

# **Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas**

**ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2019  
com Relatório do Auditor Independente

# **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Demonstrações contábeis individuais e consolidadas

31 de dezembro de 2019

## Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas.....	1
Demonstrações contábeis individuais e consolidadas auditadas	
Balancos patrimoniais.....	6
Demonstrações dos resultados.....	8
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	9
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	10
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	11
Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas.....	12

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

Aos  
Acionistas, Conselheiros e Administradores da  
**Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**  
São Paulo - SP

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem os balanços patrimoniais em 31 de dezembro de 2019 e as respectivas demonstrações dos resultados, 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 contábeis individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2019, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa, individuais e consolidados, para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### **Base para opinião**

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

### **Principais assuntos de auditoria**

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada 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 contábeis tomadas em conjunto.

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

### Mensuração do ativo contratual

Conforme divulgado na nota explicativa 6 às demonstrações contábeis, a Companhia e suas controladas avaliam que mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão segue existindo um ativo contratual pela contrapartida da receita de construção, uma vez que é necessária a satisfação da obrigação de operar e manter a infraestrutura de transmissão para que a Companhia e suas controladas passem a ter um direito incondicional de receber caixa. Em 31 de dezembro de 2019, o saldo do ativo contratual da Companhia era de R\$612.332 mil e R\$1.171.923 mil para a controladora e consolidado, respectivamente. O ativo de contrato refere-se ao direito da Companhia e suas controladas à contraprestação em decorrência dos investimentos realizados na construção da infraestrutura das linhas de transmissão, incluindo margem de construção, margem de operação e manutenção 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 (IFRS15 - Revenue from contract with customer) requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle do ativo. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia e suas controladas em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela administração 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 administração. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração da receita de contrato com clientes como um assunto significativo para a nossa auditoria.

*Como nossa auditoria conduziu este assunto:*

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: i) a avaliação do desenho dos controles internos chave relacionados aos gastos realizados para execução do contrato; ii) análise do contrato de concessão e seus aditivos para identificação das obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis aplicáveis ao preço do contrato; iii) análise das premissas e julgamentos utilizados pela administração para definição da margem de construção e margem de operação e manutenção; iv) com apoio de profissionais especializados em avaliação de empresas para nos auxiliar na revisão dos fluxos de caixa projetados, das premissas relevantes utilizadas nas projeções de custos, e na definição na taxa de desconto utilizada no modelo; e v) a avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia e suas controladas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a mensuração do ativo contratual da Companhia e suas controladas, que está consistente com a avaliação da administração, consideramos que os critérios e premissas de determinação da receita de construção e do ativo de contrato adotados pela administração, assim como as respectivas divulgações na nota explicativa 6, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

## **Outros assuntos**

### Auditoria dos valores correspondentes

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018 foram auditadas por outro auditor independente que emitiu relatório, em 28 de março de 2019, com opinião sem modificação sobre essas demonstrações contábeis.

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

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

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

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

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

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

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

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



Building a better  
working world

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

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

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos 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 conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 12 de março de 2020.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC-2SP034519/O-6

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Rita de C. S. Freitas', written over a horizontal line.

Rita de C. S. Freitas  
CRC 1SP214160/O-5

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Balancos patrimoniais  
31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2019	2018	2019	2018
<b>Ativo circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	4	<b>17.542</b>	15.639	<b>18.085</b>	339.746
Investimento de curto prazo	4	<b>13.340</b>	-	<b>61.629</b>	-
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		<b>19.411</b>	24.913	<b>19.411</b>	24.913
Ativo contratual da concessão	6	<b>107.393</b>	172.633	<b>107.393</b>	172.633
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		<b>7.045</b>	7.137	<b>9.849</b>	7.214
Outros tributos compensáveis		<b>152</b>	105	<b>152</b>	125
Dividendos a receber		<b>3.849</b>	-	<b>3.849</b>	-
Outros ativos		<b>6.186</b>	5.526	<b>6.305</b>	5.527
		<b>174.918</b>	225.953	<b>226.673</b>	550.158
<b>Ativo não circulante</b>					
Títulos e valores mobiliários	5	-	4.992	-	4.992
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		<b>2.257</b>	2.326	<b>2.257</b>	2.326
Ativo contratual da concessão	6	<b>504.939</b>	445.390	<b>1.064.530</b>	484.767
Outros ativos		<b>610</b>	7.591	<b>756</b>	7.591
Investimentos	7	<b>174.434</b>	123.274	<b>101.865</b>	102.516
Imobilizado		<b>1.342</b>	199	<b>1.342</b>	199
Intangível		<b>1.670</b>	1.893	<b>1.670</b>	1.893
		<b>685.252</b>	585.665	<b>1.172.420</b>	604.284
<b>Total do ativo</b>		<b>860.170</b>	811.618	<b>1.399.093</b>	1.154.442



	Nota	Controladora		Consolidado	
		2019	2018	2019	2018
<b>Passivo circulante</b>					
Debêntures e arrendamento mercantil	8	<b>45.543</b>	87.463	<b>45.017</b>	86.475
Fornecedores		<b>3.356</b>	2.431	<b>34.673</b>	13.651
Imposto de renda e contribuição social a pagar		<b>19.957</b>	16.731	<b>19.957</b>	16.731
Outros tributos a pagar		<b>4.203</b>	7.253	<b>7.420</b>	7.357
Dividendos a pagar		<b>30.142</b>	-	<b>30.142</b>	-
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	10	<b>7.442</b>	8.167	<b>7.442</b>	8.167
Outros passivos		<b>12.007</b>	4.734	<b>17.049</b>	4.915
		<b>122.650</b>	126.779	<b>161.700</b>	137.296
<b>Passivo não circulante</b>					
Debêntures e arrendamento mercantil	8	<b>62.564</b>	55.736	<b>380.920</b>	361.151
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	<b>98.949</b>	93.977	<b>154.187</b>	95.369
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	10	<b>33.837</b>	41.667	<b>87.837</b>	46.490
Outros passivos		-	3.328	-	3.328
		<b>195.350</b>	194.708	<b>622.944</b>	506.338
<b>Patrimônio líquido</b>					
Capital social	12	<b>319.624</b>	297.109	<b>319.624</b>	297.109
Reservas de lucro	12	<b>84.379</b>	178.764	<b>84.379</b>	178.764
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	12	<b>138.167</b>	14.258	<b>138.167</b>	14.258
		<b>542.170</b>	490.131	<b>542.170</b>	490.131
Participação de acionistas não controladores		-	-	<b>72.279</b>	20.677
Patrimônio líquido + participação de acionistas não controladores		<b>542.170</b>	490.131	<b>614.449</b>	510.808
Total do passivo e do patrimônio líquido		<b>860.170</b>	811.618	<b>1.399.093</b>	1.154.442

