas de Transmissão Governador Valadares - Conselheiro Pena (230kV); Conselheiro Pena - Aimorés (230kV); Aimorés - Mascarenhas (circuito 1) (230kV) e Subestações Conselheiro Pena (230 kv), Aimorés (230 kv) e Mascarenhas (230/138kV), localizadas nos Estados de Minas Gerais e Espírito Santo.

O Contrato de Concessão nº 020/2008, prevê o direito de indenização no término de sua vigência, tendo por base os valores não depreciados a infraestrutura e sujeitos à homologação da ANEEL.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

### Contrato nº 001/2020

Lote arrematado pela Controladora CTEEP no leilão ANEEL nº 02/2019 com contrato assinado em março de 2020 (Projeto Minuano) e agregado à Companhia em função de sinergias operacionais e ou administrativas. Composto pelas linhas de transmissão Caxias Norte – Caxias 6 C1 Caxias Norte - Vinhedos C1 Caxias Norte - Monte Claro, com extensão aproximada de 169 km e subestação Caxias Norte. Em 16 de dezembro de 2020, obteve a Licença Prévia e de Instalação (LPI) Unificadas para a subestação Caxias Norte.

## 2 Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

### 2.1 Moeda funcional e de apresentação

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL através da Resolução Normativa nº 933 em 28 de maio de 2021 e orientações do Despacho nº 2.904 de 17 de setembro de 2021 da ANEEL.

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios são distintas das Demonstrações contábeis estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos, entretanto, quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. A nota explicativa 19 apresenta uma reconciliação entre as demonstrações financeiras elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as práticas contábeis regulatórias, para melhor entendimento do leitor.

### 2.2 Moeda funcional e de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações contábeis são mensurados usando o real (R\$), moeda do ambiente econômico no qual a Companhia atua, sendo a moeda funcional da Companhia e de apresentação das demonstrações contábeis.

As demonstrações contábeis estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

### 2.3 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.
- Análise do risco de crédito e de outros riscos para a determinação da necessidade de provisões, inclusive a provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas.

## 3 Principais práticas Contábeis Regulatórias

### 3.1 Reconhecimento de receita

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

A receita operacional do curso normal das atividades da Outorgada é medida pelo valor da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional referente a transmissão de energia é reconhecida no momento em que o ONS apura os valores que a Companhia tem o direito de faturar dos demais agentes do setor de energia elétrica, conforme previsto em contrato de prestação de serviços entre o Poder Concedente e a Outorgada.

### 3.2 Imposto de renda e contribuição social corrente e diferido

São apurados com base no regime de lucro presumido observando-se as alíquotas de presunção vigentes que incidem sobre a RAP e demais receitas. As alíquotas de imposto de renda são de 15%, acrescida de 10% sobre a base de cálculo que exceder R\$60 trimestrais e a contribuição social é calculada à alíquota de 9%. A Companhia optou pelo regime de lucro presumido a partir de 2018.

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.

### 3.3 Impostos e encargos setoriais 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.

#### (b) Encargos setoriais

Os encargos setoriais abaixo descritos, fazem parte das políticas de governo para o setor elétrico e são todos definidos em Lei. Seus valores são estabelecidos por Resoluções ou Despachos da ANEEL, para efeito de recolhimento pelas concessionárias dos montantes cobrados dos consumidores por meio das tarifas de fornecimento de energia elétrica e estão classificados sob a rubrica encargos regulatórios a recolher no balanço patrimonial.

##### (i) Reserva Global de Reversão (RGR)

Encargo criado pelo Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957. Refere-se a um valor anual estabelecido pela ANEEL, pago mensalmente em duodécimos pelas concessionárias, com a finalidade de prover recursos para reversão e/ou encampação dos serviços públicos de energia elétrica, como também para financiar a expansão e melhoria desses serviços.

##### (ii) Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)

As concessionárias de serviços públicos de distribuição, transmissão ou geração de energia elétrica, as permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica e as autorizadas à produção independente de energia elétrica, excluindo-se, por isenção, aquelas que geram energia exclusivamente a partir de instalações eólica, solar, biomassa, co-geração qualificada e pequenas centrais hidrelétricas, devem aplicar anualmente um percentual de sua receita operacional líquida em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica – P&D, segundo regulamentos estabelecidos pela ANEEL.

##### (iii) Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

Criada pela Lei 9.427/1996 incide sobre a produção, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica e conforme artigo 29 da Lei nº 12.783/2013, a TFSEE passou a ser equivalente a 0,4% do valor do benefício econômico anual.

### 3.4 Instrumentos financeiros

A Companhia aplica os requerimentos do CPC 48 – Instrumentos Financeiros, relativos à classificação e mensuração dos ativos e passivos financeiros e a mensuração e o reconhecimento de perdas por redução ao valor recuperável.

#### (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.

Em 31 de dezembro de 2022, os ativos financeiros classificados nesta categoria estão relacionados às aplicações financeiras (nota 6).

- *Custo amortizado*

Um ativo financeiro é classificado e mensurado pelo custo amortizado, quando tem finalidade de recebimento de fluxos de caixa contratuais e 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 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.

##### (ii) Redução ao valor recuperável de ativos financeiros e do ativo contratual (*impairment*)

Conforme 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

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

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.

### 3.5 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem dinheiro em caixa, depósitos bancários e investimentos de curto prazo.

Para que um investimento de curto prazo seja qualificado como equivalente de caixa, ele precisa ter conversibilidade imediata em montante conhecido de caixa e estar sujeito a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, um investimento normalmente qualifica-se como equivalente de caixa somente quando tem vencimento de curto prazo, por exemplo, de três meses ou menos, a contar da data da aquisição (nota 5).

### 3.6 Contas a receber – Concessionárias e Permissionárias

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão (nota 7). A Companhia tem direito à Receita Anual Permitida (RAP) pela disponibilização das instalações de transmissão de energia elétrica reajustada e revisada anualmente (nota 13.3), com prazo médio de recebimento inferior a 30 dias.

### 3.7 Estoques

Os estoques são compostos por itens de almoxarifado de manutenção, e registrados pelo menor valor entre o valor de custo e o valor líquido realizável. Os custos dos estoques são determinados pelo método do custo médio.

### 3.8 Imobilizado em serviço e em curso

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme normas regulatórias vigentes. As taxas médias anuais de depreciação e são determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização). O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil residual do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

Materiais em depósito, quando os bens não necessitarem de recuperação e se tratarem de unidades de adição e retirada, vinculados ou não a um projeto são considerados como imobilizado em Curso.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

Outros gastos são capitalizados apenas quando há um aumento nos benefícios econômicos desse item do imobilizado. Qualquer outro tipo de gasto é reconhecido no resultado como despesa quando incorrido.

### 3.9 Reserva de reavaliação

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social.

Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 não permite a reavaliação de bens. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL.

### 3.10 Obrigações especiais vinculadas à concessão

Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias e de consumidores não cooperados das permissionárias, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

### 3.11 Intangível

Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

### 3.12 Arrendamentos

Em decorrência da revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) aprovado pela Resolução Normativa nº 933 em 28 de maio de 2021 e orientações do Despacho nº 2.904 de 17 de setembro de 2021 da ANEEL, com vigência a partir de 01 de janeiro de 2022, o CPC 06 (R2) – Arrendamentos foi adotado pela ANEEL e sua aplicação deverá se restringir aos bens administrativos, ou seja, aqueles que não estão diretamente vinculados às instalações de energia elétrica das atividades de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica.

A Companhia possui baixo volume de contratos de arrendamentos e cujos valores, com a adoção do CPC 06 (R2), estão reconhecidos em “Arrendamento” referente aos pagamentos futuros e “Imobilizado” referente o direito de uso (nota 23.4).

#### (a) A Companhia como arrendatária

A Companhia avalia, na data de início do contrato, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação.

- *Arrendatário*

A Companhia aplica uma única abordagem de reconhecimento e mensuração para todos os arrendamentos, exceto para arrendamentos de curto prazo e arrendamentos de ativos de baixo valor. A Companhia reconhece os passivos de arrendamento para efetuar pagamentos de arrendamento e ativos de direito de uso que representam o direito de uso dos ativos subjacentes.

- *Ativos de direito de uso*

A Companhia reconhece os ativos de direito de uso na data de início do arrendamento. Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, deduzidos de qualquer depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável, e ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento. Na determinação do custo do direito de uso, parte-se do valor dos passivos de arrendamento reconhecidos, adicionam-se os custos diretos incorridos, pagamentos de arrendamento realizados até a data de início e a estimativa do custo para recuperar e devolver o

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

ativo subjacente ao arrendador no final do prazo de arrendamento, menos eventuais incentivos de arrendamento recebidos. Os ativos de direito de uso são depreciados linearmente, pelo período do prazo do arrendamento.

- ***Passivos de arrendamento***

Na data de início do arrendamento, a Companhia reconhece os passivos de arrendamento mensurados pelo valor presente líquido dos pagamentos do arrendamento a serem realizados durante o prazo do contrato. Os pagamentos do arrendamento incluem pagamentos fixos (incluindo, substancialmente, pagamentos fixos) menos quaisquer incentivos de arrendamento a receber, pagamentos variáveis de arrendamento que dependem de um índice ou taxa, e valores esperados a serem pagos sob garantias de valor residual.

Ao calcular o valor presente líquido dos pagamentos do arrendamento, a Companhia usa a taxa implícita encontrada na taxa de captação da dívida na data de início. Após a data de início, o valor do passivo de arrendamento é aumentado para refletir o acréscimo de juros e reduzido para os pagamentos de arrendamento efetuados. Além disso, o valor contábil dos passivos de arrendamento é remensurado se houver uma modificação: mudança no prazo do arrendamento, alteração nos pagamentos do arrendamento ou alteração na avaliação da opção de compra do ativo subjacente.

- ***Arrendamentos de curto prazo e de ativos de baixo valor***

Os pagamentos de arrendamento de curto prazo e de arrendamentos de ativos de baixo valor são reconhecidos como despesa pelo método linear ao longo do prazo do arrendamento.

### **3.13 Demais ativos circulantes e não circulantes**

São apresentados pelo seu valor líquido de realização.

Provisões são constituídas por valores considerados de improvável realização dos ativos na data dos balanços patrimoniais.

### **3.14 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.

### **3.15 Provisões**

As provisões são reconhecidas para obrigações presentes resultantes de eventos passados e de perda provável passível de estimativa de valores de liquidação financeira de forma confiável.

O valor reconhecido como provisão é a melhor estimativa das considerações requeridas para liquidar a obrigação no final de cada exercício, considerando-se os riscos e as incertezas relativos à obrigação. Quando a provisão é mensurada com base nos fluxos de caixa estimados para liquidar a obrigação, seu valor contábil corresponde ao valor presente desses fluxos de caixa.

As provisões são quantificadas ao valor presente do desembolso esperado para liquidar a obrigação, usando-se a taxa adequada de desconto de acordo com os riscos relacionados ao passivo. São atualizadas até as datas dos balanços pelo montante estimado das perdas prováveis, observadas suas naturezas e apoiadas na opinião dos advogados da Companhia.

As provisões para ações judiciais são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente resultante de eventos passados, sendo provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e o valor possa ser estimado com segurança.

### **3.16 Dividendos**

A política de reconhecimento de dividendos está em conformidade com o CPC 24 e ICPC 08 (R1), que determinam



# **Interligação Elétrica Evrecy S.A.**

## **Notas explicativas às demonstrações financeiras**

**Em 31 de dezembro de 2022 e 2021**

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

---

que os dividendos propostos que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante. O estatuto da Companhia estabelece um dividendo mínimo obrigatório equivalente a 25% do lucro líquido do exercício, ajustado pela constituição de reserva legal.

### **3.17 Segmento de negócio**

Segmentos operacionais são definidos como atividades de negócio das quais pode se obter receitas e incorrer em despesas, com disponibilidade de informações financeiras individualizadas e cujos resultados operacionais são regularmente revistos pela administração no processo de tomada de decisão.

No entendimento da administração da Companhia, embora reconheça receita para as atividades de implementação da infraestrutura, e de operação e manutenção, considerou-se que essas receitas são originadas por contratos de concessão que possuem apenas um segmento de negócio: transmissão de energia elétrica.

### **3.18 Demonstração dos Fluxos de Caixa (“DFC”)**

A demonstração dos fluxos de caixa foi preparada pelo método indireto e está apresentada de acordo o pronunciamento contábil CPC 03 (R2) – Demonstração dos Fluxos de Caixa, emitido pelo CPC.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 4 Normas e interpretações societárias ainda não adotadas pelo Órgão Regulador

A ANEEL não adotou os pronunciamentos e interpretações emitidas pelo CPC que passaram a vigorar em 1º de janeiro de 2018 e de 2019, conforme abaixo:

- **CPC 47 – Receita de Contrato com Cliente**

O CPC 47 estabelece um modelo de cinco etapas para contabilização das receitas decorrentes de contratos com clientes. De acordo com referido CPC, a receita reconhecida por um valor que reflete a contrapartida a que uma entidade espera ter direito em troca de transferência de bens ou serviços para um cliente.

A Companhia avaliou suas operações à luz das novas normas contábeis, e conforme descrito no item 3.7 das demonstrações financeiras societárias do exercício de findo em 31 de dezembro de 2018, concluiu que a atividade de implementação da infraestrutura é afetada pelo novo CPC, uma vez que o direito à contraprestação por bens e serviços está condicionado ao cumprimento de outras obrigações de *performance*.