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações dos resultados  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2019	2018	2019	2018
Receita operacional líquida	14	<b>194.104</b>	140.967	<b>665.141</b>	164.233
Custo dos serviços prestados					
Pessoal		<b>(5.157)</b>	(2.772)	<b>(5.157)</b>	(2.772)
Material e serviços de terceiros		<b>(14.047)</b>	(6.575)	<b>(14.047)</b>	(6.575)
Outros		<b>1.183</b>	(382)	<b>1.183</b>	(382)
Custo de implantação de infraestrutura	15	-	-	<b>(313.779)</b>	(19.977)
Lucro bruto		<b>176.083</b>	131.238	<b>333.341</b>	134.527
(Despesas) receitas operacionais					
Despesas gerais e administrativas					
Pessoal e administradores		<b>(5.225)</b>	(3.637)	<b>(5.225)</b>	(3.637)
Material e serviços de terceiros		<b>(1.154)</b>	(871)	<b>(1.154)</b>	(871)
Depreciação e amortização		<b>(401)</b>	(265)	<b>(401)</b>	(265)
Outras		<b>(1.959)</b>	(1.591)	<b>(1.959)</b>	(1.591)
		<b>(8.739)</b>	(6.364)	<b>(8.739)</b>	(6.364)
Resultado de equivalência patrimonial	7	<b>76.482</b>	16.857	<b>24.161</b>	15.656
Lucro operacional antes do resultado financeiro		<b>243.826</b>	141.731	<b>348.763</b>	143.819
Receitas financeiras	16	<b>2.856</b>	1.725	<b>2.856</b>	1.725
Despesas financeiras	16	<b>(9.352)</b>	(12.491)	<b>(9.352)</b>	(12.491)
Lucro antes da contribuição social e do imposto de renda		<b>237.330</b>	130.965	<b>342.267</b>	133.053
Imposto de renda e contribuição social					
Imposto de renda e contribuição social correntes	16	<b>(23.180)</b>	(17.391)	<b>(23.180)</b>	(17.391)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10 e 17	<b>(4.971)</b>	3.309	<b>(58.817)</b>	2.191
Lucro líquido do exercício		<b>209.179</b>	116.883	<b>260.270</b>	117.853
Atribuído a acionistas controladores		<b>209.179</b>	116.883	<b>209.179</b>	116.883
Atribuído a acionistas não controladores		-	-	<b>51.091</b>	970
		<b>209.179</b>	116.883	<b>260.270</b>	117.853

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2019	2018	2019	2018
Lucro Líquido do exercício	<b>209.179</b>	116.883	<b>260.270</b>	117.853
Total do resultado abrangente do exercício	<b>209.179</b>	116.883	<b>260.270</b>	117.853
Atribuído a acionistas controladores	<b>209.179</b>	<b>116.883</b>	<b>209.179</b>	116.883
Atribuído a acionistas não controladores	-	-	<b>51.091</b>	970

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018  
(Em milhares de reais)

Nota	Capital Social	Reservas de lucros				Lucros acumulados	Total	Participação de não controladores	Total consolidado
		Reserva legal	Reserva especial para incentivos fiscais	Reserva de retenção de lucros	Proposta de distribuição de dividendos adicionais				
Saldo em 31 de dezembro de 2017	278.057	55.612	19.128	-	63.305	-	416.102	-	416.102
Adoção CPC 47, efeito em 1º de janeiro de 2018	-	-	-	-	-	96.828	96.828	-	96.828
Constituição da reserva de retenção de lucros, Adoção CPC 47	-	-	-	96.828	-	(96.828)	-	-	-
Aumento de capital	19.052	-	(19.128)	-	-	-	(76)	-	(76)
Lucro líquido do exercício	-	-	76	-	-	116.806	116.882	20.677	137.559
Destinação proposta à AGO:									
Reserva legal	-	3.810	-	-	-	(3.810)	-	-	-
Incentivo fiscal	-	-	22.438	-	-	(22.438)	-	-	-
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(63.305)	-	(63.305)	-	(63.305)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	(52.176)	(52.176)	-	(52.176)
Juros sobre capital próprio declarados	-	-	-	-	-	(24.124)	(24.124)	-	(24.124)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	14.258	(14.258)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2018	297.109	59.422	22.514	96.828	14.258	-	490.131	20.677	510.808
Aumento de capital	<b>22.515</b>	-	<b>(22.515)</b>	-	-	-	-	-	-
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	209.179	209.179	51.602	260.781
Destinação proposta à AGO:									
Reserva legal	-	4.503	-	-	-	(4.503)	-	-	-
Incentivo fiscal	-	-	20.455	-	-	(20.455)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(20.142)	(20.142)	-	(20.142)
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(14.258)	-	(14.258)	-	(14.258)
Pagamento de dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	(96.828)	-	-	(96.828)	-	(96.828)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	(25.912)	(25.912)	-	(25.912)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	138.167	(138.167)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2019	12 <b>319.624</b>	<b>63.925</b>	<b>20.454</b>	-	<b>138.167</b>	-	<b>542.170</b>	<b>72.279</b>	<b>614.449</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

### Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	2019	2018	2019	2018
Fluxos de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes da contribuição social e imposto de renda	<b>237.330</b>	130.965	<b>342.267</b>	133.053
Itens que não afetam as disponibilidades				
Depreciação e amortização	<b>595</b>	265	<b>595</b>	265
Equivalência patrimonial	<b>(76.482)</b>	(16.857)	<b>(24.161)</b>	(16.197)
Juros e variação monetária	<b>9.121</b>	12.376	<b>39.037</b>	12.376
Receita de aplicações financeiras	<b>(210)</b>	(289)	<b>(210)</b>	(289)
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	<b>(7.830)</b>	-	<b>41.347</b>	-
Outros itens	<b>1.340</b>	254	<b>4.256</b>	795
	<b>163.864</b>	126.714	<b>403.131</b>	130.003
Aumento (redução) no ativo				
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias	<b>5.571</b>	92.971	<b>5.571</b>	76.872
Ativo contratual da concessão	<b>5.691</b>	-	<b>(514.523)</b>	-
Impostos a recuperar	<b>45</b>	5.949	<b>(2.662)</b>	5.878
Outros ativos	<b>6.321</b>	802	<b>6.057</b>	801
			-	-
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	<b>925</b>	942	<b>21.022</b>	6.034
Tributos e contribuições sociais a recolher	<b>(4.536)</b>	(42.378)	<b>(1.423)</b>	(40.149)
Outros passivos	<b>1.005</b>	(688)	<b>2.951</b>	(1.358)
Pagamento de Imposto de renda e contribuição social	<b>(18.468)</b>	-	<b>(18.468)</b>	-
Caixa líquido gerado/(consumido) pelas atividades operacionais	<b>160.418</b>	184.312	<b>(98.344)</b>	178.081
Fluxos de caixa das atividades de investimentos				
Aquisição da controlada EDTE	<b>(29)</b>	(19.558)	<b>(29)</b>	(19.558)
Resgate de títulos e valores mobiliários	<b>5.202</b>	-	<b>5.202</b>	-
Aplicações em investimento de curto prazo	<b>(13.340)</b>	-	<b>(61.629)</b>	-
Recebimento de dividendos	<b>21.502</b>	17.888	<b>21.502</b>	17.888
Caixa adquirido em transação de capital	-	15.095	-	6.668
Aplicações no imobilizado	<b>(188)</b>	(88)	<b>(188)</b>	(88)
Aplicações no intangível	<b>(172)</b>	(1.781)	<b>(172)</b>	(1.781)
Caixa líquido gerado/(consumido) pelas atividades de investimentos	<b>12.975</b>	11.556	<b>(35.314)</b>	3.129
Fluxos de caixa das atividades de financiamentos				
Aumento de capital	-	-	-	28.233
Pagamentos de dividendos e juros sobre capital próprio	<b>(126.998)</b>	(139.605)	<b>(126.998)</b>	(139.605)
Debêntures captados (líquido de custos de transação)	<b>49.752</b>	-	<b>49.752</b>	315.000
Pagamentos de debêntures e arrendamento mercantil	<b>(94.244)</b>	(70.952)	<b>(110.757)</b>	(75.420)
Caixa líquido gerado/(consumido) pelas atividades de financiamentos	<b>(171.490)</b>	(210.557)	<b>(188.003)</b>	128.208
Aumento/(redução) no caixa e equivalentes de caixa	<b>1.903</b>	(14.689)	<b>(321.661)</b>	309.418
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	<b>15.639</b>	30.328	<b>339.746</b>	30.328
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	<b>17.542</b>	15.639	<b>18.085</b>	339.746
Aumento/(redução) no caixa e equivalentes de caixa	<b>1.903</b>	(14.689)	<b>(321.661)</b>	309.418

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 1. Contexto operacional

A Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (“ENTE”) foi constituída como sociedade anônima de capital fechado em 30 de setembro de 2002 e tem como objeto social planejar, implantar, construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Domiciliada no Brasil, sua sede social está localizada na Rua Olimpíadas, 66 - 8º andar - Sala D - São Paulo - SP.

A ENTE possui o direito de explorar, direta ou indiretamente, os seguintes contratos de concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica:

Contrato de concessão								
Concessionária	Participação	Número	Prazo (anos)	Vigência até	RAP (*)	Índice de correção	Data da entrada em operação comercial	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação
ENTE		085/2002	30	2032	204.010	IGP-M	fev/05	Sim
EDTE	50,10%	15/2016	30	2046	69.147	IPCA	jan/20	Não

(\*) A Receita Anual Permitida (RAP) da concessionária é definida pelo Poder Concedente, a ANEEL e corrigida anualmente, para períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, por meio de Resoluções Homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). As RAPs informadas estão conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 2.565/2019. A controlada EDTE ainda não iniciou sua operação comercial. O investimento previsto pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) é de R\$367.948, com uma Receita Anual Permitida - RAP de R\$69.147.

Os Contratos de Concessão estabelecem que a extinção das concessões determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida às transmissoras, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Diante disso, a Administração da ENTE entende que ao final do prazo de concessão os valores residuais dos bens vinculados ao serviço serão indenizados pelo poder concedente. A metodologia aplicada à valorização desses ativos encontra-se divulgada na nota explicativa “Ativo contratual da concessão”.

### 2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 12 de março de 2020.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas-- Continuação**

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

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas 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"), aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC").

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

#### **2.2. Base de preparação e apresentação**

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo, quando requerido pelas normas contábeis.

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

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da ENTE e de sua controlada. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações e de sua controlada.

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

A preparação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia requer que a Administração faça julgamentos, estimativas e adote premissas que afetam os valores apresentados de receitas, despesas, ativos e passivos, e as respectivas divulgações, bem como as divulgações de passivos contingentes. A liquidação das transações que envolveu estas estimativas pode divergir significativamente dos valores registrados nas demonstrações contábeis.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas-- Continuação**

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

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Essas estimativas e premissas incluem: contabilização dos contratos de concessão, momento de reconhecimento do ativo contratual, determinação das receitas de infraestrutura e de operação e manutenção, definição da taxa de juros de desconto do ativo contratual, 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.