- **ICPC 01 - Contratos de Concessão**

Esta interpretação técnica orienta os concessionários sobre a forma de contabilização de concessões de serviços públicos a entidades privadas. É aplicada à infraestrutura construída ou adquirida junto a terceiros pelo concessionário para cumprir o contrato de prestação de serviços; e à infraestrutura já existente, que a concedente repassa durante o prazo contratual ao concessionário para efeitos do contrato de prestação de serviços.

- **ICPC 22 - IFRIC 23 – Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro**

Essa interpretação técnica, vigente para exercícios financeiros a partir de 1º de janeiro de 2019, esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração quando há incerteza sobre a aceitação dos tratamentos adotados pela autoridade fiscal, aplicando os requisitos do CPC 32.

### 5 Caixa e equivalentes de caixa

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Caixa e bancos	716	109
	<u>716</u>	<u>109</u>

### 6 Aplicações financeiras

	<b>Rentabilidade média acumulada da carteira em 2022 % do CDI</b>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Fundo de Investimento Xavantes Referenciado DI		2.458	1.091
Fundo de Investimento Referenciado DI Bandeirantes	108,2%	177	14
Fundo de Investimento Barra Bonita Referenciado DI		<u>17</u>	<u>4</u>
		<u>2.652</u>	<u>1.109</u>

A Companhia concentra suas aplicações financeiras nos seguintes fundos de investimentos:

- Fundo de Investimento Xavantes Renda Fixa Referenciado DI: fundo constituído para investimento exclusivamente pela Controladora CTEEP e suas controladas e controladas em conjunto, administrado pelo Banco

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Itaú-Unibanco e com a carteira composta por quotas do Fundo de Investimento Special Referenciado DI (Corp Referenciado DI incorporado pelo Special DI).

- Fundo de Investimento Referenciado DI Bandeirantes: fundo constituído para investimento exclusivamente pela Controladora CTEEP e suas controladas e controladas em conjunto, administrado pelo Banco Bradesco e com a carteira composta por quotas do Fundo de Investimento Referenciado DI Coral.
- Fundo de Investimento Barra Bonita Renda Fixa Referenciado DI LP: fundo constituído para investimento exclusivamente pela Controladora CTEEP e suas controladas e controladas em conjunto, administrado pelo Banco do Brasil e com a carteira composta por quotas do Fundo de Investimento Top DI FI Referenciado DI LP.

Os referidos fundos de investimento possuem liquidez diária, prontamente conversíveis em montante de caixa, independentemente dos ativos, destacando-se que eventual risco de mudança de valor estará diretamente atrelado a composição dos fundos, que detém títulos públicos e privados. As carteiras são compostas por títulos de renda fixa, tais como títulos públicos federais e títulos privados com o objetivo de acompanhar a variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e/ou da taxa SELIC.

### 7 Contas a receber - Concessionárias e Permissionárias

	Corrente vencida					2022	2021
	Corrente a vencer	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias		
<b>Transmissão de Energia</b>							
Encargos de uso da Rede Elétrica	2.401	41	14	7	61	2.524	1.308
	<b>2.401</b>	<b>41</b>	<b>14</b>	<b>7</b>	<b>61</b>	<b>2.524</b>	<b>1.308</b>

A Companhia não apresenta histórico e nem expectativa de perdas em contas a receber, que são garantidas por estruturas de fianças e/ou contratos de constituição de garantia administrados pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) e, portanto, não constituiu perda esperada para créditos de liquidação duvidosa.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 8 Imobilizado

Refere-se, substancialmente, a bens móveis e imóveis utilizados pela Companhia e aplicados na operação de transmissão de energia, vinculados aos contratos de concessão. O imobilizado é depreciado conforme taxas anuais de depreciação previstas pelo Órgão Regulador.

#### (a) Imobilizado em serviço

	Custo em 2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação (D)	Baixas Reavaliação	Custo em 2022	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)+(D)	Depreciação acum.	Saldo em 2022	Saldo em 2021	Obrigações especiais brutas	Amortização acum.	Obrigações especiais líquidas
<b>Transmissão</b>														
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.759	-	-	-	359	-	2.118	359	(875)	1.243	1.144	-	-	-
Máquinas e equipamentos	161.805	-	(470)	941	48.649	(1.749)	209.176	47.371	(158.776)	50.400	43.179	(23.662)	5.563	(18.099)
<b>Administração</b>														
Edificações, obras civis e benfeitorias	-	130	-	-	-	-	130	130	(37)	93	-	-	-	-
Máquinas e equipamentos	103	-	-	53	2	-	158	55	(29)	129	85	-	-	-
Veículos	-	114	-	-	-	-	114	114	(114)	-	-	-	-	-
Móveis e utensílios	5	-	-	39	-	-	44	39	(4)	40	3	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>163.672</b>	<b>244</b>	<b>(470)</b>	<b>1.033</b>	<b>49.010</b>	<b>(1.749)</b>	<b>211.740</b>	<b>48.068</b>	<b>(159.835)</b>	<b>51.905</b>	<b>44.411</b>	<b>(23.662)</b>	<b>5.563</b>	<b>(18.099)</b>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### (b) Imobilizado em curso

	Custo em 2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação (D)	Baixas Reavaliação	Custo em 2022	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)+(D)	Depreciação acum.	Saldo em 2022	Saldo em 2021	Obrigações especiais brutas	Amortização acum.	Obrigações especiais líquidas
<b>Transmissão</b>														
Máquinas e equipamentos	4.555	61.606	-	(628)	-	-	65.533	60.978	-	65.533	4.555	(1.202)	-	(1.202)
Outros	73.736	175.360	-	(312)	-	-	248.784	175.048	-	248.784	73.736	-	-	-
<b>Administração</b>														
Máquinas e equipamentos	87	39	-	(93)	-	-	33	(54)	-	33	87	-	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>78.378</b>	<b>237.005</b>	<b>-</b>	<b>(1.033)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>314.350</b>	<b>235.972</b>	<b>-</b>	<b>314.350</b>	<b>78.378</b>	<b>(1.202)</b>	<b>-</b>	<b>(1.202)</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>242.050</b>	<b>237.249</b>	<b>(470)</b>	<b>-</b>	<b>49.010</b>	<b>(1.749)</b>	<b>526.090</b>	<b>284.040</b>	<b>(159.835)</b>	<b>366.255</b>	<b>122.789</b>	<b>(24.864)</b>	<b>5.563</b>	<b>(19.301)</b>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### (c) Taxas anuais de depreciação