##### Contabilização de contratos de concessão

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

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

A taxa aplicada ao ativo contratual é uma taxa de desconto que melhor representa a estimativa da Companhia e sua controlada para a remuneração financeira dos investimentos da infraestrutura de transmissão, por considerar os riscos e prêmios específicos do negócio. A taxa para precificar o componente financeiro do ativo contratual é estabelecida na data do início de cada contrato de concessão.

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

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de infraestrutura e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura prestados levando em consideração que os projetos embutem margem suficiente para cobrir os custos de implementação da infraestrutura e encargos.

##### Determinação dos serviços de operação e manutenção

Quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita e os respectivos custos, conforme contraprestação dos serviços, considerando margem suficiente para cobrir os custos de operação e manutenção.



## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas-- Continuação

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

##### Determinação dos serviços de operação e manutenção--Continuação

Durante o exercício de 2019, a Companhia e sua controlada aprimoraram as suas estimativas e, conseqüentemente, a mensuração dos fluxos de caixa para registro do Ativo Contratual. O efeito do aprimoramento no processo de estimativa de tais fluxos de caixa no resultado da Companhia e sua controlada no exercício findo em 31 de dezembro de 2019 foi de R\$64.458 (Controladora) e R\$66.434 (Consolidado).

#### 2.5. Critérios de consolidação

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas compreendem as demonstrações contábeis da ENTE e de sua controlada em 31 de dezembro de 2019. O controle é obtido quando a ENTE estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com a investida e tiver a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação à investida. As demonstrações contábeis da controlada são incluídas nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir.

Entre os principais ajustes de consolidação estão as seguintes eliminações:

- Saldos das contas de ativos e passivos, bem como dos valores de receitas e despesas entre as empresas controladora e controlada, de forma que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representem saldos de contas a receber e a pagar efetivamente com terceiros.
- Participações no capital e lucro (prejuízo) do período da empresa controlada.

A tabela a seguir demonstra os investimentos societários que a ENTE detém em 31 de dezembro de 2019:

Razão Social	Tipo de investimento	% participação	
		2019	2018
EDTE - Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	Controlada	<b>50,10%</b>	50,10%
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	Coligada	<b>38,02%</b>	38,02%
STC - Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	Coligada	<b>18,45%</b>	18,45%

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **2. Apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas-- Continuação**

#### **2.5. Critérios de consolidação--Continuação**

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme àquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no período anterior.

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

#### **3.1. Ativos financeiros**

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como “valor justo por meio do resultado”.

Os ativos financeiros foram avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável ao final do exercício. Uma perda por redução ao valor recuperável é registrada quando houver evidência objetiva de perda após seu reconhecimento inicial.

#### **3.2. Ativo contratual da 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, 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, registrado em concessionárias e permissionárias) 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.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

#### **3.2. Ativo contratual da concessão--Continuação**

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 do projeto de 9,8% a 11%; e (ii) atualizado pelo IPCA/IGP-M.

#### **3.3. Provisão para redução ao provável valor de realização de ativos**

A Administração da ENTE e sua controlada revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Em 31 de dezembro de 2019, a ENTE e sua controlada não identificaram nenhum indicador, por meio de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado a perdas por redução ao provável valor de recuperação dos ativos.

#### **3.4. Passivos financeiros**

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro. Após o reconhecimento inicial, as debêntures contraídas sujeitas a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

#### **3.5. Instrumentos financeiros - Apresentação líquida**

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial somente se houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

#### **3.6. Provisões**

Provisões são reconhecidas quando a ENTE e sua controlada possuem uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como mais provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável.

##### **3.6.1. Provisões para demandas judiciais e administrativas**

As provisões para demandas judiciais e administrativas são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas nos processos ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

#### **3.7. Arrendamentos**

A ENTE e sua controlada avaliam, na data de início do contrato de arrendamento, , aluguel, serviços prestados, entre outros, se esse contrato é ou contém um arrendamento. Ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período de tempo em troca de contraprestação. Caso o contrato atenda a esses requisitos, a ENTE e sua controlada reconhecem um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente pelo custo e subsequentemente pelo custo menos qualquer depreciação acumulada e perdas ao valor recuperável, e ajustado por certas remensurações do passivo de arrendamento. A depreciação é calculada pelo método linear pelo prazo remanescente de cada contrato. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos futuros do arrendamento, descontados a uma taxa de juros incremental no arrendamento.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

#### **3.8. Tributação**

##### **3.8.1. Tributos sobre a receita**

As receitas da ENTE e sua controlada estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 0,65% e 1,65%;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 3,00% e 7,6%;

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

###### *Correntes*

O Imposto de renda e a Contribuição social da ENTE e da controlada EDTE são calculados pelo regime de lucro real.

A ENTE possui incentivo fiscal aprovado pela SUDAM pelo prazo de até 31 de dezembro de 2025, que consiste na redução de 75% do imposto de renda devido, calculado com base no lucro da exploração.

###### *Diferidos*

Tributos diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de passivos para fins de demonstrações contábeis e os usados para fins de tributação. As mudanças dos passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferida.

Tributos diferidos passivos são mensurados à taxa de imposto que é esperada de ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base nas alíquotas de imposto (e lei tributária) vigentes na data do balanço.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

#### **3.9. Reconhecimento da receita**

Os concessionários devem registrar e mensurar a receita dos serviços que prestam obedecendo aos pronunciamentos técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros, mesmo quando prestados sob um único contrato de concessão. 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:

##### **3.9.1. Receita de implantação de infraestrutura**

Refere-se a serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. Durante a fase de implantação, a receita é reconhecida na proporção dos custos incorridos. Para estimar essa receita de Implantação de Infraestrutura, a Companhia utiliza um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente) e considera questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação dos serviços, mesmo nos casos em que haja a terceirização dos serviços, custos de gerenciamento e/ou acompanhamento da obra, além de determinadas despesas do período, por esse motivo ao projetos embutem margem suficiente visando cobrir os custos em questão e também dos tributos e encargos regulatórios.