	Taxas anuais médias de depreciação (%)	2022		2021	
		Bruto	Depreciação acumulada	Saldo	Saldo
<b>Em Serviço</b>					
Transmissão					
Edificações, obras civis e benfeitorias.	3,06%	1.405	(382)	1.023	1.092
Edificações, obras civis e benf. - Reavaliação	3,45%	713	(493)	220	52
Máquinas e equipamentos	3,35%	64.847	(28.604)	36.243	38.506
Máquinas e equipamentos - reavaliação	5,21%	144.329	(130.172)	14.157	4.673
<b>Administração</b>					
Edificações, obras civis e benfeitorias	5,52%	130	(37)	93	-
Máquinas e equipamentos	8,68%	155	(28)	127	85
Máquinas e equipamentos Reavaliação	6,25%	3	(1)	2	-
Veículos	14,29%	114	(114)	-	-
Móveis e utensílios	6,25%	44	(4)	40	3
		<b>211.740</b>	<b>(159.835)</b>	<b>51.905</b>	<b>44.411</b>
<b>Em Curso</b>					
Transmissão		314.317	-	314.317	78.291
Administração		33	-	33	87
		<b>314.350</b>	<b>-</b>	<b>314.350</b>	<b>78.378</b>
		<b>526.090</b>	<b>(159.835)</b>	<b>366.255</b>	<b>122.789</b>

### (d) Composição das adições do imobilizado em curso

A composição de adições do exercício, por tipo de gasto capitalizado, é como segue:

	Material/ Equipamentos	Serviço de Terceiros	Outros Gastos	Total
Terrenos	-	-	18.350	18.350
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	-	38.974	-	38.974
Máquinas e equipamentos	61.465	180	-	61.645
A Ratear	-	470	-	470
Desenvolvimento de Projetos	-	13.972	-	13.972
Material em depósito	1.113	-	-	1.113
Adiantamentos a Fornecedores	102.481	-	-	102.481
<b>Total das adições</b>	<b>165.059</b>	<b>53.596</b>	<b>18.350</b>	<b>237.005</b>

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

## Interligação Elétrica Evrecy S.A.

### Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

#### (e) Obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

	<u>Custo em 2021</u>	<u>Adições (A)</u>	<u>Baixas (B)</u>	<u>Transfe- rências (C)</u>	<u>Custo em 2022</u>	<u>Adições líquidas = (A)-(B)+(C)</u>	<u>Depreciação acum.</u>	<u>Saldo em 2022</u>	<u>Saldo em 2021</u>
<b>Transmissão em Serviço</b>									
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço concedido	(23.662)	-	-	-	(23.662)	-	5.563	(18.099)	(18.800)
<b>Subtotal</b>	<b>(23.662)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(23.662)</b>	<b>-</b>	<b>5.563</b>	<b>(18.099)</b>	<b>(18.800)</b>
<b>Transmissão em Curso</b>									
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço concedido	(1.202)	-	-	-	(1.202)	-	-	(1.202)	(1.202)
<b>Subtotal</b>	<b>(1.202)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.202)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.202)</b>	<b>(1.202)</b>
<b>Total</b>	<b>(24.864)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(24.864)</b>	<b>-</b>	<b>5.563</b>	<b>(19.301)</b>	<b>(20.002)</b>

## Interligação Elétrica Evrecy S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### (f) Taxas anuais de depreciação das obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica

		2022		2021	
	Taxas anuais médias de depreciação (%)	Bruto	Depreciação acumulada	Saldo	Saldo
<b>Em Serviço</b>					
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço concedido	3,22%	(23.662)	5.563	(18.099)	(18.800)
		<b>(23.662)</b>	<b>5.563</b>	<b>(18.099)</b>	<b>(18.800)</b>
<b>Em Curso</b>					
Doações e subvenções destinadas a investimentos no serviço concedido		(1.202)	-	(1.202)	(1.202)
		(1.202)	-	(1.202)	<b>(1.202)</b>
		<b>(24.864)</b>	<b>5.563</b>	<b>(19.301)</b>	<b>(20.002)</b>



# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 9 Intangível

O ativo intangível refere-se, principalmente: (i) servidões vinculadas ao direito de passagem das linhas de transmissão; e (ii) gastos incorridos na implantação e atualização do ERP-SAP, amortizados linearmente no prazo de 5 anos.

#### a) Ativo intangível em serviço

	Custo em 2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação (D)	Custo em 2022	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)+(D)	Amortização acum.	Saldo em 2022	Saldo em 2021
<b>Transmissão</b>										
Servidões	4.516	-	-	-	305	4.821	305	-	4.821	4.516
Softwares	9	-	-	-	3	12	3	(12)	-	-
<b>Administração</b>										
Softwares	330	-	-	-	-	330	-	(329)	1	4
	<u>4.855</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>308</u>	<u>5.163</u>	<u>308</u>	<u>(341)</u>	<u>4.822</u>	<u>4.520</u>

#### b) Ativo intangível em curso

	Custo em 2021	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Reavaliação (D)	Custo em 2022	Adições líquidas = (A)-(B)+(C)+(D)	Amortização acum.	Saldo em 2022	Saldo em 2021
<b>Transmissão</b>										
Servidões	5	-	-	-	-	5	-	-	5	5
Outros	-	2	-	-	-	2	2	-	2	-
	<u>5</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>7</u>	<u>5</u>
<b>Total do ativo intangível</b>	<u>4.860</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>308</u>	<u>5.170</u>	<u>310</u>	<u>(341)</u>	<u>4.829</u>	<u>4.525</u>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### c) Taxas anuais de amortização

		2022		2021	
	Taxas anuais médias de amortização (%)	Bruto	Amortização acumulada	Saldo	Saldo
<b>Em Serviço</b>					
Transmissão					
Servidões	-	4.117	-	4.117	4.283
Servidão - reavaliação	-	704	-	704	233
Softwares	20,00%	8	(8)	-	-
Software Reavaliação	20,00%	4	(4)	-	-
Administração					
Softwares	20,00%	330	(329)	1	4
		<b>5.163</b>	<b>(341)</b>	<b>4.822</b>	<b>4.520</b>
<b>Em Curso</b>					
Transmissão					
		7	-	7	5
		<b>5.170</b>	<b>(341)</b>	<b>4.829</b>	<b>4.525</b>

### d) Composição das adições do intangível em curso

A composição de adições do exercício, por tipo de gasto capitalizado, é como segue:

	Material/ Equipamentos	Serviço de Terceiros	Outros Gastos	Total
Servidão	-	-	2	2
<b>Total das adições</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 10 Tributos e encargos sociais a recolher

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Imposto de renda	133	125
Contribuição social	81	65
COFINS	55	47
PIS	12	10
Imposto de renda retido na fonte	18	15
INSS	330	156
ISS	81	116
Outros	20	50
	<u><b>730</b></u>	<u><b>584</b></u>

### 11 Encargos regulatórios a recolher

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D (i)	93	230
	<u><b>93</b></u>	<u><b>230</b></u>
Circulante	<u><b>9</b></u>	<u><b>26</b></u>
Não circulante	<u><b>84</b></u>	<u><b>204</b></u>

(i) A Companhia reconhece obrigações relacionadas a valores já faturados em tarifas (1% da Receita Operacional Líquida), aplicados no Programa de Pesquisa e Desenvolvimento –P&D, atualizados mensalmente, a partir do 2º mês subsequente ao seu reconhecimento até o momento de sua efetiva realização, com base na taxa SELIC, conforme as Resoluções ANEEL 300/2008 e 316/2008. Conforme Ofício Circular nº 0003/2015 de 18 de maio de 2015, os gastos aplicados em P&D são contabilizados no ativo e quando da conclusão do projeto são reconhecidos como liquidação da obrigação e, posteriormente, submetidos à auditoria e avaliação final da ANEEL.