##### **3.9.2. Receitas de remuneração dos ativos da concessão**

Refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa que melhor representa a remuneração dos investimentos da infraestrutura de transmissão, por considerar os riscos e prêmios específicos do negócio. A taxa busca precificar o componente financeiro do ativo contratual, determinada na data de início de cada contrato de concessão. A taxa de retorno incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

##### **3.9.3. Receitas de operação e manutenção**

As receitas de operação e manutenção tem início após a fase de construção e são reconhecidas conforme parâmetros regulatórios definidos no contrato de concessão, as quais embutem margem suficiente para cobrir os custos dos serviços incorridos e também dos tributos e encargos regulatórios.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

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

##### **3.9.3. Receitas de operação e manutenção**

As receitas com implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e de operação e manutenção estão sujeitas a correção monetária pela variação do IGPM/IPCA e ao diferimento de Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como Encargos Regulatórios (Reserva Global de Reversão "RGR" e Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica "TFSEE") registrados no passivo não circulante.

##### **3.9.4. Receitas de juros**

A receita de juros decorrente de aplicações financeiras é calculada com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido.

#### **3.10. Resultado por ação**

A ENTE e sua controlada efetuam os cálculos do resultado por ação utilizando o número médio ponderado de ações ordinárias totais em circulação, durante o exercício correspondente ao resultado.

#### **3.11. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2019**

A Companhia adotou a partir de 1º janeiro de 2019 as normas abaixo, contudo, não há efeito material nas demonstrações contábeis.

- ICPC 22 (IFRIC 23) - Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro;
- CPC 48 - Recursos de pagamento antecipado com compensação negativa;
- CPC 33 (R1) - Alterações, reduções ou liquidação de planos.
- CPC 18 (R2) - Investimento em Coligada, em Controlada e em Empreendimento
- Controlado em Conjunto
- CPC 06 (IFRS 16) - Operações de Arrendamento Mercantil; CPC 06 (IFRS 16) - Operações de Arrendamento Mercantil - Como resultado da aplicação inicial dessa norma, em relação aos arrendamentos que anteriormente eram classificados como operacionais, a Companhia reconheceu em 01 de janeiro de 2019 R\$1.118 de ativos de direito de uso e passivos de arrendamento.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

#### 3.11. Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2019-- Continuação

No exercício findo em 31 de dezembro de 2019, a Companhia reconheceu R\$194 de amortização e R\$79 de juros e correção monetária destes arrendamentos.

#### 3.12. Normas emitidas, 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 ENTE e sua controlada, estão descritas a seguir. A ENTE e sua controlada pretendem adotar estas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

- Alterações ao CPC 15 (R1): Definição de negócios
- Alterações ao CPC 26 (R1) e IAS 8: Definição de omissão material
- Alterações ao CPC 32 - Tributos sobre o Lucro
- Alterações ao CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos

### 4. Caixa e equivalentes de caixa e investimento de curto prazo

	Controladora		Consolidado	
	2019	2018	2019	2018
Caixa e bancos	46	29	589	605
Aplicações financeiras	30.836	15.610	79.125	339.141
	<b>30.882</b>	15.639	<b>79.714</b>	339.746
Caixa e equivalentes	17.542	15.639	18.085	339.746
Investimento de curto prazo	13.340	-	61.629	-
	<b>30.882</b>	15.639	<b>79.714</b>	339.746

As aplicações financeiras possuem remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), em média, a 96,59% do CDI em 31 de dezembro de 2019 (97,23% do CDI em 31 de dezembro de 2018).



## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 5. Títulos e valores mobiliários

Em 13 de setembro de 2019, a ENTE efetuou resgate total do saldo de aplicação em fundo de investimento, destinado ao reinvestimento em projetos de infraestrutura na Amazônia Brasileira, os quais deverão ser previamente aprovados pela SUDAM.

### 6. Ativo contratual da concessão

A infraestrutura implantada na atividade de transmissão que estava originalmente representada pelo ativo imobilizado da ENTE e de sua controlada é, ou será recuperada por meio de dois fluxos de caixa, a saber:

- (a) Parte por meio da Receita Anual Permitida (RAP) recebida durante o prazo definido pelo contrato de concessão, a partir da data de disponibilização para operação das linhas de transmissão;
- (b) Parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão.

#### Movimentação do ativo contratual da concessão

	<b>Controladora</b>	<b>Consolidado</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	<b>544.798</b>	<b>554.134</b>
Adoção CPC 47	157.877	159.573
Receita de operação e manutenção	37.153	37.153
Remuneração do ativo financeiro da concessão	116.660	116.660
Receita de implantação de infraestrutura	-	28.345
(-) Parcela variável	(557)	(557)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(237.908)	(237.908)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	<b>618.023</b>	<b>657.400</b>
Receita de operação e manutenção	<b>111.945</b>	<b>111.945</b>
Remuneração do ativo contratual da concessão	<b>29.722</b>	<b>29.722</b>
Receita de implantação de infraestrutura	<b>71.551</b>	<b>591.765</b>
(-) Parcela variável	<b>(3.147)</b>	<b>(3.147)</b>
Realização do ativo contratual (recebimento)	<b>(215.762)</b>	<b>(215.762)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>612.332</b>	<b>1.171.923</b>
Ativo contratual da concessão - circulante	<b>107.393</b>	<b>107.393</b>
Ativo contratual da concessão - não circulante	<b>504.939</b>	<b>1.064.530</b>
<b>Total circulante e não circulante</b>	<b>612.332</b>	<b>1.171.923</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 6. Ativo contratual da concessão--Continuação

#### Movimentação do ativo contratual da concessão--Continuação

O ativo contratual da concessão inclui os valores a receber decorrentes da implantação de infraestrutura, da receita de remuneração dos ativos de concessão e da operação e manutenção, bem como o valor do ativo indenizável, referente ao montante que o concessionário terá direito quando do término do contrato de concessão. A ENTE e sua controlada consideram que o valor da indenização a que terão direito deve corresponder ao valor novo de reposição ajustado pela depreciação acumulada de cada item.