### 12 Patrimônio líquido

A constituição das reservas de capital e de lucros, bem como a destinação dos lucros do exercício são efetuadas atendendo o previsto no Estatuto da Companhia e na legislação da Lei nº 6.404/1976 (Lei das Sociedades Anônimas), que tomam como base as demonstrações financeiras estatutárias, preparadas de acordo com os pronunciamentos técnicos do CPC e as Normas Internacionais de Contabilidade, que são auditadas pela mesma empresa que audita a DCR e foram aprovadas em 31 de março de 2023 e disponibilizadas em 04 de abril de 2023.

#### (a) Capital social

Em 1 de outubro de 2020 ocorreu Assembleia para transformação de entidade limitada para Sociedade por Ações, sendo o capital social autorizado e subscrito da Companhia de R\$531.512 dividido em quotas iguais de R\$1,00 para R\$531.512 dividido em ações ordinárias nominativas, de classe única, sem valor nominal.

Em 31 de dezembro de 2022 o capital social integralizado é de R\$301.940 (R\$76.351 em 2021). Em 2022 foi

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

---

integralizado o valor de R\$225.589.

### (b) Dividendos

O Estatuto Social da Companhia prevê dividendos obrigatórios correspondentes a 25% do lucro líquido, limitado ao saldo de lucro após a constituição da reserva legal.

### (c) Reservas de lucros

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Reserva legal (i)	-	2.754
Retenção de lucros (ii)	34.914	20.148
	<u>34.914</u>	<u>22.902</u>

#### (i) Reserva legal

Constituída em 5% do lucro líquido do exercício, antes de qualquer destinação, até o limite de 20% do capital social.

#### (ii) Retenção de lucros

A Administração propõe a manutenção no patrimônio líquido o lucro retido de exercícios anteriores, em retenção de lucros, que se destina a atender o orçamento planejado e aprovado em Assembleia Geral de Acionistas nos períodos em referência.

### (d) Reserva de reavaliação

Conforme o MCSE, item 6.3.6, Imobilizado, deve ser aplicada a reavaliação compulsória do imobilizado das Outorgadas que atuam em distribuição, geração e transmissão de energia, as quais possuem revisão tarifária. A reavaliação deverá ser aplicada de acordo com a metodologia do Valor Novo de Reposição - VNR. A reavaliação homologada pelo Órgão Regulador será reconhecida contabilmente para fins regulatórios.

A reavaliação do ativo imobilizado referente à Base de Remuneração, em 31 de dezembro de 2018, homologada pela ANEEL, foi registrada contabilmente em 31 de dezembro de 2018, conforme processo ANEEL nº 48500.001618/2018-10 de junho de 2018 e, apresentava saldo residual em 31 de dezembro de 2021 de R\$4.755.

O novo valor homologado por meio do processo 48500.001026/2021 e Nota Técnica nº 77/2021 - SFF/ANEEL de maio de 2021, totaliza R\$42.366 e o valor equivalente ao VNR ajustado pela depreciação acumulada até 31 de janeiro de 2022 é de R\$39.863. A reavaliação destes ativos foi registrada contabilmente em fevereiro de 2022, conforme demonstrado abaixo:

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

( = )	Total do laudo homologado	42.366
( - )	Depreciação janeiro de 2021 a janeiro 2022	<u>(2.503)</u>
<b>(a)</b>	<b>Total</b>	<b>39.863</b>
(b)	Saldo residual BRR em fevereiro de 2022	29.705
<b>(a) - (b)</b>	<b>Total da reavaliação</b>	<b>10.158</b>
(c)	IR/CS diferidos	(314)
<b>( = )</b>	<b>PL Reserva de reavaliação</b>	<b>9.844</b>

A movimentação da reserva de reavaliação no exercício é como segue:

Saldo em 31 de dezembro de 2021	<u>4.755</u>
Constituição	10.158
Depreciação	(787)
IR/CS diferidos	<u>(289)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u><b>13.837</b></u>

### 13 Receita operacional bruta

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Receita bruta</b>		
Rede básica	17.531	13.226
Demais Instalações de Transmissão - DIT	3.067	2.307
Aluguéis	<u>526</u>	<u>454</u>
	<u><b>21.124</b></u>	<u><b>15.987</b></u>

#### 13.1 Revisão Tarifária Periódica

Em conformidade com os contratos de concessão, a cada quatro e/ou cinco anos, após a data de assinatura dos contratos, a ANEEL procederá à revisão tarifária periódica da RAP de transmissão de energia elétrica, com o objetivo de promover a eficiência e modicidade tarifária.

Cada contrato tem sua especificidade, mas em linhas gerais, os licitados têm sua RAP revisada por três vezes (a cada cinco anos), quando é revisto o custo de capital de terceiros. Os reforços e melhorias associados aos contratos licitados, são revisados a cada 5 anos. Também poderá ser aplicado um redutor de receita para os custos de Operação e Manutenção – O&M, para captura dos Ganhos de Eficiência Empresarial.

A revisão tarifária periódica compreende o reposicionamento da receita mediante a determinação:

- da base de remuneração regulatória;
- dos custos operacionais eficientes;
- da estrutura ótima de capital e definição da remuneração das transmissoras;

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

d) da identificação do valor a ser considerado como redutor tarifário – Outras Receitas.

As informações da última revisão tarifária periódica estão descritas abaixo:

<u>Contrato</u>	<u>Resolução homologatória REH</u>	<u>Data da REH</u>	<u>Vigência</u>
020/2008	2.883	22.06.2021	01.07.2018

As informações das próximas revisões tarifárias periódicas estão descritas na nota 1.2.

### 13.2 Parcela Variável – PV, adicional à RAP e Parcela de Ajuste - PA

A Resolução Normativa n.º 906 de 08 de dezembro de 2020, regulamenta a Parcela Variável (PV) e o adicional à RAP. A Parcela Variável é a penalidade pecuniária aplicada pelo Poder Concedente em função de eventuais indisponibilidades ou restrições operativas das instalações integrantes da Rede Básica. O adicional à RAP corresponde ao prêmio pecuniário concedido às transmissoras como incentivo à melhoria da disponibilidade das instalações de transmissão. Para as duas situações destacadas ocorre o reconhecimento de uma receita e/ou redução de receita de operação e manutenção no período em que ocorrem.

A Parcela de Ajuste (PA) é a parcela de receita decorrente da aplicação de mecanismo previsto em contrato, utilizado nos reajustes anuais periódicos, que é adicionada ou subtraída à RAP, de modo a compensar excesso ou déficit de arrecadação no período anterior ao reajuste.

### 13.3 Reajuste anual da receita

A Resolução Homologatória n.º 3.067, publicada em 12 de julho de 2022, estabeleceu novos valores para as receitas anuais permitidas da Companhia, pela disponibilização das instalações de transmissão integrantes da Rede Básica e das Demais Instalações de Transmissão, para o ciclo de 12 meses, compreendendo o período de 1 de julho de 2022 a 30 de junho de 2023, conforme demonstrado a seguir:

índice	RAP Ciclo 21/22			RAP Ciclo 22/23		RAP Ciclo 22/23
	REH 2.959 (*)	Inflação	RTP	REH 3.067	PA	
IGP-M	17.890	1.919	700	20.509	1.055	21.564
IPCA	41.609	4.882	-	46.491	-	46.491

(\*) Os valores não contemplam a parcela de ajuste (PA) do ciclo 2021/2022

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

A Receita Regulatória da Companhia, líquida de PIS e COFINS, apresenta a seguinte composição:

Contrato de concessão	Rede Básica		Demais Instalações de Transmissão – DIT		Total 2022	Total 2021
	Novos investimentos	Parcela de ajuste	Novos investimentos	Parcela de ajuste		
020/2008	16.954	1.082	3.555	(27)	21.564	17.417

### 14 Resultado financeiro

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Receitas</b>		
Rendimento de aplicações financeiras	286	40
Juros ativos	1	5
Variações monetárias	2	3
Outras	3	2
	<u>292</u>	<u>50</u>
<b>Despesas</b>		
Variações monetárias	(1)	(4)
Outras	(136)	(39)
	<u>(137)</u>	<u>(43)</u>
	<u><u>155</u></u>	<u><u>7</u></u>

### 15 Imposto de renda e contribuição social

A Companhia adota o regime de lucro presumido. O imposto de renda e a contribuição social sobre o lucro líquido são provisionados mensalmente, obedecendo ao regime de competência e apurados conforme previsto na Lei 12.973/2014.

Desde janeiro de 2015, entrada em vigor da Lei 12.973/2014, o imposto de renda e a contribuição social são apurados a partir do lucro societário, no qual a despesa de imposto de renda e contribuição social correntes totalizam R\$866 (R\$629 em 2021), que representam o valor efetivamente recolhido à Receita Federal no exercício de 2022.

#### (a) Imposto de renda e contribuição social diferidos

O saldo de R\$484 no passivo (R\$126 em 2021) refere-se aos valores de imposto de renda e contribuição social sobre as operações de reserva de reavaliação e sobre as diferenças de práticas contábeis da contabilidade societária e regulatória.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 16 Transações com partes relacionadas

Os principais saldos e transações com partes relacionadas no exercício são como segue:

<u>Natureza da operação</u>	<u>Parte relacionada</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
		<u>Passivo</u>	<u>Passivo</u>	<u>Receita/ (Despesa)</u>	<u>Receita/ (Despesa)</u>
Sublocação, reembolsos e compartilhamento de pessoal	CTEEP	79	62	(274)	(310)
Prestação de serviços	CTEEP	<u>2.428</u>	<u>2.156</u>	<u>(3.961)</u>	<u>(3.116)</u>
		<u><b>2.507</b></u>	<u><b>2.218</b></u>	<u><b>(4.235)</b></u>	<u><b>(3.426)</b></u>

Os saldos a pagar para partes relacionadas estão registrados na linha de partes relacionadas, no passivo circulante.

A política de remuneração da Companhia não inclui benefícios pós-emprego relevantes, outros benefícios de longo prazo, benefícios de rescisão de contrato de trabalho ou remuneração baseada em ações.

O contrato de compartilhamento de despesas de pessoal implica na alocação proporcional das despesas referentes aos colaboradores de serviços administrativos compartilhados entre a Companhia e a Controladora CTEEP.

O contrato de sublocação compreende a área ocupada pela Companhia no edifício sede da Controladora CTEEP, bem como rateio das despesas condominiais, de manutenção, reembolso de serviços compartilhados, entre outras.

A Controladora CTEEP presta serviços de operação e manutenção das instalações da Companhia e de engenharia, análise de projetos básico e executivo, suporte técnico na aquisição de materiais e equipamentos e na gestão da construção de obras de subestações e de linhas de transmissão.

Essas operações são realizadas em condições específicas negociadas contratualmente entre as partes, com base nos critérios aprovados pela ANEEL e não ocorreram transações avaliadas como atípicas.



# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

### 17 Instrumentos financeiros

#### (a) Identificação dos principais instrumentos financeiros

	<u>Nível</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>Ativos financeiros</b>			
<b><u>Valor justo por meio do resultado</u></b>			
Aplicações financeiras	2	2.652	1.109
<b><u>Empréstimos e recebíveis</u></b>			
Concessionárias e Permissionárias			
Circulante	-	2.463	1.249
Não circulante	-	61	59
Cauções e depósitos vinculados	-	11	10
<b>Passivos financeiros</b>			
<b><u>Custo amortizado</u></b>			
Fornecedores	-	3.715	3.222
Arrendamento (*)			
Circulante	-	14	-
Não Circulante	-	82	-
Partes relacionadas	-	2.507	2.218

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 - Mensuração do Valor Justo:

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. Em 31 de dezembro de 2021 e 2022, a Companhia não utilizava informação de nível 3 para mensurar o valor justo de qualquer ativo ou passivo.

#### (b) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia podem ser assim identificados:

(i) **Risco de crédito** – A Companhia mantém contratos com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados a usuários da rede básica, com cláusula de garantia bancária. Igualmente, a Companhia mantém contratos regulando a prestação de seus serviços diretamente aos clientes livres, também com cláusula de garantia bancária, que minimiza o risco de inadimplência.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

(ii) **Risco de preço** – As receitas da Companhia são, nos termos do contrato de concessão, reajustadas anualmente pela ANEEL, pela variação do IGP-M e IPCA, sendo parte das receitas sujeita à revisão tarifária periódica (nota 13).

(iii) **Risco de liquidez** – As principais fontes de caixa da Companhia são provenientes de suas operações, principalmente pela cobrança do uso do sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. O montante de caixa, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e Demais Instalações de Transmissão – DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL.