As contabilizações de adições subsequentes ao ativo contratual somente ocorrerão quando da implantação da infraestrutura relacionada com ampliação/melhoria/reforço da infraestrutura que represente potencial de geração de receita adicional.

### 7. Investimentos

#### a) Movimentação dos investimentos durante os exercícios apresentados:

	Controladora			Total
	EDTE	STC	ERTE	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	-	45.622	61.373	106.995
Aquisição de participação societária	4.873	-	-	4.873
Adição (Aumento de capital)	14.739	(3.690)	(11.405)	(356)
Resultado de equivalência patrimonial	660	4.939	11.258	16.857
Efeito adoção CPC-47	(53)	(3.016)	15.862	12.793
Dividendos declarados	-	(5.457)	(12.431)	(17.888)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	20.219	38.398	64.657	123.274
Resultado de equivalência patrimonial	<b>52.321</b>	<b>7.954</b>	<b>16.207</b>	<b>76.482</b>
Dividendos declarados	-	<b>(5.535)</b>	<b>(19.816)</b>	<b>(25.351)</b>
Ágio na aquisição de investimentos	<b>29</b>	-	-	<b>29</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>72.569</b>	<b>40.817</b>	<b>61.048</b>	<b>174.434</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 7. Investimentos--Continuação

b) Participação no resultado e patrimônio líquido:

	Controlada	Coligadas	
	EDTE	STC	ERTE
<b>Dados das companhias:</b>			
Total do ativo	611.492	249.023	194.735
Total do passivo	466.644	27.794	34.153
Patrimônio líquido	144.848	221.229	160.582
Receita líquida	471.037	50.238	50.077
Lucro líquido	103.412	43.110	42.633
Quantidade de ações	1.218.126	211.003.246	84.133.970
<b>Participação da ENTE:</b>			
Quantidade de ações	610.282	38.930.597	42.066.985
no capital social	50,10%	18,45%	38,02%
<b>no resultado</b>	<b>52.321</b>	<b>7.954</b>	<b>16.207</b>
<b>no patrimônio líquido</b>	<b>72.569</b>	<b>40.817</b>	<b>61.048</b>

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2019

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

### 8. Debêntures e arrendamento mercantil

	Controladora				Consolidado					
	2019		2018		2019		2018		2018	
	Circulante		Não Circulante		Circulante		Não Circulante		Total	
	Encargos	Principal	Principal	Total	Total	Encargos	Principal	Principal	Total	Total
Debêntures 2ª emissão	318	43.759	-	44.077	103.087	987	42.564	318.356	361.907	407.514
Debêntures 3ª emissão	39	(9)	11.993	12.023	40.112	39	(9)	11.993	12.023	40.112
Debêntures 4ª emissão	1.238	(50)	49.824	51.012	-	1.238	(50)	49.824	51.012	-
Arrendamento mercantil	-	248	747	995	-	-	248	747	995	-
	<b>1.595</b>	<b>43.948</b>	<b>62.564</b>	<b>108.107</b>	143.199	<b>2.264</b>	<b>42.753</b>	<b>380.920</b>	<b>425.937</b>	447.626

Individualmente o saldo de principal da dívida de curto e longo prazo das emissões é apresentado líquido de custos a amortizar, para a 2ª emissão de debêntures o montante é de R\$3 apenas, na 3ª emissão de debêntures o montante é de R\$10 e R\$7 e na 4ª emissão de debêntures o saldo é de R\$50 e R\$176, respectivamente. Adicionalmente, em suas demonstrações consolidadas o saldo de principal de curto e longo prazo da 2ª emissão de debêntures, apenas, é apresentado líquido dos custos da controladora, nos montantes anteriormente informados, e da controlada, EDTE, no montante de R\$8.508 e R\$1.195, respectivamente.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 8. Debêntures e arrendamento mercantil--Continuação

A tabela a seguir apresenta as condições contratadas das debêntures da ENTE e sua controlada:

Financiadores / credores	Empresas operacionais	Data da Contratação	Condições contratadas		Taxa a.a.		Periodicidade da amortização	
			Vencimento	Principal contratado	Indexador	Juros (%)	Encargos	Principal
Debêntures 2ª emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	5,2939%	Semestral	Semestral
Debêntures 2ª emissão (*)	ENTE	ago/14	ago/20	248.000	109,75% do CDI		Trimestral	Trimestral
Debêntures 3ª emissão - Série II (*)	ENTE	set/16	set/21	12.000	116,00% do CDI		Mensal	No vencimento
Debêntures 4ª emissão (*)	ENTE	jul/19	jul/24	50.000	108.60% do CDI		Semestral	No vencimento

(\*) As cláusulas restritivas das debêntures simples da ENTE estão relacionadas aos limites da dívida líquida que, em 31 de dezembro de 2019, atualizada pelo IGPM eram de R\$789.818, R\$590.067 e R\$589.992 para a 2ª, 3ª e 4ª emissão de debêntures, respectivamente. O custo de captação é amortizado pelo prazo das debêntures.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 8. Debêntures e arrendamento mercantil--Continuação

A Administração da ENTE e sua controlada mantêm o acompanhamento de todas essas obrigações definidas em contrato. Em 31 de dezembro de 2019, todas as obrigações especificadas nos contratos foram cumpridas.