A Companhia é remunerada pela disponibilização do sistema de transmissão, eventual racionamento da energia não trará impacto sobre a receita e respectivo recebimento.

						2022	2021
	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total	Total
Passivos Financeiros							
Fornecedores	3.385	330	-	-	-	3.715	3.222
Arrendamento	1	3	10	59	23	96	-
	<u>3.386</u>	<u>333</u>	<u>10</u>	<u>59</u>	<u>23</u>	<u>3.811</u>	<u>3.222</u>

## 18 Seguros

A especificação por modalidade de risco e vigência dos seguros está demonstrada a seguir:

Modalidade	Vigência	Importância segurada - R\$ mil	Prêmio - R\$ mil
Patrimonial (a)	19/12/21 a 01/06/24	83.932	86
Responsabilidade Civil Geral (b)	19/12/22 a 19/12/23	60.000(*)	-
			<u>86</u>

(a) **Patrimonial** - Cobertura contra riscos de incêndio e danos elétricos para os principais equipamentos instalados nas subestações de transmissão, prédios e seus respectivos conteúdos, almoxarifados e instalações, conforme contratos de concessão, onde as transmissoras deverão manter apólices de seguro para garantir a cobertura adequada dos equipamentos mais importantes das instalações do sistema de transmissão, cabendo à transmissora definir os bens e as instalações a serem segurados.

(b) **Responsabilidade Civil Geral** - Cobertura às reparações por danos involuntários, pessoais e/ou materiais causados a terceiros, em consequência das operações da Companhia.

Não há cobertura para eventuais danos em linhas de transmissão contra prejuízos decorrentes de incêndios, raios, explosões, curtos-circuitos e interrupções de energia elétrica.

As premissas adotadas para a contratação dos seguros, dada sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria. Consequentemente não foram auditadas pelos auditores independentes.

(\*) A Companhia é cossegurada de 100% da apólice de Responsabilidade Civil Geral da Controladora CTEEP.

# **Interligação Elétrica Evrecy S.A.**

**Notas explicativas às demonstrações financeiras**

**Em 31 de dezembro de 2022 e 2021**

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

---

## **19 Conciliação do balanço patrimonial e da demonstração do resultado regulatório e societário**

Para fins estatutários, a Companhia seguiu os pronunciamentos técnicos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas conforme práticas regulatórias com as apresentadas conforme práticas societárias.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Ativo	2022			2021		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativo circulante</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	716	-	716	109	-	109
Aplicações financeiras	2.652	-	2.652	1.109	-	1.109
Contas a receber -Concessionárias e Permissionárias	2.463	(2.463)	-	1.249	(1.249)	-
Ativo da concessão	-	13.053	13.053	-	11.250	11.250
Estoques	223	-	223	223	-	223
Tributos e contribuições a compensar	48	-	48	22	-	22
Outros	381	(297)	84	316	(8)	308
	<b>6.483</b>	<b>10.293</b>	<b>16.776</b>	<b>3.028</b>	<b>9.993</b>	<b>13.021</b>
<b>Ativo não circulante</b>						
Contas a receber -Concessionárias e Permissionárias	61	(61)	-	59	(59)	-
Ativo da concessão	-	272.548	272.548	-	97.344	97.344
Estoques	-	396	396	-	485	485
Cauções e depósitos vinculados	11	-	11	10	-	10
	<b>72</b>	<b>272.883</b>	<b>272.955</b>	<b>69</b>	<b>97.770</b>	<b>97.839</b>
Imobilizado	366.255	(366.101)	154	122.789	(122.664)	125
Intangível	4.829	(4.827)	2	4.525	(4.522)	3
	<b>371.084</b>	<b>(370.928)</b>	<b>156</b>	<b>127.314</b>	<b>(127.186)</b>	<b>128</b>
<b>Total do ativo</b>	<b>377.639</b>	<b>(87.752)</b>	<b>289.887</b>	<b>130.411</b>	<b>(19.423)</b>	<b>110.988</b>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas explicativas às demonstrações financeiras

Em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Passivo	2022			2021		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Passivo circulante</b>						
Arrendamentos	14	-	14	-	12	12
Fornecedores	3.715	-	3.715	3.222	-	3.222
Tributos e encargos sociais a recolher	730	-	730	584	-	584
Encargos regulatórios a recolher	9	-	9	26	-	26
Partes relacionadas	2.507	-	2.507	2.218	-	2.218
Outros	20	1	21	21	4	25
	<b>6.995</b>	<b>1</b>	<b>6.996</b>	<b>6.071</b>	<b>16</b>	<b>6.087</b>
<b>Passivo não circulante</b>						
Arrendamento	82	-	82	-	83	83
Encargos regulatórios a recolher	84	-	84	204	-	204
PIS COFINS Diferidos	-	10.362	10.362	-	3.899	3.899
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	484	8.264	8.748	126	3.185	3.311
Provisão para demandas judiciais	2	-	2	-	-	-
Obrigações vinculadas à concessão do serviço	19.301	(19.301)	-	20.002	(20.002)	-
	<b>19.953</b>	<b>(675)</b>	<b>19.278</b>	<b>20.332</b>	<b>(12.835)</b>	<b>7.497</b>
<b>Total do passivo</b>	<b>26.948</b>	<b>(674)</b>	<b>26.274</b>	<b>26.403</b>	<b>(12.819)</b>	<b>13.584</b>
<b>Patrimônio líquido</b>						
Capital social	301.940	-	301.940	76.351	-	76.351
Reservas de lucros	34.914	(34.914)	-	22.902	(1.849)	21.053
Prejuízo acumulado	-	(38.327)	(38.327)	-	-	-
Reserva de reavaliação	13.837	(13.837)	-	4.755	(4.755)	-
<b>Total do patrimônio líquido</b>	<b>350.691</b>	<b>(87.078)</b>	<b>263.613</b>	<b>104.008</b>	<b>(6.604)</b>	<b>97.404</b>
<b>Total do passivo e do patrimônio líquido</b>	<b>377.639</b>	<b>(87.752)</b>	<b>289.887</b>	<b>130.411</b>	<b>(19.423)</b>	<b>110.988</b>