Os vencimentos anuais das debêntures do não circulante são como segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
2021	194	(995)
2022	12.196	10.964
2023	184	7.095
2024	49.990	84.686
2025	-	36.442
Após 2025	-	242.728
	<b>62.564</b>	<b>380.920</b>

A movimentação do saldo é conforme segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2017</b>	202.187	202.187
Ingresso de dívidas (líquido dos custos de transação)	-	304.184
Juros e variação monetária	11.964	12.207
Amortização do principal e dos juros	(70.952)	(70.952)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2018</b>	143.199	447.626
Ingresso de dívidas (líquido dos custos de transação)	<b>50.907</b>	<b>50.907</b>
Juros e variação monetária	<b>8.245</b>	<b>38.161</b>
Amortização do principal e dos juros	<b>(94.244)</b>	<b>(110.757)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2019</b>	<b>108.107</b>	<b>425.937</b>

### 9. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos, decorrem substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil) conforme o CPC 47, a ICPC 01 (R1) e o OCPC 05 - contratos de concessão e foram mensurados pelas alíquotas aplicáveis nos períodos nos quais se espera que o passivo seja liquidado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 9. Imposto de renda e contribuição social diferidos--Continuação

	Controladora			Consolidado		
	2018	Reconhecido no resultado	2019	2018	Reconhecido no resultado	2019
<b>Ativo fiscal diferido</b>						
Prejuízo fiscal e base negativa Art. 69 inciso IV Lei nº 12.973/14	-	(8)	(8)	-	(8)	(8)
<b>Subtotal</b>	(18.663)	<b>1.325</b>	<b>(17.338)</b>	(18.663)	<b>1.325</b>	<b>(17.338)</b>
<b>Passivo fiscal diferido</b>						
Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14	111.089	<b>5.206</b>	<b>116.295</b>	112.481	<b>15.932</b>	<b>128.414</b>
Outros itens	1.551	<b>(1.551)</b>	-	1.551	<b>41.568</b>	<b>43.119</b>
<b>Subtotal</b>	112.640	<b>3.655</b>	<b>116.295</b>	114.032	<b>57.500</b>	<b>171.533</b>
<b>IRPJ e CSLL diferidos, líquido</b>	<b>93.977</b>	<b>4.971</b>	<b>98.949</b>	<b>95.369</b>	<b>58.817</b>	<b>154.187</b>

### 10. Contribuições e encargos regulatórios diferidos

	Controladora		Consolidado	
	2019	2018	2019	2018
PIS e COFINS diferidos	<b>22.657</b>	22.870	<b>74.419</b>	26.512
Quota de reserva global de reversão - RGR diferido	<b>16.140</b>	17.781	<b>16.140</b>	17.781
Pesquisa e desenvolvimento - P&D diferido	-	6.508	-	6.508
Taxa de fiscalização - ANEEL diferido	<b>2.482</b>	2.675	<b>4.720</b>	3.856
	<b>41.279</b>	49.834	<b>95.279</b>	54.657
Encargos regulatórios - circulante	<b>7.442</b>	8.167	<b>7.442</b>	8.167
Encargos regulatórios - não circulante	<b>33.837</b>	41.667	<b>87.837</b>	46.490
<b>Total circulante e não circulante</b>	<b>41.279</b>	49.834	<b>95.279</b>	54.657

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 11. Provisão para contingências

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a Companhia, individualmente e em seu consolidado, não possui demandas judiciais classificados como probabilidade de perda “provável”, por isso, não contabilizou qualquer provisão.

Adicionalmente, com base no parecer dos advogados externos e internos, as contingências com perda classificadas como “possível em 31 de dezembro de 2019 a companhia, individualmente e em seu consolidado, possui demandas judiciais ou administrativas no montante de R\$867 referente a 1 processo tributário e 1 trabalhista (R\$755 em 31 de dezembro de 2018 referente a um processo trabalhista de seu controlada).

### 12. Patrimônio líquido

#### 12.1. Capital social

O capital social integralizado em 31 de dezembro de 2019 é de R\$319.624 (R\$297.018 em 31 de dezembro de 2018), representado por 100.840.000 ações ordinárias em 31 de dezembro de 2019 e 2018, sem valor nominal.

	Quantidade de ações		
	Integralizadas	% do capital	
	Ordinárias	Votante	Total
Alupar Investimento S.A.	50.431.150	50,01%	50,01%
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	50.408.850	49,99%	49,99%
	<b>100.840.000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

#### 12.2. Reservas de lucro

##### 12.2.1. Reserva legal

A reserva legal é calculada com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social, o qual já foi atingido durante o exercício de 2019.



## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 12. Patrimônio líquido--Continuação

#### 12.2. Reservas de lucro--Continuação

##### 12.2.2. Reserva de incentivo fiscal

Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e CPC 07, o valor correspondente ao incentivo SUDAM (Decreto nº 4.212/2002) apurado na vigência da Lei foi contabilizado no resultado do período, e posteriormente será transferido para reserva de lucro devendo somente ser utilizado para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis, conforme previsto no artigo 545 do Regulamento do Imposto de Renda. Diante do exposto, a ENTE formalizou pedido junto à SUDAM e obteve deferimento da redução do imposto de renda em 75%.

#### 12.3. Destinação do resultado

De acordo com o Estatuto Social da ENTE, os acionistas terão direito a receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício ajustado.

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>209.179</b>	116.806
Incentivo fiscal	<b>(20.455)</b>	(22.438)
Constituição da reserva legal	<b>(4.503)</b>	(3.810)
<b>Base de cálculo de dividendos</b>	<b>184.221</b>	90.558
Dividendos intermediários (*)	<b>(25.912)</b>	(52.176)
Dividendos mínimos obrigatórios	<b>(20.142)</b>	-
Juros sobre capital próprio	-	(24.124)
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	<b>(138.167)</b>	(14.258)
<b>Saldo de lucros acumulados</b>	<b>-</b>	-

(\*) Inclui dividendo mínimo obrigatório de R\$28.563 em 2018.