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021

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

Demonstrações dos resultados	2022			2021		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações em continuidade</b>						
Disponibilização do sistema de transmissão	20.598	175.792	196.390	15.533	48.186	63.719
Outras receitas	526	-	526	454	-	454
	<b>21.124</b>	<b>175.792</b>	<b>196.916</b>	<b>15.987</b>	<b>48.186</b>	<b>64.173</b>
<b>Tributos</b>						
PIS	(141)	(1.142)	(1.283)	(104)	(313)	(417)
COFINS	(650)	(5.274)	(5.924)	(480)	(1.445)	(1.925)
	<b>(791)</b>	<b>(6.416)</b>	<b>(7.207)</b>	<b>(584)</b>	<b>(1.758)</b>	<b>(2.342)</b>
<b>Encargos</b>						
Reserva Global de Reversão – RGR	(449)	-	(449)	(286)	-	(286)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(68)	-	(68)	(53)	-	(53)
Pesquisa e Desenvolvimento – P&D	(192)	-	(192)	(145)	-	(145)
	<b>(709)</b>	<b>-</b>	<b>(709)</b>	<b>(484)</b>	<b>-</b>	<b>(484)</b>
<b>Receita Líquida</b>	<b>19.624</b>	<b>169.376</b>	<b>189.000</b>	<b>14.919</b>	<b>46.428</b>	<b>61.347</b>
<b>Receitas – Revisão Tarifária Periódica, líquida</b>				-	(1.149)	(1.149)
<b>Custos e despesas</b>						
Pessoal	(233)	233	-	(280)	280	-
Material	(183)	(165.115)	(165.298)	(116)	(9.606)	(9.722)
Serviços de terceiros	(4.180)	(53.829)	(58.009)	(3.920)	(20.573)	(24.493)
Depreciação e amortização	(2.171)	2.152	(19)	(1.671)	1.656	(15)
Demandas judiciais	(10)	-	(10)	-	-	-
Seguros	(88)	-	(88)	(59)	-	(59)
Arrendamento e aluguéis	(323)	-	(323)	(399)	12	(387)
Tributos	(2)	-	(2)	(3)	-	(3)
Outras despesas operacionais	(431)	341	(90)	-	(3)	(3)
Terrenos	-	(18.350)	(18.350)	-	(35.962)	(35.962)
Gastos diversos	(44)	1	(43)	(46)	2	(44)
	<b>(7.665)</b>	<b>(234.567)</b>	<b>(242.232)</b>	<b>(6.494)</b>	<b>(64.194)</b>	<b>(70.688)</b>
<b>Resultado da atividade</b>	<b>11.959</b>	<b>(65.191)</b>	<b>(53.232)</b>	<b>8.425</b>	<b>(18.915)</b>	<b>(10.490)</b>

## Interligação Elétrica Evrecy S.A.

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021  
(Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

Continuação	2022			2021		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Resultado financeiro</b>						
Receitas financeiras	292	-	292	50	-	50
Despesas financeiras	(137)	1	(136)	(43)	4	(39)
	<b>155</b>	<b>1</b>	<b>156</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>11</b>
<b>Resultado antes dos impostos sobre o lucro</b>	<b>12.114</b>	<b>(65.190)</b>	<b>(53.076)</b>	<b>8.432</b>	<b>(18.911)</b>	<b>(10.479)</b>
Despesas com impostos	(864)	(5.440)	(6.304)	(615)	(1.457)	(2.072)
<b>Resultado líquido do exercício</b>	<b>11.250</b>	<b>(70.630)</b>	<b>(59.380)</b>	<b>7.817</b>	<b>(20.368)</b>	<b>(12.551)</b>

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, sendo as práticas contábeis regulatórias apresentadas na nota 3.

# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

---

### 19.1 Contratos de concessão

Para elaboração das demonstrações financeiras societárias, a Companhia adota para fins de classificação e mensuração das atividades de concessão os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, CPC 48 – Instrumentos Financeiros e ICPC01 (R1) – Contratos de Concessão.

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 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.

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 à implementação da infraestrutura, a receita de remuneração dos ativos da concessão, a serviços de operação e manutenção, classificados em:

#### (a) Ativo da 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.

Os critérios utilizados para a adoção da interpretação da concessão detida pela Companhia estão descritos na nota explicativa 3.7 das Demonstrações Contábeis Societárias do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### (b) Ativo da concessão - contratual

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 de Implementação da infraestrutura 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. As receitas de infraestrutura são reconhecidas conforme os gastos incorridos e calculadas acrescendo-se a margem estimada para cada projeto e as alíquotas de PIS e COFINS ao valor do investimento.

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros, e é atualizado pela taxa implícita do fluxo financeiro, registrada como Receita de remuneração do ativo de contrato. 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).

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.



# Interligação Elétrica Evrecy S.A.

## Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias Exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021 (Em milhares de reais, exceto quando de outra forma indicado)

---

### 19.2 Imposto de renda e contribuição social diferidos (CPC 32)

Os ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos representam os efeitos tributários sobre os ajustes reconhecidos com as adoções dos pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo CPC, principalmente o ICPC01(R1) e CPC47.

### 19.3 PIS COFINS diferidos

O diferimento do PIS e da COFINS é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apuradas sobre o ativo contratual e registrado conforme competência contábil. O recolhimento ocorre à medida do efetivo recebimento, conforme previsto na Lei 12.973/14.

### 19.4 Arrendamentos

A partir do exercício 2022 a ANEEL adotou o CPC 06 (R2) – Arrendamentos, em decorrência da revisão do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE).

A Companhia possui baixo volume de contratos de arrendamentos e cujos valores, com a adoção do CPC 06 (R2), estão reconhecidos em “Arrendamento” referente aos pagamentos futuros e “Imobilizado” referente o direito de uso. Os impactos da adoção inicial e movimentações ocorridas estão demonstrados abaixo:

<b>Imobilizado</b>	<b>2022</b>
Saldo Inicial	-
Adoção pelo MCSE em 01.01.2022	93
Adições	14
Depreciações	(14)
Baixas	-
<b>Total</b>	<b>93</b>
<b>Arrendamento</b>	<b>2022</b>
Saldo Inicial	-
Adoção pelo MCSE em 01.01.2022	95
Adições	14
Pagamentos de principal e juros	(15)
Juros	2
<b>Total</b>	<b>96</b>

\*\*\*

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

Aos Acionistas e Administradores da  
Interligação Elétrica Evrecy S.A.

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias Interligação Elétrica Evrecy 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. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas pela Administração da Companhia com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Interligação Elétrica Evrecy S.A. 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 o MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

### **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 contábeis regulatórias”. 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 - CFC, 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.

### **Ênfase**

#### *Base contábil de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias*

Sem modificar a nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa nº 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias, que foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir os requisitos da ANEEL. Consequentemente, as demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outros fins.

## Outros assuntos

### *Demonstrações financeiras societárias*

A Companhia preparou um conjunto de demonstrações financeiras societárias para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente sem ressalvas separado, com data de 31 de março de 2023.

### **Responsabilidades da Administração pelas demonstrações contábeis regulatórias**

A Administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE, aprovado pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a Administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando e divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, 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.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, 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 contábeis regulatórias.


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 contábeis regulatórias, 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.

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela Administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar a atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias 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 contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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

São Paulo, 28 de abril de 2023

  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC nº 2 SP 011609/O-8

  
Renato Vieira Lima  
Contador  
CRC nº 1 SP 257330/O-5