### 13. Partes relacionadas

A remuneração da Administração, incluindo Diretores e membros do Conselho de Administração, totalizou R\$1.676 em 31 de dezembro de 2019 (R\$1.224 em 31 de dezembro de 2018) sendo composta por pró-labore, encargos, benefícios e gratificação. Em 31 de dezembro de 2019, a ENTE não tinha contratos em aberto e não realizou operações envolvendo outras partes relacionadas.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 14. Receita operacional líquida

A receita operacional líquida é composta da seguinte forma:

	Controladora		Consolidado	
	2019	2018	2019	2018
Receita operacional bruta	<b>213.218</b>	153.813	<b>733.432</b>	180.551
(-) Parcela variável	<b>(3.147)</b>	(557)	<b>(3.147)</b>	(557)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(15.967)</b>	(12.289)	<b>(65.144)</b>	(15.761)
PIS	<b>(1.366)</b>	(997)	<b>(9.949)</b>	(1.465)
COFINS	<b>(6.305)</b>	(4.599)	<b>(45.841)</b>	(6.753)
Quota para reserva global de reversão - RGR	<b>(5.461)</b>	(3.985)	<b>(4.438)</b>	(4.722)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	<b>(1.995)</b>	(2.095)	<b>(1.995)</b>	(2.095)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	<b>(840)</b>	(613)	<b>(2.921)</b>	(726)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>194.104</b>	140.967	<b>665.141</b>	164.233

### 15. Custo de implantação de infraestrutura

	Consolidado	
	2019	2018
Pessoal	<b>(8.091)</b>	(694)
Serviços	<b>(143.845)</b>	(5.354)
Máquinas e Equipamentos	<b>(138.844)</b>	(12.990)
Servidão	<b>(2.147)</b>	(1.681)
Outros	<b>(2.693)</b>	(163)
Juros Capitalizados*	<b>(18.159)</b>	(243)
	<b>(313.779)</b>	(21.125)

\* Os juros capitalizados encontram-se líquidos das receitas financeiras no montante de R\$12.060 em 31 de dezembro de 2019.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 16. Receitas e despesas financeiras

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
<b>Receitas financeiras</b>	<b>2.856</b>	1.725
Receita de aplicações financeiras	<b>2.551</b>	1.483
Juros ativos	<b>118</b>	240
Outras receitas financeiras	<b>187</b>	2
<b>Despesas financeiras</b>	<b>(9.352)</b>	(12.491)
Encargos sobre debêntures e arrendamento mercantil	<b>(8.245)</b>	(11.964)
Variação monetária	<b>(876)</b>	(412)
Outras despesas financeiras	<b>(231)</b>	(115)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(6.496)</b>	(10.766)

### 17. 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 com base no regime do lucro real e debitada em resultado é demonstrada como segue:

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

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

	Controladora	
	2019	2018
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	237.330	130.965
Juros sobre capital próprio	-	(24.124)
Ajustes decorrentes do RTT (a)	-	-
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social após JCP	237.330	106.841
Alíquota fiscal combinada	34%	34%
	80.691	36.326
(+) Adição de ajuste a valor presente - IN 1515	9.768	6.169
Equivalência patrimonial	(26.004)	(5.732)
Despesas e provisões indedutíveis	(1.368)	(444)
Adoção CPC 47 - IN 1753/2017	(17.051)	4.902
Outras	95	(50)
	46.131	41.171
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	3.647	(4.524)
Incentivo Fiscal	(20.455)	(22.514)
Lei Rouanet / Esporte / FIA	(1.490)	(1.007)
(-) Exclusão do Art. 69 Inciso IV da Lei 12.973, de maio 2014	1.325	1.325
Ajuste de exercícios Anteriores	(1.007)	(369)
<b>Imposto de renda e contribuição social no resultado</b>	<b>28.151</b>	<b>14.082</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social correntes</b>	<b>(23.180)</b>	<b>(17.391)</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social diferidos</b>	<b>(4.971)</b>	<b>3.309</b>
<b>Taxa Efetiva</b>	<b>11,86%</b>	<b>10,75%</b>

### 18. Instrumentos financeiros

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

Em 31 de dezembro de 2019 e 2018, a ENTE e sua controlada não tiveram contratos em aberto envolvendo operações com derivativos.

#### a) Classificação dos instrumentos financeiros

Caixa e equivalentes de caixa são classificados como valor justo por meio do resultado.  
Contas a receber da concessão é classificado como ativo contratual pelo custo amortizado.

## ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### 18. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Classificação dos instrumentos financeiros--Continuação

Debêntures, líquidas dos custos a amortizar e fornecedores são classificados como outros passivos financeiros e mensurados pelo custo amortizado.

b) Hierarquia do valor justo

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2019, não houve transferências decorrentes de avaliações de valor justo entre os níveis I e II, nem para dentro ou fora do nível III. A ENTE e sua controlada classificam os saldos de caixa e equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários como nível I.

c) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da ENTE e da sua controlada podem ser assim identificados:

- Risco de crédito - a ENTE e sua controlada mantêm contrato com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados à rede básica aproximadamente 916 usuários, com cláusula de garantia bancária. Igualmente, a ENTE e sua controlada mantêm contratos regulando a prestação de seus serviços nas demais instalações de transmissão - DIT e também com cláusula de garantia bancária;
- Risco de preço - as receitas da ENTE e da sua controlada, são nos termos do contrato de concessão, reajustadas anualmente pela ANEEL, pela variação do IGP-M;
- Risco de taxas de juros - a atualização dos contratos de debênture está vinculada à variação do CDI;
- Risco de liquidez - a principal fonte de caixa da ENTE e sua controlada é proveniente de suas operações, principalmente do uso do seu sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. Seu montante anual, 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 Administração da ENTE e da sua controlada não considera relevante sua exposição aos riscos acima e, portanto, não apresenta o quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

## **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação  
31 de dezembro de 2019  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

### **19. Benefícios a empregados**

A ENTE e sua controlada, em conjunto, oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale-transporte, vale-refeição e plano de previdência privada de contribuição definida.

### **20. Compromissos assumidos**

A ENTE mantém contrato de prestação de serviços de operação e manutenção pelo prazo da concessão no valor mensal de R\$284.

### **21. Eventos Subsequentes**

No dia 20 de janeiro de 2020, sua controlada EDTE, obteve, autorização para início de sua operação comercial, adicionando uma Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$69,1 milhões para o ciclo 2019-2020.

No dia 15 de janeiro de 2020 a companhia realizou o resgate antecipado do saldo total das debêntures da 3ª (Terceira) Emissão de Debêntures Simples.